

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	6
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023	10
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	12
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	14
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	16
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	17
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	18
--	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	20
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023	21
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	22
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	23
--------------------------	----

Notas Explicativas	31
--------------------	----

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais	103
---	-----

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	104
---	-----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	105
--	-----

Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	106
---	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	107
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	108
--	-----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 31/03/2024
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	545.100
Preferenciais	0
Total	545.100
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	11.570.032	12.285.402
1.01	Ativo Circulante	2.100.057	3.235.878
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.098.862	1.792.587
1.01.03	Contas a Receber	479.211	480.457
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	479.211	480.457
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	446.387	461.356
1.01.03.02.02	Títulos a receber	32.824	19.101
1.01.06	Tributos a Recuperar	183.028	213.882
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	183.028	213.882
1.01.06.01.01	Imposto de renda e Contribuição social a compensar	89.635	125.258
1.01.06.01.02	Outros tributos compensáveis	93.393	88.624
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	338.956	748.952
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	56.532	516.552
1.01.08.03	Outros	282.424	232.400
1.01.08.03.02	Empréstimos a receber	260.700	183.115
1.01.08.03.03	Instrumentos Financeiros Derivativos	0	24.131
1.01.08.03.04	Outros créditos	21.724	25.154
1.02	Ativo Não Circulante	9.469.975	9.049.524
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	906.123	897.770
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	4.199	4.392
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	4.199	4.392
1.02.01.04	Contas a Receber	62.061	71.003
1.02.01.04.01	Títulos a receber	62.061	71.003
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	839.863	822.375
1.02.01.10.03	Adiantamento para futuro aumento de capital	800.150	635.300
1.02.01.10.04	Cauções e depósitos vinculados	19.388	17.684
1.02.01.10.05	Empréstimos a receber	0	155.458
1.02.01.10.08	Outros créditos	20.325	13.933
1.02.02	Investimentos	8.435.389	8.023.876
1.02.02.01	Participações Societárias	8.425.905	8.014.392
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	9.484	9.484
1.02.03	Imobilizado	59.209	63.666
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	25.719	26.658
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	17.230	17.318
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	16.260	19.690
1.02.04	Intangível	69.254	64.212
1.02.04.01	Intangíveis	69.254	64.212
1.02.04.01.02	Intangível em andamento	56.078	49.707
1.02.04.01.03	Intangível em operação	13.176	14.505

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	11.570.032	12.285.402
2.01	Passivo Circulante	227.631	1.168.187
2.01.02	Fornecedores	49.002	45.691
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	49.002	45.691
2.01.03	Obrigações Fiscais	27.998	61.484
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	24.245	58.055
2.01.03.01.02	Outras Obrigações Fiscais Federais	24.245	58.055
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	3.753	3.429
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	25.236	638.387
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	0	613.090
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	0	613.090
2.01.04.02	Debêntures	25.236	25.297
2.01.05	Outras Obrigações	124.731	422.625
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	8.666	0
2.01.05.01.03	Débitos com Controladores	8.666	0
2.01.05.02	Outros	116.065	422.625
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	5.405	283.894
2.01.05.02.04	Instrumentos Financeiros Derivativos	0	24.131
2.01.05.02.05	Outras contas a pagar	110.660	114.600
2.01.06	Provisões	664	0
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	664	0
2.01.06.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	664	0
2.02	Passivo Não Circulante	213.896	217.421
2.02.02	Outras Obrigações	36.642	25.110
2.02.02.02	Outros	36.642	25.110
2.02.02.02.03	Outros tributos a recolher	1.205	487
2.02.02.02.04	Outras contas a pagar	35.437	24.623
2.02.03	Tributos Diferidos	105.490	105.964
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	105.490	105.964
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	105.208	105.694
2.02.03.01.02	PIS e COFINS diferidos	282	270
2.02.04	Provisões	71.764	86.347
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	71.704	58.556
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	7.199	7.193
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	10.796	0
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	52.693	50.344
2.02.04.01.05	Outros	1.016	1.019
2.02.04.02	Outras Provisões	60	27.791
2.02.04.02.04	Provisão para passivo a descoberto	60	27.791
2.03	Patrimônio Líquido	11.128.505	10.899.794
2.03.01	Capital Social Realizado	6.002.716	6.002.716
2.03.02	Reservas de Capital	116.891	117.288
2.03.02.07	Ágio na incorporação de sociedade controladora	35.351	35.351
2.03.02.08	Resultado na alienação de ações em tesouraria	53.802	53.802
2.03.02.20	Outras Reservas de Capital	27.738	28.135

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.03.04	Reservas de Lucros	4.973.974	5.376.486
2.03.04.01	Reserva Legal	783.560	783.560
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	4.190.414	4.190.414
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	402.512
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	701.361	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-666.437	-596.696
2.03.08.01	Equivalência Patrimonial s/Resultados Abrangentes de Subsidiárias	-666.437	-596.696

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	-2.161	2.812
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-3.266	0
3.02.03	Custo do serviço prestado a terceiros	-3.266	0
3.03	Resultado Bruto	-5.427	2.812
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	763.675	437.414
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-29.324	-32.613
3.04.02.01	Despesas Gerais e Administrativas	-29.324	-32.613
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	402.424	0
3.04.04.01	Ganho na alienação de investimentos	397.854	0
3.04.04.02	Outras Receitas Operacionais	4.570	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-1.408
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	390.575	471.435
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	758.248	440.226
3.06	Resultado Financeiro	40.942	53.931
3.06.01	Receitas Financeiras	57.381	58.641
3.06.02	Despesas Financeiras	-16.439	-4.710
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	799.190	494.157
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-97.829	-7.331
3.08.01	Corrente	-98.315	-9.102
3.08.02	Diferido	486	1.771
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	701.361	486.826
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	701.361	486.826
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	1,28666	0,86015
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	1,28504	0,86586

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
4.01	Lucro Líquido do Período	701.361	486.826
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-69.741	-40.638
4.02.05	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias	-69.741	-40.638
4.03	Resultado Abrangente do Período	631.620	446.188

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-77.928	-84.690
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	19.043	14.461
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	799.190	494.157
6.01.01.03	Depreciações, amortizações e impairment	4.678	4.245
6.01.01.04	Valor residual do ativo imobilizado e intangível baixados	3.514	0
6.01.01.05	Juros e atualizações monetárias dos contratos de mútuos	-9.120	-10.529
6.01.01.06	Tributos diferidos	12	1.326
6.01.01.07	Encargos de dívidas e variações monetárias sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e derivativ	12.575	2.084
6.01.01.10	Provisão e atualização monetária para contingências cíveis, fiscais e trabalhistas	3.098	-618
6.01.01.11	Arrendamentos e aluguéis - atualização monetária e AVP	555	478
6.01.01.12	Impostos e contribuições sociais - atualização monetária	-1.966	-767
6.01.01.13	Resultado de participações societárias	-390.575	-471.435
6.01.01.15	Ganhos com investimentos	-397.854	0
6.01.01.16	Cauções e depósitos vinculados a litígios - atualização monetária	-283	-338
6.01.01.18	Outros	-4.781	-4.142
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-96.971	-99.151
6.01.02.03	Outros tributos compensáveis	-5.302	-1.807
6.01.02.04	Cauções e depósitos vinculados	-1.421	5
6.01.02.06	Outros ativos operacionais	-2.962	-11.882
6.01.02.07	Fornecedores	-11.441	-20.302
6.01.02.08	Outros tributos a recolher	5.028	-57.464
6.01.02.10	Benefícios pós-emprego	11.460	0
6.01.02.11	Imposto de renda e contribuição social pagos	-87.816	-2.981
6.01.02.12	Provisões	-746	-2.537
6.01.02.13	Títulos e valores mobiliários	193	20
6.01.02.14	Outros passivos operacionais	-3.964	-2.203
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	692.035	615.973
6.02.01	Pagamento por aquisição de investimento	1.049.108	0
6.02.02	Dividendos e Juros sobre o capital próprio recebidos	24.000	0
6.02.03	Adições ao imobilizado e intangível	-6.455	-8.506
6.02.04	Aumento de capital social em subsidiárias	-139.000	-1
6.02.06	Adiantamento para futuro aumento de capital	-164.850	-250.520
6.02.07	Empréstimos a receber	-70.768	0
6.02.08	Redução de capital social em subsidiárias	0	875.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.307.832	-2.833
6.03.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-681.000	0
6.03.05	Pagamentos do principal e de juros de arrendamentos	-1.106	-944
6.03.06	Amortização do principal de empréstimos, financiamentos, derivativos e debêntures	-600.000	0
6.03.07	Pagamentos de encargos de dívidas líquido de derivativos	-25.726	-1.917
6.03.09	Recompra de ações em tesouraria	0	28
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-693.725	528.450
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.792.587	971.534

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.098.862	1.499.984

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	6.002.716	117.288	5.376.486	0	-596.696	10.899.794
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	6.002.716	117.288	5.376.486	0	-596.696	10.899.794
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-397	-402.512	0	0	-402.909
5.04.08	Ajuste de Avaliação Patrimonial	0	-397	0	0	0	-397
5.04.09	Dividendos adicionais - RCA 20/03/2024	0	0	-402.512	0	0	-402.512
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	701.361	0	701.361
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	701.361	0	701.361
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	-69.741	-69.741
5.06.07	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias	0	0	0	0	-69.741	-69.741
5.07	Saldos Finais	6.002.716	116.891	4.973.974	701.361	-666.437	11.128.505

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	5.502.716	-184.531	5.953.946	0	-546.220	10.725.911
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.502.716	-184.531	5.953.946	0	-546.220	10.725.911
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	37	0	0	0	37
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	-41	0	0	0	-41
5.04.10	Ajuste de Avaliação Patrimonial	0	-396	0	0	0	-396
5.04.14	Opções de ações outorgadas	0	405	0	0	0	405
5.04.15	Recuperação de ações em tesouraria	0	69	0	0	0	69
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	486.826	0	486.826
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	486.826	0	486.826
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	-40.638	-40.638
5.06.07	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias	0	0	0	0	-40.638	-40.638
5.07	Saldos Finais	5.502.716	-184.494	5.953.946	486.826	-586.858	11.172.136

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
7.01	Receitas	412.449	11.721
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	-1.755	3.079
7.01.02	Outras Receitas	407.749	136
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	6.455	8.506
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-25.112	-25.460
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-18.010	-22.790
7.02.04	Outros	-7.102	-2.670
7.02.04.02	Outros custos operacionais	-7.102	-2.670
7.03	Valor Adicionado Bruto	387.337	-13.739
7.04	Retenções	-4.753	-4.271
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-4.753	-4.271
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	382.584	-18.010
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	453.114	534.067
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	390.575	471.435
7.06.02	Receitas Financeiras	62.539	62.632
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	835.698	516.057
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	835.698	516.057
7.08.01	Pessoal	14.809	11.201
7.08.01.01	Remuneração Direta	9.888	7.931
7.08.01.02	Benefícios	994	1.385
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.927	1.885
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	102.605	13.218
7.08.02.01	Federais	101.061	11.954
7.08.02.02	Estaduais	234	22
7.08.02.03	Municipais	1.310	1.242
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	16.923	4.812
7.08.03.01	Juros	16.439	4.710
7.08.03.02	Aluguéis	484	102
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	701.361	486.826
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	701.361	486.826

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	34.148.421	37.425.463
1.01	Ativo Circulante	8.490.158	12.249.604
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.578.440	3.435.221
1.01.02	Aplicações Financeiras	136.310	4.173
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	136.310	4.173
1.01.02.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	136.310	4.173
1.01.03	Contas a Receber	4.207.579	4.215.826
1.01.03.01	Clientes	2.763.234	2.692.617
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	1.444.345	1.523.209
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	99.297	90.270
1.01.03.02.02	Ativos da concessão	504.533	497.570
1.01.03.02.03	Compromissos futuros	789.324	883.965
1.01.03.02.04	Instrumentos Financeiros Derivativos	24.725	35.474
1.01.03.02.05	Títulos a receber	26.466	15.930
1.01.04	Estoques	437.901	405.001
1.01.06	Tributos a Recuperar	573.695	666.608
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	573.695	666.608
1.01.06.01.01	Imposto de renda e Contribuição social a compensar	190.159	244.680
1.01.06.01.02	Outros tributos compensáveis	383.536	421.928
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	556.233	3.522.775
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	136.233	3.068.492
1.01.08.03	Outros	420.000	454.283
1.01.08.03.01	Cauções e depósitos vinculados	3.504	4.156
1.01.08.03.02	Ativos financeiros setoriais	24.390	35.269
1.01.08.03.03	Outros créditos	316.348	302.698
1.01.08.03.04	PIS e COFINS diferidos	75.758	112.160
1.02	Ativo Não Circulante	25.658.263	25.175.859
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.642.602	16.004.905
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	19.713	19.906
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	19.713	19.906
1.02.01.04	Contas a Receber	245.730	202.568
1.02.01.04.01	Clientes	210.308	157.979
1.02.01.04.02	Outras Contas a Receber	35.422	44.589
1.02.01.07	Tributos Diferidos	351.654	380.667
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	258.278	293.495
1.02.01.07.02	PIS e COFINS diferidos	93.376	87.172
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	16.025.505	15.401.764
1.02.01.10.03	Outros tributos compensáveis	584.640	570.981
1.02.01.10.05	Cauções e depósitos vinculados	530.239	512.107
1.02.01.10.06	Ativo Financeiro Indenizável	7.500.084	7.320.523
1.02.01.10.07	Ativos da concessão	5.996.526	5.685.172
1.02.01.10.08	Ativos financeiros setoriais	178.641	221.357
1.02.01.10.09	Empréstimos a receber	14.547	14.218
1.02.01.10.10	Compromissos futuros	904.025	780.646
1.02.01.10.11	Instrumentos Financeiros Derivativos	237.463	218.197

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1.02.01.10.12	Provisões para Benefícios a Empregados	49.625	48.816
1.02.01.10.13	Outros créditos	29.715	29.747
1.02.02	Investimentos	2.510.993	2.559.963
1.02.02.01	Participações Societárias	2.463.783	2.508.394
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	47.210	51.569
1.02.03	Imobilizado	3.202.557	3.226.774
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.683.575	2.512.033
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	109.426	96.320
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	409.556	618.421
1.02.04	Intangível	3.302.111	3.384.217
1.02.04.01	Intangíveis	3.295.963	3.378.069
1.02.04.01.02	Intangível em Andamento	115.470	104.019
1.02.04.01.03	Intangível em Operação	3.180.493	3.274.050
1.02.04.02	Goodwill	6.148	6.148

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	34.148.421	37.425.463
2.01	Passivo Circulante	6.989.145	12.579.265
2.01.02	Fornecedores	1.400.474	1.675.031
2.01.03	Obrigações Fiscais	502.959	674.478
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	261.965	423.262
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	93.358	138.838
2.01.03.01.02	Outras Obrigações Fiscais Federais	168.607	284.424
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	220.856	234.876
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	20.138	16.340
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.567.592	4.934.897
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	994.060	2.405.167
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	655.356	1.755.626
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	338.704	649.541
2.01.04.02	Debêntures	1.573.532	2.529.730
2.01.05	Outras Obrigações	2.337.556	2.880.920
2.01.05.02	Outros	2.337.556	2.880.920
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	215.081	476.724
2.01.05.02.04	Encargos setoriais	126.530	110.435
2.01.05.02.05	Uso do bem público	43.519	44.135
2.01.05.02.06	Imposto de renda e contribuição social diferidos	548	0
2.01.05.02.07	PIS e COFINS diferidos	137.445	174.129
2.01.05.02.08	Passivos financeiros setoriais	724.362	690.007
2.01.05.02.10	Compromissos futuros	572.879	668.438
2.01.05.02.11	Instrumentos Financeiros Derivativos	37.001	249.718
2.01.05.02.12	Outras contas a pagar	480.191	467.334
2.01.06	Provisões	166.168	165.563
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	138.891	139.741
2.01.06.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	101.302	100.712
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	2.125	4.470
2.01.06.01.07	Outras	35.464	34.559
2.01.06.02	Outras Provisões	27.277	25.822
2.01.06.02.04	Provisões para Passivos Ambientais	27.277	25.822
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	14.396	2.248.376
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	14.396	2.248.376
2.02	Passivo Não Circulante	14.835.593	12.782.164
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	9.888.508	8.095.863
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.826.724	1.783.543
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	241.101	245.541
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.585.623	1.538.002
2.02.01.02	Debêntures	8.061.784	6.312.320
2.02.02	Outras Obrigações	2.006.033	1.783.067
2.02.02.02	Outros	2.006.033	1.783.067
2.02.02.02.04	Imposto de renda e Contribuição social a recolher	241.351	251.652
2.02.02.02.05	Encargos setoriais	3.806	3.689

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.02.02.02.06	Uso do bem público	445.750	452.308
2.02.02.02.07	Passivos financeiros setoriais	399.059	338.727
2.02.02.02.09	Compromissos futuros	728.538	560.125
2.02.02.02.10	Instrumentos Financeiros Derivativos	9.220	20.537
2.02.02.02.11	Outras contas a pagar	178.309	156.029
2.02.03	Tributos Diferidos	1.538.355	1.472.131
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.538.355	1.472.131
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.032.533	977.753
2.02.03.01.02	PIS e COFINS diferidos	505.822	494.378
2.02.04	Provisões	1.402.697	1.431.103
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	1.381.574	1.407.592
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	112.753	111.795
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	157.895	150.849
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	716.688	733.637
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	357.893	375.756
2.02.04.01.07	Outras	36.345	35.555
2.02.04.02	Outras Provisões	21.123	23.511
2.02.04.02.04	Provisões para Licenças Ambientais	21.063	23.181
2.02.04.02.06	Provisão para passivo a descoberto	60	330
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	12.323.683	12.064.034
2.03.01	Capital Social Realizado	6.002.716	6.002.716
2.03.02	Reservas de Capital	116.891	117.288
2.03.02.07	Ágio na incorporação de sociedade controladora	35.351	35.351
2.03.02.08	Resultado na alienação de ações em tesouraria	53.802	53.802
2.03.02.09	Outras Reservas de Capital	27.738	28.135
2.03.04	Reservas de Lucros	4.973.974	5.376.486
2.03.04.01	Reserva Legal	783.560	783.560
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	4.190.414	4.190.414
2.03.04.10	Lucros retidos à deliberar	0	402.512
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	701.361	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-666.437	-596.696
2.03.08.01	Equivalência Patrimonial s/ Resultados abrangentes das subsidiárias	-666.437	-596.696
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.195.178	1.164.240

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	3.948.419	4.315.057
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-2.750.490	-2.960.929
3.02.01	Custo do serviço de energia elétrica	-1.952.708	-1.958.138
3.02.02	Custo de produção de energia elétrica	-4.048	-47.324
3.02.03	Custo de operação	-352.303	-383.777
3.02.04	Custo de serviço prestado a terceiros	-441.431	-571.690
3.03	Resultado Bruto	1.197.929	1.354.128
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	222.357	-191.904
3.04.01	Despesas com Vendas	-45.361	-39.261
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-164.638	-153.949
3.04.02.01	Despesas Gerais e Administrativas	-164.638	-153.949
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	397.854	0
3.04.04.01	Ganho na alienação de investimentos	397.854	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-32.462	-46.166
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	66.964	47.472
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.420.286	1.162.224
3.06	Resultado Financeiro	-377.453	-406.690
3.06.01	Receitas Financeiras	144.300	213.498
3.06.02	Despesas Financeiras	-521.753	-620.188
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.042.833	755.534
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-294.084	-225.080
3.08.01	Corrente	-228.737	-165.855
3.08.02	Diferido	-65.347	-59.225
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	748.749	530.454
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	748.749	530.454
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	701.361	486.826
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	47.388	43.628
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	1,28666	0,86015
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	1,28504	0,86586

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	748.749	530.454
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-69.741	-40.638
4.02.01	Ganhos e (perdas) atuariais - Benefícios pós-emprego	9.947	-7.551
4.02.02	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias	-76.307	-30.292
4.02.03	Hedge de fluxos de caixa	0	-8.126
4.02.04	Imposto de renda e contribuição social diferidos	-3.381	5.331
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	679.008	489.816
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	631.620	446.188
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	47.388	43.628

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	534.821	907.849
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.056.747	1.248.999
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.042.833	755.534
6.01.01.02	Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	45.361	39.171
6.01.01.03	Remuneração e valor justo do ativo financeiro indenizável	-111.942	-121.486
6.01.01.04	Tributos diferidos	6.322	2.208
6.01.01.05	Depreciações e amortizações	174.702	195.138
6.01.01.06	Valor residual do ativo imobilizado e intangível baixados	11.901	19.957
6.01.01.07	Compromissos futuros	44.116	-2.872
6.01.01.09	Encargos de dívidas e var. monetárias e cambiais de mútuos, empréstimos, financiamentos e debêntures	454.820	436.786
6.01.01.10	Uso do bem público e Arrendamentos e aluguéis - atualização monetária e AVP	6.966	11.635
6.01.01.11	Provisão para plano de benefícios pós-emprego	17.640	18.434
6.01.01.12	Provisão e atualização monetária para contingências cíveis, fiscais e trabalhistas	8.233	47.149
6.01.01.13	Ativos e passivos financeiros setoriais	16.735	-7.490
6.01.01.14	Instrumentos financeiros derivativos	-30.849	60.471
6.01.01.15	Resultado de participações societárias	-66.964	-47.472
6.01.01.16	Remuneração dos Ativos da concessão	-181.576	-213.415
6.01.01.17	Encargos setoriais - provisão e atualização monetária	11.623	11.320
6.01.01.18	Ganhos com investimentos	-397.854	0
6.01.01.19	Impostos e contribuições sociais - atualização monetária	-2.190	-5.784
6.01.01.20	Outros	6.870	49.715
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-521.926	-341.150
6.01.02.01	Contas a receber	-155.236	-117.510
6.01.02.02	Impostos e contribuições sociais compensáveis	-14.336	135.987
6.01.02.04	Ativos financeiros setoriais	71.979	97.420
6.01.02.05	Ativos da concessão	139.755	145.868
6.01.02.06	Estoques	-34.562	-22.854
6.01.02.07	Cauções e depósitos vinculados	-2.773	-2.930
6.01.02.09	Rendas a receber	2.105	2.313
6.01.02.10	Outros ativos operacionais	-27.994	-7.737
6.01.02.11	Fornecedores	-241.465	-167.415
6.01.02.12	Passivos financeiros setoriais	44.262	-84.447
6.01.02.13	Outros tributos e contribuições sociais	-54.444	-63.315
6.01.02.14	Benefícios pós-emprego	-24.861	-24.400
6.01.02.15	Encargos setoriais	4.655	-4.011
6.01.02.16	Provisões	-21.953	-27.742
6.01.02.17	Imposto de renda e contribuição social pagos	-257.540	-207.262
6.01.02.18	Uso do bem público	-11.363	-11.818
6.01.02.20	Outros passivos operacionais	61.845	18.703
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	546.039	-650.157
6.02.02	Alienação de investimento	1.094.139	30
6.02.03	Dividendos e Juros sobre o capital próprio recebidos	24.000	0

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
6.02.07	Adições ao Imobilizado e Intangível e ativo financeiro indenizável	-36.128	-41.920
6.02.08	Alienação de bens e direitos	21	0
6.02.10	Caixa e equivalentes de caixa - Investimentos alienados	15.884	0
6.02.11	Títulos e valores mobiliários	-131.944	-88.006
6.02.12	Adições aos ativos da concessão	-419.933	-520.261
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.937.641	-1.121.285
6.03.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-681.000	-2.132
6.03.05	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	1.558.944	0
6.03.06	Amortização do principal de empréstimos, financiamentos, derivativos e debêntures	-2.082.080	-641.911
6.03.07	Pagamentos de encargos de dívidas líquido de derivativos	-512.518	-277.833
6.03.08	Cauções e depósitos vinculados	1.335	0
6.03.09	Pagamentos do principal e de juros de arrendamentos	-6.564	-7.329
6.03.12	Recompra de ações em tesouraria	0	28
6.03.15	Liquidação de operações com derivativos	-215.758	-192.108
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-856.781	-863.593
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	3.435.221	4.197.196
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.578.440	3.333.603

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	6.002.716	117.288	5.376.486	0	-596.696	10.899.794	1.164.240	12.064.034
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	6.002.716	117.288	5.376.486	0	-596.696	10.899.794	1.164.240	12.064.034
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-397	-402.512	0	0	-402.909	-16.450	-419.359
5.04.08	Ajuste de Avaliação Patrimonial	0	-397	0	0	0	-397	397	0
5.04.09	Dividendos adicionais - RCD 20/03/2024	0	0	-402.512	0	0	-402.512	0	-402.512
5.04.11	Dividendos destinados a não controladores	0	0	0	0	0	0	-16.847	-16.847
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	701.361	-69.741	631.620	47.388	679.008
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	701.361	0	701.361	47.388	748.749
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-69.741	-69.741	0	-69.741
5.05.02.09	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias	0	0	0	0	-69.741	-69.741	0	-69.741
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	6.002.716	116.891	4.973.974	701.361	-666.437	11.128.505	1.195.178	12.323.683

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	5.502.716	-184.531	5.953.946	0	-546.220	10.725.911	1.169.848	11.895.759
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.502.716	-184.531	5.953.946	0	-546.220	10.725.911	1.169.848	11.895.759
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	37	0	0	0	37	-19.396	-19.359
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	-41	0	0	0	-41	0	-41
5.04.11	Ajuste de Avaliação Patrimonial	0	-396	0	0	0	-396	396	0
5.04.14	Dividendos destinados a não controladores	0	0	0	0	0	0	-19.792	-19.792
5.04.17	Opções de ações outorgadas	0	405	0	0	0	405	0	405
5.04.18	Recompra de ações em tesouraria	0	69	0	0	0	69	0	69
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	486.826	0	486.826	43.628	530.454
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	486.826	0	486.826	43.628	530.454
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	-40.638	-40.638	0	-40.638
5.06.07	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias	0	0	0	0	-40.638	-40.638	0	-40.638
5.07	Saldos Finais	5.502.716	-184.494	5.953.946	486.826	-586.858	11.172.136	1.194.080	12.366.216

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 31/03/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 31/03/2023
7.01	Receitas	6.039.795	5.687.338
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	4.854.656	4.763.540
7.01.02	Outras Receitas	1.192.980	936.359
7.01.02.01	Receita de construção	444.028	605.096
7.01.02.02	Atualização do Ativo financeiro indenizável	111.942	121.486
7.01.02.03	Remuneração dos Ativos da concessão	196.493	202.445
7.01.02.04	Outras Receitas	440.517	7.332
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	37.520	26.610
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-45.361	-39.171
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.874.048	-3.031.164
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-1.708.192	-1.768.733
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-200.267	-239.381
7.02.04	Outros	-965.589	-1.023.050
7.02.04.01	Encargos de uso da rede elétrica	-433.458	-377.430
7.02.04.02	Custo com construção da infraestrutura	-434.933	-565.289
7.02.04.03	Outros custos operacionais	-97.198	-80.331
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.165.747	2.656.174
7.04	Retenções	-185.362	-193.848
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-185.362	-193.848
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.980.385	2.462.326
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	246.163	271.883
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	66.964	47.472
7.06.02	Receitas Financeiras	179.199	224.411
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.226.548	2.734.209
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.226.548	2.734.209
7.08.01	Pessoal	142.407	145.247
7.08.01.01	Remuneração Direta	105.722	102.792
7.08.01.02	Benefícios	23.142	32.181
7.08.01.03	F.G.T.S.	13.543	10.274
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.803.453	1.452.041
7.08.02.01	Federais	1.134.874	1.007.703
7.08.02.02	Estaduais	659.609	437.881
7.08.02.03	Municipais	8.970	6.457
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	531.939	606.467
7.08.03.01	Juros	528.141	601.935
7.08.03.02	Aluguéis	3.798	4.532
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	748.749	530.454
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	701.361	486.826
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	47.388	43.628

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO 1T24 – EDP Brasil



Comentário do Desempenho

1. Consolidado

1.1 Resultado Consolidado

Itens em R\$ mil ou %	Geração	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Outros ³	Eliminações	Consolidado ⁴
	1T24	1T24	1T24	1T24	1T24	1T24	1T24	1T24	1T24
Receita Líquida¹	278.751	2.483.497	578.080	250.802	(2.161)	227.714	-	(282.555)	3.533.928
Receita de Construção	-	312.109	-	122.824	-	-	-	-	434.933
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	(20.442)	-	-	-	-	(20.442)
Gastos Não-Gerenciáveis	(50.914)	(1.448.741)	(553.080)	-	(3.266)	(190.876)	-	286.855	(1.960.022)
Margem Bruta	227.837	1.034.756	25.000	230.160	(5.427)	36.838	-	4.300	1.553.484
Gastos Gerenciáveis⁵	278.751	(720.256)	(4.502)	(160.299)	(24.754)	(38.341)	(13.237)	(350.291)	(1.032.929)
PMSO	(15.156)	(244.592)	(3.851)	(36.351)	(19.487)	(25.133)	(750)	2.768	(342.552)
Material	(700)	(11.738)	(13)	(749)	(76)	(776)	-	-	(14.052)
Provisões	(645)	(52.459)	(175)	(567)	(514)	(692)	-	-	(55.052)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(160)	(10.482)	-	40	-	-	-	(12.487)	(23.089)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	397.854	-	-	-	397.854
EBITDA	211.876	727.223	20.974	193.282	372.426	11.013	(750)	(5.419)	1.530.625
Depreciação e Amortização	(38.218)	(100.614)	(476)	(597)	(4.753)	(12.516)	-	(20.129)	(177.303)
Resultado das Participações Societárias	75.910	-	20.565	-	390.575	-	20.060	(440.146)	66.964
Resultado Financeiro Líquido	(30.863)	(202.766)	(21.437)	(107.456)	40.942	(368)	(55.505)	-	(377.453)
IR e Contribuição Social	(52.548)	(140.184)	228	(24.862)	(97.829)	790	18.984	1.337	(294.084)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	166.157	283.659	19.854	60.367	701.361	(4.826)	(21.994)	(455.829)	748.749
Participações de Minoritários	(46.514)	-	-	(874)	-	-	-	-	(47.388)
Lucro Líquido do Exercício	119.643	283.659	19.854	59.493	701.361	(4.826)	(21.994)	(455.829)	701.361

Itens em R\$ mil ou %	Geração	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Outros ³	Eliminações	Consolidado ⁴
	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23
Receita Líquida¹	489.553	2.385.892	653.983	268.398	2.812	152.908	-	(207.979)	3.745.567
Receita de Construção	-	427.137	-	138.153	-	-	-	-	565.290
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	4.200	-	-	-	-	4.200
Gastos Não-Gerenciáveis	(83.550)	(1.402.167)	(603.558)	-	-	(123.281)	-	207.094	(2.005.462)
Margem Bruta	406.003	983.725	50.425	272.598	2.812	29.627	-	(885)	1.744.305
Gastos Gerenciáveis⁵	(117.111)	(833.371)	(5.551)	(162.670)	(34.021)	(25.097)	(863)	(16.159)	(1.194.843)
PMSO	(41.121)	(231.905)	(4.080)	(25.082)	(30.437)	(19.539)	(703)	885	(351.982)
Provisões	(1)	(49.839)	(1.213)	(33)	687	105	-	-	(50.294)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(771)	(32.658)	-	-	-	-	-	-	(33.429)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	384.110	669.323	45.132	247.483	(26.938)	10.193	(703)	(150.856)	1.308.600
Depreciação e Amortização	(75.218)	(91.832)	(258)	598	(4.271)	(5.663)	(160)	(17.044)	(193.848)
Resultado das Participações Societárias	58.642	-	27.518	-	471.435	-	31.410	(541.533)	47.472
Resultado Financeiro Líquido	(77.861)	(172.054)	(18.983)	(120.733)	53.931	(3.500)	(67.490)	-	(406.690)
IR e Contribuição Social	(60.894)	(133.517)	(9.030)	(36.327)	(7.331)	(2.397)	23.078	1.338	(225.080)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	208.779	271.920	44.379	91.021	486.826	(1.367)	(13.865)	(557.239)	530.454
Participações de Minoritários	(43.062)	-	-	(566)	-	-	-	-	(43.628)
Lucro Líquido do Exercício	165.717	271.920	44.379	90.455	486.826	(1.367)	(13.865)	(557.239)	486.826

Itens em R\$ mil ou %	Geração	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Outros ³	Eliminações	Consolidado ⁴
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-43,1%	4,1%	-11,6%	-6,6%	n.d.	48,9%	n.d.	38,3%	-5,8%
Receita de Construção	n.d.	-26,9%	n.d.	-11,1%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-23,1%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-39,1%	3,3%	-8,4%	n.d.	n.d.	54,8%	n.d.	38,5%	-2,3%
Margem Bruta	-43,9%	5,2%	-50,4%	-15,6%	n.d.	24,3%	n.d.	-12,5%	-11,2%
Gastos Gerenciáveis⁵	n.d.	-13,6%	-18,9%	-1,5%	-27,2%	52,8%	1433,8%	2067,8%	-13,6%
PMSO	-63,1%	5,5%	-5,6%	44,9%	-36,0%	28,6%	6,7%	212,8%	-2,7%
Material	82,3%	-1,1%	8,3%	-13,0%	-60,6%	-26,4%	n.d.	-100,0%	-17,9%
Serviços de terceiros	5,7%	8,2%	-9,2%	48,6%	-21,1%	36,5%	-9,6%	n.d.	0,5%
Outros	-53,7%	-0,7%	39,6%	543,2%	n.d.	65,8%	n.d.	39,8%	4,0%
Provisões	64400,0%	5,3%	-85,6%	1618,2%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	9,5%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-79,2%	-67,9%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-30,9%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
EBITDA	-41,8%	8,7%	-53,5%	-21,9%	n.d.	8,0%	6,7%	n.d.	16,6%
Depreciação e Amortização	-49,2%	9,6%	84,5%	n.d.	11,3%	121,0%	-100,0%	18,1%	-8,5%
Resultado das Participações Societárias	29,4%	n.d.	-25,3%	n.d.	-17,2%	n.d.	-52,3%	-19,7%	41,1%
Resultado Financeiro Líquido	-60,4%	17,9%	12,9%	-11,0%	-24,1%	-89,5%	-17,8%	n.d.	-7,2%
IR e Contribuição Social	-13,7%	5,0%	n.d.	-31,6%	1234,5%	n.d.	-17,7%	-0,1%	30,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-20,4%	4,3%	-55,3%	-33,7%	44,1%	253,0%	131,8%	-19,1%	40,2%
Participações de minoritários	8,0%	n.d.	n.d.	54,4%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	8,6%
Lucro Líquido do Exercício	-27,8%	4,3%	-55,3%	-34,2%	44,1%	253,0%	131,8%	-19,1%	43,0%

1 Não considera receita de construção. 2 Considera EDP Smart Energia e EDP Smart Serviços. 3 Considera PCH Santa Leopoldina e EDP Ventures. 4 Considera eliminações intragrupo. 5 Gastos Gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO 1T24 – EDP Brasil



Comentário do Desempenho

1.1.1 Margem Bruta

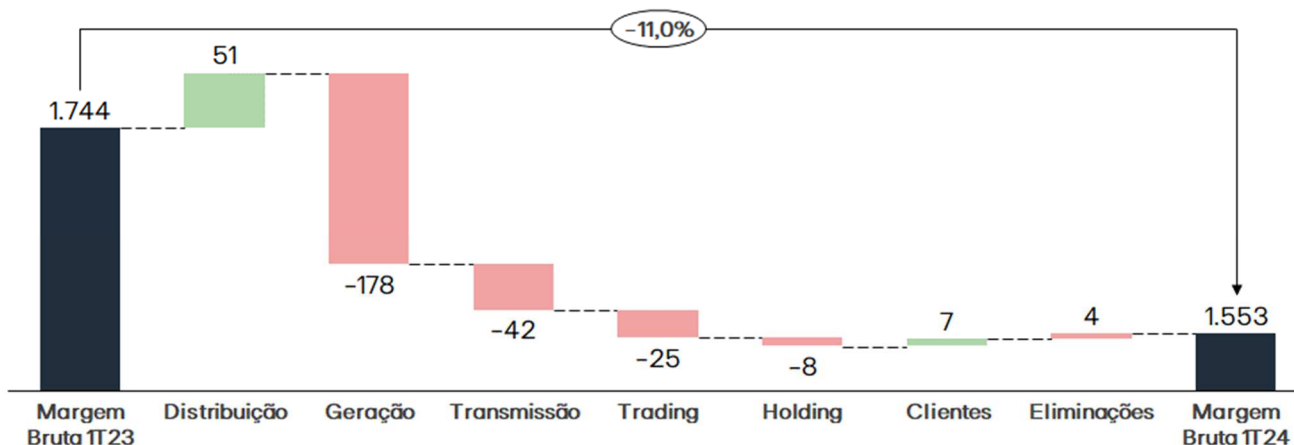
Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T24	1T23	Var
Receita Operacional Líquida	3.513.486	3.749.767	-6,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.960.022)	(2.005.462)	-2,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.518.405)	(1.614.956)	-6,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(392.885)	(341.993)	14,9%
Outros	(48.732)	(48.513)	0,5%
Margem Bruta	1.553.464	1.744.305	-10,9%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta reduziu 11,2% vs 1T23, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 51,0 milhões, decorrente do impacto de maior mercado, aumento do VNR e redução de perdas, minimizado pelos efeitos da sobrecontratação em ambas as distribuidoras;
- (ii) **Transmissão:** redução de R\$ 42 milhões, decorrente, principalmente, da finalização da venda do Lote 18 em fevereiro;
- (iii) **Geração:** redução de R\$ 178,2 milhões, decorrente da venda de 80% do capital social de Pecém em dezembro de 2023;
- (iv) **Trading:** redução de R\$ 25,4 milhões, devido à volatilidade dos preços futuros de energia; e
- (v) **Clientes:** aumento de R\$ 7,2 milhões, devido a entrada de novos contratos arrendamento operacional.

Formação da Margem Bruta 4T24 (R\$ milhões)



1.1.2 Gastos Gerenciáveis

A Companhia aumentou seus gastos gerenciáveis em 5,1% em relação ao mesmo período do ano passado. Os Gastos Gerenciáveis foram impactados, principalmente, pela redução da rubrica Outros, decorrente do aumento de créditos de PIS/COFINS, e da rubrica de Terceiros decorrente do aumento decorrente das manutenções de campo.

Quadro contábil conforme DFs:

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO 1T24 – EDP Brasil**Comentário do Desempenho**

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T24	1T23*	Var
Pessoal	(155.052)	(149.160)	4,0%
Material	(14.052)	(14.374)	-2,2%
Serviços de Terceiros	(142.420)	(132.899)	7,2%
Provisões	(55.052)	(50.294)	9,5%
Outros	(31.028)	(29.352)	5,7%
Total PMSO com Provisões	(397.604)	(376.079)	5,7%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(342.552)	(325.785)	5,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(23.089)	(33.429)	-30,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(434.933)	(565.290)	-23,1%
Depreciação e Amortização	(177.303)	(156.194)	13,5%
Gastos Gerenciáveis	(1.032.929)	(1.130.992)	-8,7%

*Excluindo valores de PMSO de Pecém

Os principais itens que influenciaram o PMSO, desconsiderando Pecém, que foi concluído o closing em dezembro de 2023, foram:

- (i) Pessoal – aumento decorrente do reajuste salarial, menor capitalização, horas extras e encargos atrelados, minimizado pela reversão do benefício pós emprego na EDP ES;
- (ii) Material – redução decorrente de menores gastos com ações de combate à inadimplência e inspeções de combate à fraude nas distribuidoras e projetos relacionados com TI;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento decorrente das manutenções de campo (UNDs e EDP Goiás), equipes adicionais (fraude e poda) e reajuste contratual, minimizado por menores gastos relacionados a serviços de consultoria; e
- (iv) Outros – aumento decorrente de créditos de PIS/COFINS.

1.1.3. Resultado das Participações Societárias

Itens em R\$ Mil ou %	1T24	1T23	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	19.210	20.313	-5,4%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	2.381	(832)	-386,2%
São Manoel (33,33%) ¹	(436)	(1.735)	-74,9%
Celesc (29,90%) ¹	27.949	30.866	-9,5%
Pecém	17.590	-	100,0%
Outros ²	270	(1.140)	-123,7%
Resultado das Participações Societárias	66.964	47.472	41,1%

¹ Considera participação dos ativos e no caso da Celesc, a equivalência patrimonial utiliza os balancetes contábeis com defasagem de dois meses em relação à data apresentada das demonstrações financeiras da Companhia; ² Considera equivalência de Pecém, Pecém TM, Pecém OM, Mabe e Blue Sol.

O aumento do Resultado das Participações Societárias reflete a venda de 80% do capital social de Pecém, resultando na desconsolidação do negócio do grupo e adição dos 20% restantes, ainda detidos pela Companhia, à linha de Resultado das Participações Societárias.

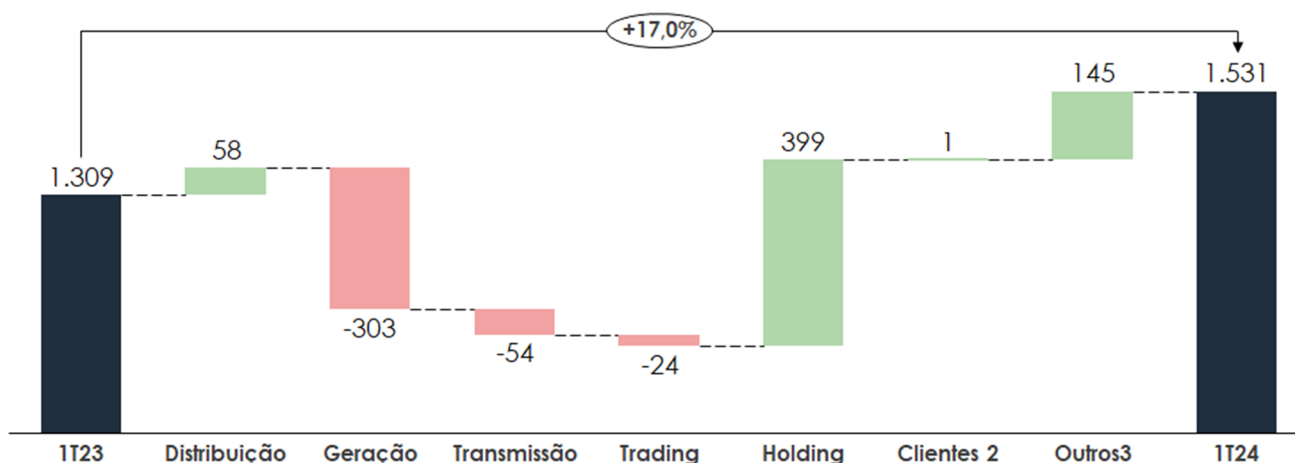
COMENTÁRIO DE DESEMPENHO 1T24 – EDP Brasil



Comentário do Desempenho

1.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 1T24 (R\$ milhões)



O EBITDA foi de R\$ 1,5 bilhão, aumento de 17,0%, além dos efeitos mencionados anteriormente, é importante ressaltar o impacto de +R\$399 milhões na holding e -R\$ 150 milhões em geração resultantes da mais valia e da desconsolidação de Pecém, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	1T24	1T23	Var
EBITDA	1.530.625	1.308.600	17,0%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(111.942)	(121.486)	-7,9%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(193.282)	(247.483)	-21,9%
EBITDA Regulatório Transmissão	200.568	188.403	6,5%
EBITDA Ajustado Recorrente	1.425.969	1.128.034	26,4%
Resultado das Participações Societárias	66.964	47.472	41,1%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	1.597.589	1.356.072	17,8%

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\$ 1,4 bilhão, aumento de 26,4%. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 1,6 bilhão.

1.1.5. Resultado Financeiro

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado		
	1T24	1T23	Var
Receita Financeira	144.300	213.498	-32,4%
Juros e variações monetárias	145.117	181.603	-20,1%
Outros	(817)	31.895	n.d.
Despesa Financeira	(521.753)	(620.188)	-15,9%
Encargos de Dívidas	(455.149)	(536.084)	-15,1%
Outros	(66.604)	(84.104)	-20,8%
Total	(377.453)	(406.690)	-7,2%

O resultado financeiro reduziu 7,2%, decorrente da redução da receita financeira, impactado pela redução de juros e variações monetárias, além da redução da posição de caixa, principalmente, das distribuidoras devido à antecipação do pagamento de dividendos de junho para maio.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO 1T24 – EDP Brasil**Comentário do Desempenho****1.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)**

	1T24	1T23	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	1.042.833	755.534	38,0%
Alíquota	34%	34%	
IR/CS	(354.563)	(256.882)	38,0%
Adições/Exclusões			
Doações	(4.958)	(1.116)	344,3%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	85.287	2.616	3160,2%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	6	(284)	-102,1%
Ajuste de Lucro Presumido	3.410	-	n.d.
Resultados de Equivalência Patrimonial	(22.768)	14.803	-253,8%
Juros sobre capital próprio	(4.467)	(4.644)	-3,8%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	7.412	23.683	-68,7%
Juros sobre as ações preferenciais	(2.186)	(4.624)	-52,7%
Outras	(1.257)	1.368	-191,9%
Total	(294.084)	(225.080)	30,7%
Alíquota Efetiva	-28,2%	-29,8%	1,6%

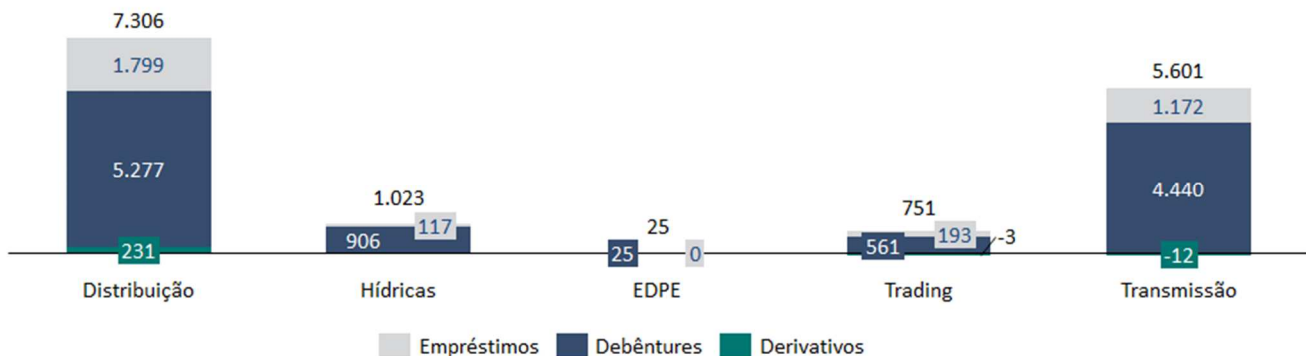
O IR/CS foi de R\$ 294,1 milhões, aumento de 30,7%, decorrente do maior resultado entre os períodos, além das adições e exclusões à base de cálculo, devido aos impostos diferidos não constituídos, reflexo da redução ao valor recuperável de Pecém que impactou o imposto corrente, sem reconhecimento do diferido nas informações contábeis intermediárias. Este não reconhecimento poderá ser objeto de reconhecimento futuro, conforme as revisões anuais das projeções de geração de lucros tributáveis. Não há prazo de prescrição para a utilização de tais créditos.

1.1.7. Lucro Líquido

O Lucro Líquido foi de R\$ 701,4 milhões, aumento de 44,1% vs o mesmo período do ano anterior, impactado, principalmente, pela mais valia de R\$ 399 milhões resultante da venda do Lote 18.

1.2. Endividamento**1.2.1. Dívida Bruta**

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 12,3 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,2 bilhão. A Companhia realizou quatro captações de recursos em suas Controladas no período, sendo duas na EDP Espírito Santo, uma na EDP São Paulo e uma na EDP Trading, com o objetivo de reforçar o caixa, alongar o prazo médio da dívida e garantir capital de giro para suas operações.

Dívida Bruta por segmento (R\$ milhões)

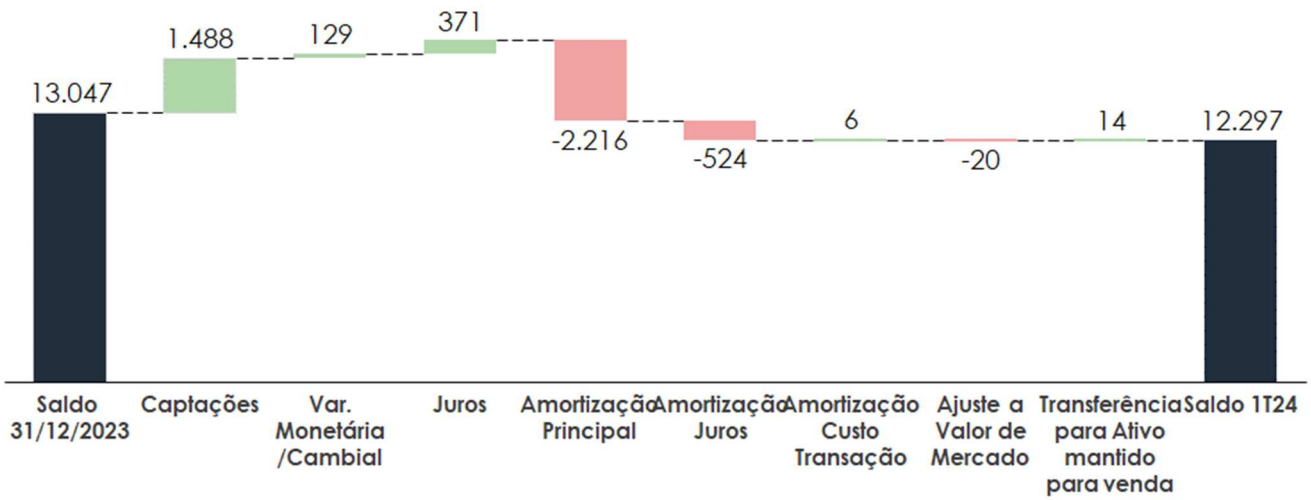
Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 2.4 bilhões (considera os contratos de mútuo intragrupo e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO 1T24 – EDP Brasil



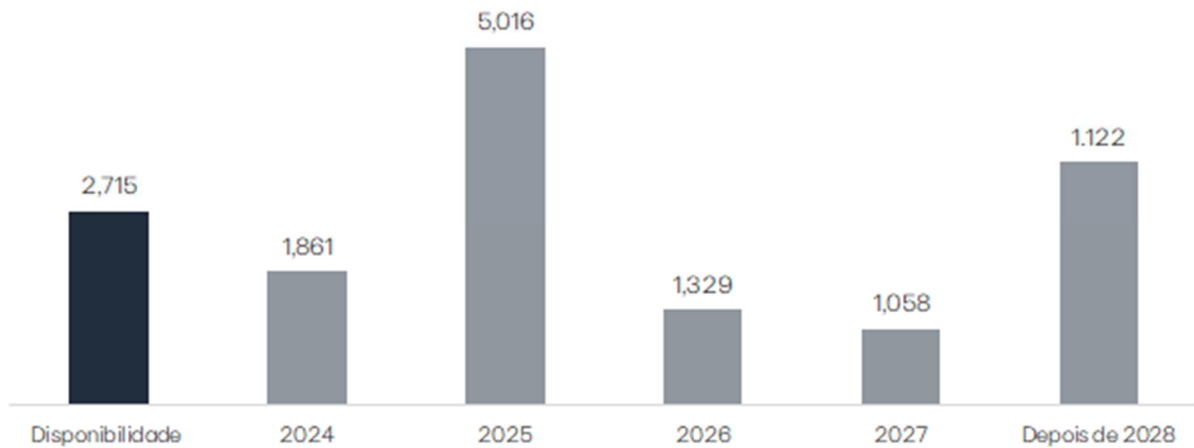
Comentário do Desempenho

Composição da Dívida Bruta Consolidada (R\$ milhões)



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

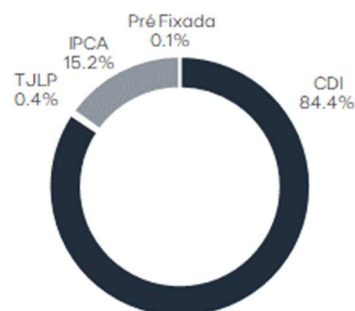
Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)



Nota: ¹Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge. Contempla amortização de derivativos.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO 1T24 – EDP Brasil**Comentário do Desempenho**

O custo médio da dívida encerrou o trimestre em 11,77% a.a., em comparação aos 13,29% a.a. em igual período de 2023, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e os encargos incorridos. O prazo médio da dívida atingiu 2,48 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 2,8 anos e o custo médio seria de 11,61% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 30/09/2023

Nota: Inseridos no CDI estão consideradas as captações em dólar com swap para CI

1.3. Variação do Imobilizado

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	Total		
	1T24	1T23	Var
Distribuição	312.109	427.137	-26,9%
EDP São Paulo	147.519	221.125	-33,3%
EDP Espírito Santo	164.590	206.012	-20,1%
Geração	1.906	6.081	-68,7%
Enerpeixe	146	802	-81,8%
Lajeado / Investco	1.760	1.177	49,5%
Pecém	-	4.102	-100,0%
Transmissão	123.331	154.771	-20,3%
Solar	5.127	11.321	-54,7%
Outros	7.061	9.181	-23,1%
Total	449.534	608.491	-26,1%
Geração não consolidado	4.163	2.205	88,8%
Total	453.697	610.696	-25,7%

Nota: Os investimentos realizados nos segmentos Solar e Outros referem-se a visão caixa.

Os investimentos totalizaram R\$ 449,5 milhões, redução de 26,1%, principalmente nas distribuidoras e no segmento de transmissão.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 312,1 milhões, redução de 26,9%, devido, principalmente, à postergação dos planos de obras em ambas as distribuidoras e à postergação do COI ES.

Na Transmissão, os investimentos atingiram R\$ 123,3 milhões, redução de 20,3% devido a sazonalização do plano de obras dos lotes 1 e 2.

Na Geração, o total investido foi de R\$ 1,9 milhão, redução de 68,7%, decorrente da venda de Pecém.

No segmento Solar, os investimentos foram de R\$ 5,1 milhões, redução de 54,7%, devido à postergação de projetos de geração distribuída.

2. ANEXOS**ANEXO I
PERFIL CORPORATIVO**

A EDP Energias do Brasil, controlada pela EDP Portugal, uma das principais operadoras europeias no setor energético, é uma holding que detém investimentos nos segmentos de Geração, Distribuição, Trading, Transmissão, Clientes e Outros. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas) em 5 estados do país (Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,7 GW de capacidade instalada. No segmento de Distribuição, atua com duas distribuidoras nos estados de São Paulo e Espírito Santo, além de possuir participação de 29,90% no capital social da Celesc, em Santa Catarina. No segmento de Trading, negocia contratos de compra e venda de energia com clientes distribuídos em todo território nacional. No segmento de Transmissão, a Companhia iniciou sua atuação em 2016 e possui sete projetos e nove subestações. No segmento de Clientes, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, com soluções integradas nas áreas de comercialização no mercado livre, comercialização varejista, eficiência energética, energia solar, mobilidade elétrica e serviços para o consumidor final.

ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), que são contabilizados via “equivalência patrimonial”, proporcional à sua participação societária.

A Companhia possui 2 ativos hídricos, com parceria de minoritários, que são consolidados integralmente (Enerpeixe e Lajeado), excluindo as participações na linha de “participação de minoritários”. Além disso, após a venda de parcela de sua participação na termoelétrica de Pecém, Companhia passou a deter 20% de seu capital social.

A Lajeado Energia é um Holding detentora de 73% da energia gerada pela Usina Luis Eduardo Magalhães (Investco). Os demais 27% da energia são divididas entre outros sócios, não transitando pelo resultado da Companhia, uma vez que os PPAs são separados dentro do Consórcio. Adicionalmente, a Lajeado Energia possui o arrendamento da Investco proporcional à sua participação. A Lajeado Energia possui como sócios a EDP Brasil e a Eletrobrás.

As demais empresas são 100% consolidadas.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



1 Contexto operacional

A EDP - Energias do Brasil S.A. (Companhia, Controladora ou EDP - Energias do Brasil), sociedade anônima de capital aberto, constituída em 24 de julho de 2000, com sede no município de São Paulo, tem como objeto social: (i) participar em outras sociedades, como acionista ou quotista, bem como prestar serviços em negócios e empreendimentos do setor energético, no Brasil ou no exterior; (ii) gerir ativos de geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia, em suas diversas formas e modalidades; (iii) estudar, planejar, desenvolver e implantar projetos de geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia, em suas diversas formas e modalidades; e (iv) prestar serviços em negócios do setor energético no Brasil ou no exterior.

Em 21 de agosto de 2023, as ações de emissão da Companhia deixaram de ser negociadas na B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão.

A Companhia possui participações diretas e indiretas em controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto, sendo 2 distribuidoras, 8 geradoras, 6 transmissoras, 1 comercializadora de energia, 23 prestadoras de serviços a clientes e 5 *holdings* /outros empreendimentos.

Para mais informações sobre estes investimentos, consultar as Notas Explicativas 1 e 2 das Demonstrações Financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

2 Base de preparação

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações contábeis intermediárias foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board - IASB, apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR e legislação específica emanada pela ANEEL, quando esta não for conflitante com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado - DVA, preparada de acordo com o CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

A Administração avaliou a capacidade da Companhia e de suas controladas em continuar operando normalmente e está convencida de que possuem recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração da Companhia e das controladas não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

A Administração da Companhia e suas controladas afirmam que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão.

A Diretoria da Companhia e suas controladas autorizou a emissão das demonstrações financeiras em 08 de maio de 2024. Após esta data, as alterações somente poderão ser efetuadas pelo Conselho de Administração.

Estas demonstrações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo os princípios, métodos e critérios uniformes em relação àqueles adotados no encerramento do último exercício social em 31 de dezembro de 2023.

Algumas notas explicativas não estão sendo apresentadas devido as variações não serem relevantes comparadas às informações já divulgadas nas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2023. Consequentemente, estas demonstrações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais divulgadas à CVM em 26 de fevereiro de 2024. Segue abaixo a relação das notas explicativas nessa situação:

Número da nota explicativa em 31/12/2023	Título da nota explicativa	Justificativa
2.1	Contratos de concessão de Distribuição, Geração e Transmissão	(a)
3.8	Novas normas e interpretações vigentes e não vigentes	(b)
9.6	Parcelamentos	(b)
13	Cauções e depósitos vinculados	(b)
16.3	Prêmio de risco - GSF	(b)
24.2	Energia livre	(a)
30	Encargos setoriais	(b)
31	Uso do Bem Público - UBP	(b)
33.2	Destinação do lucro	(b)
33.3.2.1	Características dos Planos de Remuneração Baseado em Ações	(a)
33.6.1	Partes beneficiárias	(b)
37.3	SUDAM e SUDENE	(b)
39.1.1.1	Ativos financeiros	(c)
39.1.1.2	Passivos financeiros	(c)
39.1.2	Valor justo	(c)
39.1.2.1	Mensuração a valor justo de instrumentos financeiros	(c)
42	Cobertura de seguros	(b)

(a) Nota explicativa idêntica à divulgada nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

(b) Não houve alteração no contexto da nota explicativa, sendo as variações dos valores referentes ao período findo em 31 de março de 2024 em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, consideradas imateriais pela Administração da Companhia.

(c) Não houve alteração no contexto da nota explicativa, desta forma, os textos não estão sendo apresentados.

2.2 Práticas contábeis

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, estão descritas na nota explicativa 3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

2.3 Base de mensuração

As demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, foram elaboradas considerando o custo histórico como base de valor exceto: (i) determinados ativos e passivos financeiros que foram mensurados ao valor justo (Nota 34.1.1); (ii) os ativos e passivos líquidos de benefício definido que são reconhecidos a valor justo, com limitação de reconhecimento do superávit atuarial (Nota 26); (iii) a marcação a mercado dos contratos de compromissos futuros (Nota 13); (iv) Propriedades para investimentos; (v) Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas (Nota 25); e (vi) Instrumentos financeiros derivativos (Nota 34.1.2).

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia e de suas controladas, que operam no Brasil, é o Real e as demonstrações financeiras individuais e consolidadas são apresentadas em reais, arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.5 Demonstrações financeiras consolidadas

As demonstrações contábeis intermediárias consolidadas foram preparadas de acordo com as normas estabelecidas pelo CPC 36 (R3) - Demonstrações consolidadas, correlacionado ao IFRS 10, aprovado pela Deliberação CVM nº 112/22, abrangendo a Companhia e suas controladas (Nota 17).

As controladas diretas e indiretas são consolidadas desde a data de aquisição, que corresponde à data na qual a Companhia obteve o controle, e serão consolidadas até a data que cessar tal controle.

As principais práticas de consolidação adotadas não sofreram alterações e estão descritas na Nota Explicativa 3.6 das Demonstrações Financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

2.6 Redução ao valor recuperável

Para o período findo em 31 de março de 2024 não houve indicação, seja por meio de fontes internas ou externas de de informação, de que algum ativo tenha sofrido desvalorização. Dessa forma, no período citado, a Administração julga que o valor contábil líquido registrado dos ativos é recuperável e, portanto, não houve necessidade de constituição de provisão para redução ao valor recuperável nas controladas.

A Companhia monitora trimestralmente a ocorrência de eventos que possam alterar significativamente o teste de recuperabilidade.

3 Eventos significativos no período

3.1 Liberações e captações de recursos

Durante o período de 2024, a Companhia e as controladas obtiveram os seguintes recursos:

Consolidado						
Empresa	Fonte	Data da liberação	Vencimento	Valor	Custo da dívida	Finalidade
Em moeda nacional						
EDP Espírito Santo	Debêntures - 13ª Emissão	fev/24	fev/28	500.000	CDI + 0,90% a.a.	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro
EDP Espírito Santo	Cessão de CDE - ABC Brasil	fev/24	jun/24	101.087	1,015% a.m.	Capital de giro
EDP Trading	Debêntures - 01ª Emissão	fev/24	fev/34	575.000	IPCA + 6,05% a.a.	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro
EDP São Paulo	Debêntures - 16ª Emissão	mar/24	mar/28	350.000	CDI + 0,89% a.a.	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro
Total em moeda nacional				1.526.087		

Para mais informações sobre os recursos recebidos acima, vide notas 24, 25 e 34.1.2.

3.2 Medidas regulatórias para o setor elétrico com impactos na Companhia e em suas controladas

Publicação	Descrição	Status
DSP nº49 de 16 de janeiro de 2024	Em 16 de janeiro de 2024 foi publicado o DSP nº 49 anuindo previamente ao Contrato de Compra e Venda de Ativos a ser firmado entre a EDP São Paulo e a EDP Goiás.	A ANEEL autorizou a operação de compra e venda entre partes relacionadas. Trata-se da compra e venda de torres emergenciais entre EDP São Paulo (vendedora) e EDP Goiás (compradora), a operação está em andamento.
REN nº 1.083 de 5 de fevereiro de 2024	Em 5 de fevereiro de 2024 foi publicada a REH 1.083 aprovando os Submódulos 9.1, 9.2 e 9.7 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, aplicáveis às concessionárias de serviço público de transmissão de energia elétrica.	Esta Resolução visa apresentar as alterações nos Submódulos 9.1 e 9.2 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, que tratam das metodologias de revisão periódica das receitas das concessionárias de transmissão.
Portaria nº 2.737 de 8 de fevereiro de 2024	Em 8 de fevereiro de 2024 foi publicada a PORTARIA Nº 2.737/SNTEP/MME aprovando o enquadramento no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI dos projetos de reforços e melhorias em instalações de transmissão de energia elétrica detalhados nos Anexos I a XIII da citada Portaria, incluindo a controlada indireta EDP Goiás.	A controlada indireta EDP Goiás obteve o REIDI que traz benefícios tributários ao projeto.
REH nº1.084 de 14 de março de 2024	Em 14 de março de 2024 foi publicada a REH nº 1.084 aprovando a versão 1.10 do Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, que trata das Bandeiras Tarifárias, com a incorporação da geração fora da ordem de mérito, por razões de segurança energética, na metodologia de acionamento das Bandeiras Tarifárias.	Alteração nas Bandeiras Tarifárias que minimiza os efeitos financeiros para as distribuidoras.
REH nº3.306 de 14 de março de 2024	Em 14 de março de 2024 foi publicada a REH nº 3.306 estabelecendo as faixas de acionamento e os adicionais das bandeiras tarifárias, de que trata o submódulo 6.8 do PRORET, com vigência a partir de abril de 2024.	REH gera impacto operacional para adequação dos valores das bandeiras tarifárias para as distribuidoras.

3.2.1 Consulta Pública - CP nº152 de 22 de junho de 2023 - Distribuidoras

A Consulta Pública nº 152, de 22 de junho de 2023, foi endereçada ao Ministério de Minas e Energia (MME) com o objetivo de receber contribuições da sociedade para a elaboração de diretrizes para o tratamento das concessões de distribuição de energia elétrica com vencimentos entre 2025 e 2031.

As contribuições dos interessados para o aprimoramento das diretrizes que trata da prorrogação das concessões foram recepcionadas pelo MME no período de 22 de junho de 2023 a 26 de julho de 2023. O MME, que emitiu em 13 de setembro de 2023, a Nota Técnica nº 019/2023, onde analisa as contribuições dos agentes feitas no âmbito da referida Consulta Pública. A minuta de decreto contendo as diretrizes encontra-se em análise pela Casa Civil. Após, a ANEEL deverá instaurar a consulta pública acerca das condições da prorrogação, com a disponibilização da minuta de contrato.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



3.3 EDP - Energias do Brasil - Rotação de Ativos de Transmissão

Em 31 de outubro de 2023 a Companhia divulgou que, naquela data, foi assinado o contrato de compra e venda com empresa detida pela Actis Assessoria Investimentos Ltda. ("Actis") para formalizar a alienação de 100% do capital social, detido pela Companhia, de 2 ativos de transmissão, sendo eles EDP Transmissão SP-MG ("Lote 18") e Mata Grande Transmissora, conforme apresentado nas notas 16.1 e 16.2, totalizando 439 km de extensão e R\$131 milhões de RAP.

Em 20 de fevereiro de 2024 a Companhia divulgou novo Comunicado ao Mercado informando a conclusão da venda da controlada EDP Transmissão SP-MG, uma vez que foram atendidas todas as condições precedentes.

Devido a conclusão desta alienação, a Companhia baixou os saldos de Ativos e Passivos Não Circulantes Mantidos para Venda da EDP Transmissão SP-MG, que haviam sido desta forma classificados em setembro de 2023. A apuração dos ganhos na alienação desta operação está apresentada na nota 16.2.

3.4 EDP Smart Serviços - Ativo Mantido para Venda relativo à EDP Smart Soluções

Os ativos e passivos relativos à controlada indireta EDP Smart Soluções foram apresentados nos grupos de não circulante mantidos para venda, a partir de dezembro de 2023. Tendo em vista a busca da Companhia por melhor captura de valor dos ativos, em 31 de março de 2024, a Administração da controlada EDP Smart Serviços declinou sobre a intenção da alienação da participação no investimento, o qual voltou a integrar as contas do Grupo EDP - Energias do Brasil, pela sua subsidiária integral EDP Smart Serviços.

3.5 Santa Leopoldina - Aumento de capital

A controlada Santa Leopoldina deliberou, em Assembleia Geral Extraordinária - AGE realizada em 15 de janeiro de 2024, pelo aumento de seu capital social dos atuais R\$341.210 para R\$480.210, sem a emissão de novas ações, sendo este aumento no valor de R\$139.000 integralizado na naquela data em moeda corrente nacional pela sua Controladora.

3.6 Santa Leopoldina - Alongamento do vencimento das Debêntures

Em 15 de janeiro de 2024 os debenturistas da 1ª Emissão da controlada Santa Leopoldina aprovaram em Assembleia Geral de Debenturistas o alongamento dos R\$700.000, das referidas debêntures (Nota 24), para o novo vencimento em 17 de janeiro de 2029, com alteração da remuneração de CDI + 1,52% a.a. para CDI + 1,40% a.a.

3.7 Energia I - 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 destes investimentos. Naquele 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 Companhia, com direito de cessão da dívida a partir de março de 2024.

3.8 Leilão de Transmissão nº 1/2024

Em 28 de março de 2024, no Leilão para Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 1/2024, realizado pela ANEEL, a Companhia e sua controlada EDP Trading arremataram os lotes 2, 7 e 13, localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Piauí e Tocantins, somando 1.388 km de linhas de transmissão e duas subestações.

3.9 EDP- Energias do Brasil - Recebimentos oriundos da alienação da Energest

Em 31 de março de 2024, a Companhia reconheceu o ganho no ajuste de preço da alienação da Energest pela assunção do passivo de Benefícios pós-emprego, sendo passivo assumido no montante de R\$11.460 e o recebimento no montante de R\$13.003. Adicionalmente, relativo aos ajustes de preços previsto no SPA, a Companhia recebeu o incremento de R\$7.778.

3.10 Distribuidoras - Adesão ao Programa de Autorregularização Incentivada de Tributos

Em março de 2024, as controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo aderiram ao Programa de Autorregularização Incentivada de Tributos da Receita Federal do Brasil, instituído pela Lei nº 14.789/2023 e regulamentado pela Instrução Normativa RFB nº 2.168/2023, para confessar débitos não constituídos de PIS e COFINS sobre receita financeira decorrente da atualização dos créditos oriundos da exclusão do ICMS na base do PIS e da COFINS. O programa concedeu aos contribuintes condições especiais para regularização de tributos administrados pela Receita Federal através da confissão da dívida e do pagamento ou parcelamento do valor integral dos débitos, sem a incidência das multas de mora e de ofício e desconto de 100% dos juros de mora, o principal foi de R\$13.338 para EDP São Paulo e R\$11.636 na EDP Espírito Santo sendo realizado pelas Distribuidoras o pagamento à vista de 50% do valor da dívida consolidada (Principal) e utilização de prejuízo fiscal, doados pela controlada Santa Leopoldina, para o restante do valor, sendo ele no montante de R\$12.487, R\$6.669 na EDP São Paulo e R\$5.818 na EDP Espírito Santo (Nota 8).

4 Caixa e equivalentes de caixa

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Bancos conta movimento		2.305	66.659	121.244	360.528
Aplicações financeiras					
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	4.1	1.096.557	313.558	2.127.667	1.559.700
Operações compromissadas lastreadas em Debêntures	4.2		1.412.360	329.529	1.497.153
Fundos de investimento			10		17.840
		1.096.557	1.725.928	2.457.196	3.074.693
Total		1.098.862	1.792.587	2.578.440	3.435.221

As movimentações ocorridas no Caixa e nos Equivalentes de Caixa da Companhia e suas controladas são apresentadas nas Demonstrações de Fluxos de Caixa.

4.1 Certificados de Depósitos Bancários - CDB

Em 31 de março de 2024 as aplicações financeiras da Companhia e suas controladas estão remuneradas a taxas que variaram entre 94,00% e 103,00% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

4.2 Operações compromissadas lastreadas em Debêntures

Em 31 de março de 2024, as operações compromissadas lastreadas em Debêntures são referentes à Companhia e suas controladas, e foram remuneradas a taxas que variam entre 85,00% e 96,00% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

5 Títulos e valores mobiliários

	Nota	Controladora		Consolidado			
		Não circulante		Circulante		Não circulante	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Fundos de Investimento	5.1	4.199	4.392	136.310	4.173	19.713	19.906
Total		4.199	4.392	136.310	4.173	19.713	19.906

5.1 Fundos de investimento

O montante consolidado no Circulante refere-se, substancialmente, aos títulos das controladas EDP Espírito Santo e EDP São Paulo, são decorrentes de aplicação financeira em fundo de investimento, pertencente à instituição financeira, com carteira, e composta por LFTs, com rentabilidade equivalente a 86,66% do CDI. O montante no Não circulante refere-se, principalmente, aos títulos da Companhia e são decorrentes de aplicação em Cotas Subordinadas Júnior de fundo de investimento em direitos creditórios, veículo de securitização constituído para financiar a cadeia de fornecedores de empresas pertencentes ao Grupo Econômico da EDP- Energias do Brasil.

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



6 Contas a Receber

	Nota	Consolidado											Saldo líquido em 31/03/2024	Saldo líquido em 31/12/2023	
		Valores Correntes						PECLD (Nota 6.6)	Valores Renegociados						
		a Vencer		Vencido					a Vencer		Vencido				PECLD (Nota 6.6)
Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias	PECLD (Nota 6.6)					
Circulante															
Consumidores															
Fornecimento faturado	6.2														
Residencial		344.638		376.856	65.207	83.784	333.560	(329.489)	27.166	65.951	22.533	102.612	(115.145)	977.673	923.764
Industrial		71.951		27.432	3.878	5.008	40.605	(32.902)	2.001	2.553	1.077	5.032	(4.191)	122.444	127.254
Comércio, Serviços e Outras Atividades		117.159		88.620	18.756	21.978	119.295	(104.003)	5.973	12.852	4.092	23.844	(26.035)	282.531	281.011
Rural		41.774		28.205	5.436	7.086	34.468	(26.803)	3.438	4.992	1.826	5.552	(4.961)	101.013	125.039
Poder Público															
Federal		2.731		765	49	75	252	(95)	8	18	9	6	(2)	3.816	3.476
Estadual		6.180		1.407	162	101	642	(280)	3	59	8	11	(7)	8.286	6.212
Municipal		21.814		7.331	1.408	1.036	2.582	(1.141)	1.454	3.910	363	154	(264)	38.647	34.921
Iluminação Pública		7.422		3.379	765	759	12.402	(7)	162	532	81	1.095		26.590	25.704
Serviço Público		12.513		5.387	1.123	2.018	2.457	(515)	298	269	90	466	(309)	23.797	27.949
Clientes livres		117.489		314	88	3.392		(3.392)						117.891	118.470
Serviços Cobráveis		898		2.466	1.425	2.386	7.738	(4.232)						10.681	11.291
Fornecimento não faturado	6.3	685.418						(5.201)						680.217	601.394
(-) Arrecadação em processo de reclassificação		(24.374)												(24.374)	(25.688)
Outros créditos		38.853		11	4	4	113	(18)						38.967	29.157
		1.444.466	-	542.173	98.301	127.627	554.114	(508.078)	40.503	91.136	30.079	138.772	(150.914)	2.408.179	2.289.954
Concessionárias															
Suprimento de energia elétrica	6.4	173.389				531		(531)						173.389	218.704
Energia de curto prazo	6.5	54.214												54.214	67.089
Encargos de uso da rede elétrica		89.992					86	(3)						90.075	84.853
Outros créditos		7.653												7.653	10.135
		325.248	-	-	-	531	86	(534)	-	-	-	-	-	325.331	380.781
Clientes															
Eficiência energética		453	66	1.141	626	958	3.520	(3.936)						2.828	95
Serviços de gerenciamento de assinaturas		150	124		5	10	124	(135)						278	1.267
Dispêndios a reembolsar		6.429	216	265	366	573	444	(715)						7.578	2.318
Geração de vapor		5.176	515											5.691	
Arrendamentos		924	9.016	355	107	331	302	(535)						10.500	9.776
Outros clientes		2.280	292	76	44	959	169	(971)						2.849	8.426
		15.412	10.229	1.837	1.148	2.831	4.559	(6.292)	-	-	-	-	-	29.724	21.882
Total Circulante		1.785.126	10.229	544.010	99.449	130.989	558.759	(514.904)	40.503	91.136	30.079	138.772	(150.914)	2.763.234	2.692.617

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Consolidado						
	Valores correntes			Valores renegociados			
	a Vencer	Vencido		a Vencer	PECLD (Nota 6.6)	Saldo líquido em 31/03/2024	Saldo líquido em 31/12/2023
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Mais de 360 dias	Mais de 60 dias			
Não circulante							
Consumidores							
Fornecimento faturado							
Residencial				59.463	(27.439)	32.024	32.520
Industrial			4.983	1.581	(528)	2.823	2.256
Comércio, Serviços e Outras Atividades			18	13.592	(7.660)	5.932	6.375
Rural				3.901	(1.005)	2.896	3.183
Poder público							
Federal						-	5
Estadual							1
Municipal				1.537	(7)	1.530	1.645
Iluminação pública				9		9	64
Serviço público				462	(14)	448	511
(-) Ajuste a valor presente				(366)		(366)	(1.343)
	-	-	5.001	80.179	(36.653)	45.296	45.217
Concessionárias							
Outros créditos	1.029				(119)	910	909
	1.029	-	-	-	-	910	909
Clientes							
Eficiência energética		17.343				17.343	-
Dispêndios a reembolsar		11.021				11.021	-
Arrendamentos		135.738				135.738	111.753
Outros clientes						-	100
	-	164.102	-	-	-	164.102	111.853
Total Não circulante	1.029	164.102	5.001	80.179	(36.653)	210.308	157.979

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



6.1 Características do Contas a receber

As principais características não sofreram alterações e estão descritas na Nota Explicativa 7.1 das Demonstrações Financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

6.2 Distribuidoras - Fornecimento faturado

A variação observada no período refere-se: (i) à controlada EDP Espírito Santo com impacto do aumento do consumo em 2024, gerando incremento de 12,01% na carga consumida, devido às altas temperaturas registradas, principalmente nos meses de janeiro, fevereiro e março de 2024, e o aumento de consumo de clientes com MMGD que vem apresentando uma significativa evolução no ano de 2024; e (ii) à controlada EDP São Paulo, principalmente pelo aumento da tarifa de energia em relação a 2023 devido ao reajuste tarifário da Companhia em outubro de 2023 e o impacto da Micro e Mini Geração distribuída – MMGD, adicionado ao citado aumento nas temperaturas no 1º trimestre de 2024.

6.3 Distribuidoras - Fornecimento não faturado

A variação observada na rubrica ocorre nas controladas de distribuição, sendo na controlada EDP Espírito Santo, substancialmente, pela redução da carga própria se comparado a 2023 e na controlada EDP São Paulo devido (i) à sazonalidade entre os meses de janeiro, fevereiro e março de 2024, ocasionada pelo clima predominantemente quente, gerando um aumento significativo no consumo de energia, que em 31 de março de 2024 é de 443.604 MWh (393.331 MWh em 31 de dezembro de 2023) e (ii) à alteração, em dezembro de 2023, dos métodos de cálculo do Não Faturado, que passou a ser feito por calendarização. Esse novo cálculo ocasionou uma mudança no MWh do Não Faturado em 2023.

6.4 Concessionárias - Suprimento de Energia Elétrica

A redução de suprimentos de energia elétrica refere-se, substancialmente: (i) à controlada EDP Trading com a redução dos contratos de comercialização de energia decorrente do panorama geral dos preços de energia, os quais atingiram patamares baixos durante o período de 2024, provenientes da continuidade do cenário hidrológico favorável no Sistema Interligado Nacional ("SIN") e níveis de reservatórios elevados; e (ii) à controlada EDP São Paulo em consequência da redução da carga de energia elétrica comercializada no Mecanismo de Venda de Excedentes – MVE.

6.5 Concessionárias – Energia de curto prazo

O saldo refere-se às transações com energia elétrica e encargos realizadas no âmbito da CCEE. A redução no período refere-se às controladas EDP Espírito Santo e EDP São Paulo devido a diminuição da carga contratada do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits – MCS.D.

6.6 Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD

	Consolidado				
	Saldo em 31/12/2023	PECLD esperada	Revisão de risco (I)	Resultado de perdas	Reversão do Ativo mantido para venda (Nota 16.3)
		Ao longo da vida	PECLD		
Consumidores					
Residencial	(467.708)	(23.746)	6.395	12.986	(472.073)
Industrial	(39.892)	(1.830)	(2.528)	3.416	(40.834)
Comércio, Serviços e Outras Atividades	(131.405)	(5.813)	(9.058)	8.560	(137.716)
Rural	(32.517)	(1.736)	261	1.223	(32.769)
Poder Público	(1.298)	(7)	(526)	35	(1.796)
Iluminação Pública	(7)	(22)	51	(29)	(7)
Serviço Público	(849)	(21)	(86)	118	(838)
Clientes livres	(3.288)		(104)		(3.392)
Serviços Cobráveis	(4.072)		(178)		(4.250)
Não faturado	(4.332)	(869)			(5.201)
	(685.368)	(34.044)	(5.773)	26.309	(698.876)
Concessionárias	(542)		(111)		(653)
Clientes	(1.764)	(632)	(11)		(3.885)
Total	(687.674)	(34.676)	(5.895)	26.309	(705.821)
Circulante	(645.132)				(665.818)
Não circulante	(42.542)				(40.003)

(I) A matriz de risco é avaliada anualmente, no entanto, o estudo poderá ser reavaliado caso a PECLD se comporte diferente do resultado esperado.

Seguem abaixo os percentuais de perdas esperadas, segregadas por classe de consumo, aplicados quando do reconhecimento inicial dos recebíveis:

	31/03/2024							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo regular		Consumo irregular		Consumo regular		Consumo irregular	
	Clientes ativos		Clientes ativos		Clientes ativos		Clientes ativos	
	Baixa tensão	Média e Alta tensão	Baixa tensão	Média e Alta tensão	Baixa tensão	Média e Alta tensão	Baixa tensão	Média e Alta tensão
Residencial	1,19%	n/a	41,00%	n/a	1,10%	n/a	43,49%	n/a
Industrial	1,37%	0,82%	23,86%	9,66%	0,90%	0,79%	12,41%	6,16%
Comércio, Serviços e Outras Atividades	0,85%	0,76%	21,51%	2,04%	0,57%	0,84%	30,48%	n/a
Rural	0,24%	n/a	13,81%	n/a	0,87%	0,11%	21,11%	n/a
Poder Público	0,06%	n/a	5,55%	n/a	0,06%	0,01%	3,80%	n/a
Iluminação Pública	0,01%	n/a	n/a	n/a	0,01%	n/a	n/a	n/a
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,15%	n/a	n/a

	31/12/2023							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo regular		Consumo irregular		Consumo regular		Consumo irregular	
	Clientes ativos		Clientes ativos		Clientes ativos		Clientes ativos	
	Baixa tensão	Média e Alta tensão	Baixa tensão	Média e Alta tensão	Baixa tensão	Média e Alta tensão	Baixa tensão	Média e Alta tensão
Residencial	1,19%	n/a	22,56%	n/a	1,79%	n/a	21,42%	n/a
Industrial	1,64%	0,23%	21,01%	8,51%	2,10%	0,82%	14,86%	7,37%
Comércio, Serviços e Outras Atividades	0,75%	0,86%	10,93%	1,84%	1,07%	0,72%	13,31%	n/a
Rural	0,47%	n/a	14,62%	n/a	1,08%	0,11%	7,50%	n/a
Poder Público	0,04%	n/a	4,51%	n/a	0,01%	0,00%	0,00%	n/a
Iluminação Pública	0,01%	n/a	n/a	n/a	0,13%	0,04%	4,55%	n/a
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,18%	n/a	n/a

Para o período findo em 31 de março de 2024, não houve alteração nas premissas de mensuração.

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



7 Ativos e passivos financeiros setoriais

	Consolidado							Valores em		
	Saldo em	Apropriação	Amortização (i)	Atualização monetária	Saldo em	Circulante	Não circulante	amortização	Valores em constituição	
	31/12/2023				31/03/2024			IRT (*) 2023	IRT (*) 2024	IRT (*) 2025
CVA										
Compra de energia (ii)	(634.060)	(84.302)	181.286	(18.269)	(555.345)	(474.080)	(81.265)	(280.214)	(338.150)	63.019
Custo da Energia de Itaipu (iii)	(18.650)	(40.300)	(9.734)	(323)	(69.007)	(34.534)	(34.473)	10.736	(79.743)	
PROINFA (iv)	(24.439)	(7.319)	8.391	(266)	(23.633)	(20.095)	(3.538)	(15.578)	(8.055)	
Transporte Rede Básica (v)	169.215	24.007	(36.161)	4.602	161.663	117.474	44.189	60.304	101.359	
Transporte de Energia - Itaipu	23.547	2.967	(4.724)	632	22.422	16.007	6.415	7.507	14.915	
Encargos de Serviço do Sistema - ESS / Encargos de Energia de Reserva - EER	23.608	14.972	(1.327)	1.081	38.334	24.381	13.953	2.409	35.925	
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (vi)	(13.146)	21.910	3.783	233	12.780	3.940	8.840	1.888	10.892	
	<u>(473.925)</u>	<u>(68.065)</u>	<u>141.514</u>	<u>(12.310)</u>	<u>(412.786)</u>	<u>(366.907)</u>	<u>(45.879)</u>	<u>(212.948)</u>	<u>(262.857)</u>	<u>63.019</u>
Itens financeiros										
Sobrecontratação de energia (vii)	304.409	(47.402)	(57.287)	9.673	209.393	109.395	99.998	96.158	113.235	
Neutralidade da Parcela A (viii)	(28.534)	(59.790)	(2.955)	(1.301)	(92.580)	(43.561)	(49.019)	7.990	(88.147)	(12.423)
Ultrapassagem de demanda e Excedente de reativos (ix)	(223.673)	(31.828)	14.167	(8.901)	(250.235)	(117.737)	(132.498)	(11.615)	(106.122)	(132.498)
Risco Hidrológico (x)	(372.212)	(102.449)	88.329	(3.909)	(390.241)	(298.091)	(92.150)	(167.330)	(222.911)	
Outros (xi)	(1.355)	502	(41)	24	(870)		(870)	(648)	1.272	(1.494)
	<u>(321.365)</u>	<u>(240.967)</u>	<u>42.213</u>	<u>(4.414)</u>	<u>(524.533)</u>	<u>(349.994)</u>	<u>(174.539)</u>	<u>(75.445)</u>	<u>(302.673)</u>	<u>(146.415)</u>
PIS e COFINS										
PIS/ COFINS Nota Técnica nº 115/04	33.176	(12.225)			20.951	20.951			20.951	
Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS	(9.994)		5.983	(11)	(4.022)	(4.022)		(4.022)		
	<u>23.182</u>	<u>(12.225)</u>	<u>5.983</u>	<u>(11)</u>	<u>16.929</u>	<u>16.929</u>	<u>-</u>	<u>(4.022)</u>	<u>20.951</u>	<u>-</u>
Total	<u>(772.108)</u>	<u>(321.257)</u>	<u>189.710</u>	<u>(16.735)</u>	<u>(920.390)</u>	<u>(699.972)</u>	<u>(220.418)</u>	<u>(292.415)</u>	<u>(544.579)</u>	<u>(83.396)</u>
Ativo Circulante	35.269				24.390	24.390				
Ativo Não circulante	221.357				178.641		178.641			
Passivo Circulante	690.007				724.362	724.362				
Passivo Não circulante	338.727				399.059		399.059			

(*) IRT - Índice de Reposicionamento Tarifário

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



7.1 Efeitos relevantes no período

O total de passivos setoriais líquidos dos ativos, em 31 de dezembro de 2023, somava um valor de R\$772.108, sendo que o total de passivos setoriais líquido dos ativos em 31 de março de 2024 equivale ao montante de R\$920.390. A variação no período, no montante de R\$148.282, foi causada pelos seguintes motivos:

(i) Amortização: No período, foi repassado aos consumidores no faturamento de energia o montante de R\$189.710 referente a passivos setoriais líquidos homologados pela ANEEL.

(ii) Compra de Energia: A variação da apropriação referente aos valores de Compra de Energia deve-se a uma conjuntura de sazonalidade associada ao cenário energético de 2023 com relação ao cenário médio previsto para o ano tarifário das controladas de distribuição. Adicionalmente, cabe observar que no período de 2024, em razão do El Niño e, conseqüentemente, das menores aflúências registradas, houve aumento do acionamento das usinas termoeletricas.

(iii) Custo da energia de Itaipu: Os custos de energia elétrica de Itaipu atribuídos mensalmente às distribuidoras são valorados de acordo com o câmbio do dólar. No processo tarifário de 2023 da controlada EDP São Paulo, realizado em outubro do referido exercício, foi considerada uma premissa de R\$4,98 (R\$5,34 em 2022). No processo tarifário de 2023 da controlada EDP Espírito Santo, realizado em agosto do referido exercício, foi considerada uma premissa R\$4,97 (R\$5,34 em 2022).

A partir do dia 07 de maio de 2023 ocorreu um reajuste no CUSE de Itaipu, passando de R\$12,67 para R\$16,71 e culminando em uma tarifa de repasse final de R\$16,19 para R\$20,23, para as distribuidoras. Além disso, outro fator que explica a variação verificada decorre da metodologia de cálculo da CVA, em que se compara mensalmente o preço da energia de Itaipu, assim como o preço dos demais contratos de energia com a Tarifa Média de Cobertura (TMC). A TMC é uma média ponderada dos preços dos contratos de energia da companhia previstos para o seu ano tarifário. Portanto, o preço de energia de Itaipu verificado desde janeiro nas distribuidoras foi inferior à TMC, contribuindo para redução do saldo.

(iv) PROINFA: A variação no período analisado decorre da redução do valor das quotas do PROINFA, quando comparado com a cobertura tarifária definida nos processos tarifários de 2023. A publicação das quotas do PROINFA de 2023 foi definida pela REH nº 3.147/22 e REH nº 3.291/23 para 2024.

(v) Transporte rede básica: O saldo observado no período refere-se ao efeito do aumento das Tarifas de Transmissão (TUST) do ciclo 2023/2024, que remunera os custos de Rede Básica e outros de encargos de transmissão. As tarifas de transmissão do ciclo 2023/2024 foram definidas pela REH nº 3.217/23.

(vi) Conta de Desenvolvimento Energético – CDE: A publicação das quotas da CDE a serem recolhidas pela Companhia ao longo de 2023 foram definidas pela REH nº 3.175/23. Em 2024, as cotas homologadas pela REH nº 3.305/23 foram maiores do que as consideradas na cobertura, ocasionando a variação observada no saldo no período.

(vii) Sobrecontratação de energia: A sobrecontratação para o período está atrelada aos seguintes fatores: (i) saída de consumidores livres e especiais; (ii) aumento da Micro e Mini Geração distribuída – MMGD; (iii) aumento da alocação das cotas de Itaipu; e (iv) ausência de efetividade dos mecanismos de cessão de energia, devido à sobrecontratação generalizada das distribuidoras.

(viii) Neutralidade da Parcela A: No período em análise houve uma redução de mercado no qual a EDP São Paulo está inserida em relação aos mercados de referência aos processos tarifários de 2022, levando a uma maior arrecadação dos Encargos setoriais. As diferenças foram repassadas aos consumidores no processo tarifário de 2023.

(ix) Ultrapassagem de demanda e Excedente de reativos: Referem-se aos faturamentos realizados pelas distribuidoras, referente à parcela de ineficiência de utilização da rede de energia elétrica da Demanda e Reativos pelos consumidores de média e alta tensão. Esses valores faturados constituem passivo setorial, a serem revertidos nas tarifas no momento da Revisão Tarifária das distribuidoras.

(x) Previsão de Risco Hidrológico – Antecipação: Os valores em apropriação no período em análise referem-se à cobertura tarifária dos custos de Risco Hidrológico, prevista no processo tarifário anterior, que fazem frente aos custos do GSF para as usinas hidrelétricas de Itaipu, Cotas e Repactuação CCEAR. Essa previsão é baseada na expectativa de GSF para os próximos 12 meses, além do PLD de referência no momento do processo tarifário.

(xi) Outros: O montante observado no período refere-se, substancialmente, às provisões de Bandeiras Tarifárias. No final do exercício de 2023 estava em vigência a Bandeira Verde que permanece vigente em 31 de março de 2024 (Nota 29.6).

8 Imposto de renda, Contribuição social e Outros tributos

Nota	Controladora							
	Saldo em 31/12/2023	Adição	Atualização monetária	Adiantamentos / Pagamentos	Compen-sação tributos federais	Transferên-cia	Saldo em 31/03/2024	
Ativos compensáveis								
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8.1	125.258		2.043	87.816	(37.667)	(87.815)	89.635
Total Circulante		125.258	-	2.043	87.816	(37.667)	(87.815)	89.635
Outros tributos compensáveis								
ICMS		41						41
PIS e COFINS		410	206			(206)		410
IRRF sobre aplicações financeiras		23.333	4.554			(1.834)		26.053
IRRF sobre juros s/ capital próprio		61.160	1.971					63.131
IR/CS retidos sobre faturamento		210	19					229
Outros		3.470	59					3.529
Total Circulante		88.624	6.809	-	-	-	(2.040)	93.393
Passivos a recolher								
Imposto de renda e contribuição social a recolher		-	98.315				(89.649)	8.666
Total Circulante		-	98.315	-	-	-	(89.649)	8.666
Outros tributos a recolher								
PIS e COFINS		34.568	5.385			(37.667)	(206)	2.080
Tributos sobre serviços prestados por terceiros		4.002	1.203		(1.070)			4.135
Parcelamentos		6.446		77	(1.590)			4.933
Encargos com pessoal		16.092	5.652		(4.272)			17.472
Outros		863			(280)			583
Total		61.971	12.240	77	(7.212)	(37.667)	(206)	29.203
Circulante		61.484						27.998
Não circulante		487						1.205

Notas Explicativas



Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Consolidado										
	Nota	Saldo em 31/12/2023	Adição	Baixas	Atualização monetária	Adiantamentos / Pagamentos	Compensação tributos federais	Transferência	Transferência para Ativo Mantido para Venda (Nota 16)	Saldo em 31/03/2024
Ativos compensáveis										
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8.2	308.624			4.650	130.813	(61.179)	(127.594)	30	255.344
Total		308.624	-	-	4.650	130.813	(61.179)	(127.594)	30	255.344
Circulante		244.680								190.159
Não circulante		63.944								65.185
Outros tributos compensáveis										
ICMS	8.3	485.174	27.191			5.307		(22.476)	(6.180)	489.016
PIS e COFINS		291.990	238.878		2.772		(24.684)	(237.838)	(1.413)	269.705
IRRF sobre aplicações financeiras		56.294	11.468					(16.064)	(421)	51.277
IRRF sobre juros s/ capital próprio		78.253	1.971					(5.038)		75.186
IR/CS retidos sobre faturamento		7.632	4.600					(4.613)	63	7.682
Outros		9.622	418	(175)				(60)	320	10.125
Total		928.965	284.526	(175)	2.772	5.307	(24.684)	(286.089)	(7.631)	902.991
Circulante		421.928								383.536
Não circulante		507.037								519.455
Passivos a recolher										
Imposto de renda e contribuição social a recolher		138.838	228.737			(126.971)		(147.830)	584	93.358
Total Circulante		138.838	228.737	-	-	(126.971)	-	(147.830)	584	93.358
Outros tributos a recolher										
ICMS	8.4	234.948	659.382		14	(652.017)		(22.144)	675	220.858
PIS e COFINS		119.230	474.258			(194.253)	(59.102)	(262.863)	851	78.121
Tributos sobre serviços prestados por terceiros		25.465	24.131		11	(21.354)		1	(494)	27.760
IRRF sobre juros s/ capital próprio		63.177				(40.651)	(26.761)		4.235	-
Parcelamentos		299.872			5.184	(25.624)		12.487	(7.040)	284.879
Encargos com pessoal		31.914	47.395			(46.640)			84	32.753
Outros		12.686	1.440		25	(1.749)		(5.821)		6.581
Total		787.292	1.206.606	-	5.234	(982.288)	(85.863)	(278.340)	(1.689)	650.952
Circulante		535.640								409.601
Não circulante		251.652								241.351

8.1 Imposto de renda e contribuição social - Ativos Compensáveis - Controladora

Os valores registrados referem-se, em suma, ao imposto de renda decorrente de retenções na fonte e suas respectivas atualizações pela SELIC. A compensação desse saldo é feita, principalmente, com Imposto de renda retido na fonte sobre o JSCP declarado e PIS e COFINS sobre receitas financeiras.

8.2 Imposto de renda e contribuição social - Ativos Compensáveis - Consolidado

O montante em 31 de março de 2024 de R\$255.344 refere-se, substancialmente, ao impacto da Lei nº 13.670/18, onde está vedada a compensação de débitos relativos às estimativas mensais do IRPJ e CSLL com créditos fiscais detidos pelos contribuintes no regime de Lucro Real.

8.3 ICMS - Ativos Compensáveis - Consolidado

Do montante em 31 de março de 2024 de R\$489.016 (R\$485.174 em 31 de dezembro de 2023), as controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo apresentam saldo de R\$461.782 (R\$448.709 em 31 de dezembro de 2023), que incluem principalmente os créditos de ICMS decorrentes de aquisição de bens que, de acordo com o parágrafo 5º do artigo 20 da Lei Complementar nº 87/96, são compensados à razão de 1/48 avos por mês.

8.4 ICMS - Passivo a Recolher - Consolidado

Do montante em 31 de dezembro de 2023 de R\$220.858 (R\$234.948 em 31 de dezembro de 2023), as controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo apresentam saldo de R\$197.512 (R\$210.391 em 31 de dezembro de 2023), referente ao ICMS incidente sobre as faturas de energia elétrica.

9 Tributos diferidos

	Nota	Controladora				Consolidado					
		Passivo		Ativo				Passivo			
		Não circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante		
PIS e COFINS	9.1	282	270	75.758	112.160	93.376	87.172	137.445	174.129	505.822	494.378
Imposto de renda e contribuição social	9.2	105.208	105.694			258.278	293.495			1.031.841	977.753
Imposto sobre serviços							548			692	
Total		105.490	105.964	75.758	112.160	351.654	380.667	137.993	174.129	1.538.355	1.472.131

9.1 PIS e COFINS

O PIS e COFINS diferidos reconhecidos apresentam as seguintes naturezas:

	Controladora		Consolidado							
	Passivo		Ativo				Passivo			
	Não circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante		
Compromissos futuros (Nota 13)			75.758	112.160	93.376	87.172	95.778	132.097	113.120	111.287
Receitas sobre reconhecimento dos custos incorridos (CPC 47) na EDP Smart Soluções							501		630	
Receita de construção nas controladas de transmissão							41.166	42.032	382.291	373.848
Atualização monetária dos depósitos judiciais	282	270							9.781	9.243
Total	282	270	75.758	112.160	93.376	87.172	137.445	174.129	505.822	494.378

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



9.2 Imposto de renda e contribuição social

9.2.1 Composição

		Controladora							
		Passivo Não circulante		Resultado					
				Períodos de 3 meses findos em 31 de março					
Natureza dos créditos	Nota	31/03/2024	31/12/2023	2024		2023			
Prejuízos Fiscais									963
Base Negativa da Contribuição Social									346
		-	-	-	-	-	-	-	1.309
Diferenças Temporárias									
Compra vantajosa	9.2.1.1	55.153	55.153						
Mais valia		47.868	48.444	576		576			
Outras		2.187	2.097	(90)		(114)			
Total diferenças temporárias		105.208	105.694	486		462			
Total		105.208	105.694	486		1.771			
Consolidado									
		Ativo Não circulante		Passivo Não circulante		Resultado		Patrimônio Líquido	
						Períodos de 3 meses findos em 31 de março			
Natureza dos créditos	Nota	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023
Prejuízos Fiscais	9.2.1.2	250.047	211.169			56.607	47.448		
Base Negativa da Contribuição Social	9.2.1.2	90.416	76.419			20.379	17.080		
		340.463	287.588	-	-	76.986	64.528	-	-
Diferenças Temporárias									
Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD		297.459	289.876			7.583	6.553		
Benefício pós-emprego		125.629	135.738			(10.109)	3.804		
Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas		220.101	225.410			(4.516)	8.856		
Consumidores - ajuste a valor presente		124	456	5	5	(332)	(192)		
Gastos Pré-operacionais		3.101	3.446			(973)	(1.285)		
Compra vantajosa	9.2.1.1			55.153	55.153				
Mais valia		5.931	6.512	54.740	55.496	654	653		
Amortização / Depreciação mais valia - CPC 15 (R1)		7.383	7.493	103.642	104.980	1.427	1.427		
Uso do bem público - CPC 25		166.352	168.791	43.356	44.063	(1.732)	(270)		
Valor justo do Ativo Financeiro Indenizável - IOPC 01 (R1)				748.400	711.821	(36.579)	(41.304)		
Remuneração dos ativos da concessão				789.541	761.203	(42.075)	(53.693)		
PIS e COFINS sobre ativos da concessão		130.298	129.147			1.502	3.644		
Instrumentos financeiros - CPC 39		9.329	43.463	123.217	88.886	(68.465)	(50.687)		2.763
Benefícios pós-emprego - PSAP		(120.490)	(124.270)			3.780	(5.797)		
Benefício pós-emprego - Outros resultados abrangentes		252.414	255.795					(3.381)	2.568
Direito de concessão - GSF				125.671	127.893	2.222	2.236		
Licenças ambientais		12.655	12.613	12.434	13.168	776	(227)		
Compromissos futuros	13	621.677	732.683	754.934	880.940	15.000	(976)		
Arrendamentos - CPC 06 (R2)		35.996	31.102	29.533	24.759	83	344		
Reconhecimento de receita - Lucro Presumido				33.322	29.787	(3.534)	(3.267)		
Outras		25.398	26.254	88.784	75.900	(3.984)	9.477		
Total diferenças temporárias		1.793.357	1.944.509	2.962.732	2.974.054	(139.272)	(120.704)	(3.381)	5.331
Crédito fiscal do ágio incorporado		55.349	58.410			(3.061)	(3.049)		
Total bruto		2.189.169	2.290.507	2.962.732	2.974.054	(65.347)	(59.225)	(3.381)	5.331
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos		(1.930.891)	(1.996.301)	(1.930.891)	(1.996.301)				
Total		258.278	294.206	1.031.841	977.753				

9.2.1.1 Compra vantajosa

Os tributos diferidos sobre as compras vantajosas são decorrentes das aquisições: (i) R\$29.457 da Celesc; (ii) R\$1.677 da Mata Grande Transmissora; e (iii) R\$24.019 da coligada Porto do Pecém. Os tributos sobre as compras vantajosas serão realizados quando da alienação destes investimentos.

9.2.1.2 Prejuízos fiscais e Base negativa da contribuição social

Conforme legislação tributária em vigor, o prejuízo fiscal e a base negativa de contribuição social são compensáveis com lucros futuros, até o limite de 30% do lucro tributável, não estando sujeitos a prazo prescricional.

9.2.2 Realização dos tributos diferidos ativos

A Administração das controladas e controladas indiretas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, Lajeado, Investco, EDP Trading, EDP Smart Energia, EDP Smart Serviços, EDP Smart SPE, Enerpeixe, EDP Transmissão Aliança, EDP Goiás e Santa Leopoldina elaboraram a projeção de resultados tributáveis futuros, demonstrando a capacidade de realização desses créditos tributários nos exercícios indicados. Com base no estudo técnico das projeções de resultados tributáveis, as controladas estimam recuperar o crédito tributário nos seguintes exercícios:

2024	2025	2026	2027	2028	2029 a 2031	A partir de 2032	Total Não circulante
297.642	378.345	370.102	325.657	322.708	307.068	187.647	2.189.169

9.2.3 Créditos fiscais diferidos não reconhecidos

Em 31 de março de 2024 a Companhia e as controladas Lajeado, Investco, EDP Ventures, Resende, Nova Geração Solar, Energia Solar I, EDP Espírito Santo e EDP São Paulo possuem créditos fiscais relativos a prejuízos fiscais, bases negativas de contribuição social e diferenças temporárias não reconhecidas nas demonstrações contábeis intermediárias no montante de R\$85.287 (R\$2.616 em 2023), tendo em vista as incertezas na sua realização. Este montante poderá ser objeto de reconhecimento futuro, conforme as revisões anuais das projeções de geração de lucros tributáveis. Não há prazo de prescrição para a utilização de tais créditos.

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



10 Partes relacionadas

Além dos valores do saldo dos dividendos a pagar e a receber (Nota 12) e de empréstimos a pagar (Nota 25), os demais saldos de ativos e passivos, bem como as transações da Companhia com suas controladas e controladas em conjunto, profissionais chave da Administração e outras partes relacionadas, que influenciaram o resultado do período, estão apresentadas como segue:

Relacionamento	Preço praticado (R\$/MWh)	Duração	Controladora												
			Ativo				Passivo				Receitas (Despesas)				
			Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante		Operacionais		Financeiras		
			31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023	
Empréstimos a receber															
Contratos de mútuo - 3% a 100% do CDI															
EDP Trading	Controlada	02/10/2020 a 01/10/2024	122.869	119.721										3.148	3.447
EDP Transmissão SP-MG	Controlada (***)	02/10/2020 a 01/10/2024			155.458									2.767	5.072
EDP Espírito Santo	Controlada	27/02/2023 a 26/02/2025	72.527											1.535	
Mata Grande Transmissora	Controlada (**)	11/08/2022 a 10/08/2024	65.304	63.394										1.670	1.801
			260.700	183.115	-	155.458								9.120	10.320
Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC															
EDP Transmissão Norte 2	Controlada	23/06/2023 a indeterminado			101.600	49.600									
EDP Ventures	Controlada	13/12/2019 a indeterminado			7.100	6.250									
EDP Smart Serviços	Controlada	07/12/2015 a indeterminado			691.200	579.200									
Santa Leopoldina	Controlada	25/11/2021 a indeterminado			200	200									
Resende	Controlada	14/05/2019 a indeterminado			50	50									
			-	-	800.150	635.300									
Outros créditos e Outras contas a pagar (Nota 14)															
Contrato de Compartilhamento de Recursos Humanos (a)															
EDP São Paulo	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			278			168			277	(3.323)			
EDP Trading	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			986	854		987	987		586	702			
Investco	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			479						193	235			
EDP Espírito Santo	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			5.330	1.369					5.330	3.426			1.987
Porto do Pecém	Coligada (*)	01/01/2019 a 31/12/2027													
EDP Smart Soluções	Controlada	01/01/2020 a 01/01/2027			122						122				
EDP Smart Serviços	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			1.195						1.195	201			
Lajeado	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			385						385	30			
EDP Smart Energia	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			799						799	607			
EDP Transmissão Norte	Controlada	01/01/2022 a 31/12/2027			160	52					160	304			
EDP Transmissão SP-MG	Controlada (***)	01/01/2019 a 31/12/2027				216						43			
EDP Transmissão Litoral Sul	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			119	49					119	452			
EDP Transmissão Aliança	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			580	226					580	125			
EDP Goiás	Controlada	01/01/2023 a 31/12/2027			41			405			(406)	581			
Mata Grande Transmissora	Controlada (**)	01/01/2022 a 31/12/2027			35	14					35	34			
EDP Smart SPE V	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2027			10	14		34	34			35			
CEJA	Controlada em conjunto	01/01/2018 a 31/12/2027			142	17		237	236		183	170			
Cachoeira Caldeirão	Controlada em conjunto	01/01/2019 a 31/12/2027			125				19		165	148			
São Manoel	Controlada em conjunto	01/05/2018 a 31/12/2027			359	114					359	615			
Enerpeixe	Controlada	01/07/2018 a 31/12/2027			1.647	916					730	688			

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Relacionamento	Preço praticado (R\$/MWh)	Duração	Controladora												
			Ativo				Passivo				Receitas (Despesas)				
			Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante		Operacionais		Financeiras		
			31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Períodos de 3 meses findos em 31 de março				
												2024	2023	2024	2023
Compartilhamento do serviços de infraestrutura (b)															
EDP São Paulo	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			940	115					126		940	809	
EDP Trading	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			159	79							125	150	
Investco	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			68	286							68	86	
Porto do Pecém	Coligada (*)	01/01/2015 a 31/12/2026												295	
Lajeado	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			47								47	74	
EDP Espírito Santo	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			978	265							992	1.050	
EDP Smart Serviços	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			331								331	172	
EDP Transmissão SP-MG	Controlada (***)	01/01/2015 a 31/12/2026				13								57	
EDP Transmissão Litoral Sul	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			11	3							11	13	
EDP Transmissão Aliança	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			51	14							51	58	
EDP Transmissão Norte	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			14	4							14	5	
Mata Grande Transmissora	Controlada	01/01/2022 a 31/12/2026			3	1							3	3	
EDP Goiás	Controlada	01/01/2022 a 31/12/2026			40	11							40	42	
Enepeixe	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026								116	116				
EDP Smart SPE V	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026				4								17	
EDP Smart Energia	Controlada	01/01/2015 a 31/12/2026			91								91	85	
Opções de ações outorgadas pela Companhia															
EDP São Paulo	Controlada	15/06/2017 a 30/06/2026												229	
EDP Trading	Controlada	15/06/2017 a 30/06/2026												2	
EDP Espírito Santo	Controlada	15/06/2017 a 30/06/2026												264	
Porto do Pecém	Coligada (*)	15/06/2017 a 30/06/2026												211	
EDP Transmissão SP-MG	Controlada (***)	18/06/2020 a 30/06/2026												40	
EDP Smart Serviços	Controlada	06/06/2018 a 30/06/2026											2.015	109	
Contrato de serviços de consultoria															
EDP Renováveis	Parte Relacionada	01/06/2017 a indeterminado												75	
Contrato de prestação de serviços (c)															
EDP Portugal	Controladora	Indeterminado	330	8.513				71.849	66.007	1.223	1.216	(10.971)	(10.648)	(1.663)	
EDP Renováveis	Parte Relacionada	Indeterminado		9											
EDP Valor	Parte Relacionada	Indeterminado						6.997	6.636			(313)	(398)		
Porto do Pecém	Coligada (*)	22/12/2023 a 21/06/2024					283								
Contrato de Compartilhamento de Atividades de Backoffice (d)															
EDP Espírito Santo	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024					1.898							2.593	
Mata Grande Transmissora	Controlada (**)	01/02/2022 a 31/12/2024			3	71				21	21	87	53		
EDP Transmissão Norte	Controlada	01/02/2022 a 31/12/2024				57						81	47		
EDP Transmissão SP-MG	Controlada (***)	01/01/2019 a 31/12/2024				64							130		
EDP Transmissão Aliança	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024				106						212	143		
EDP Goiás	Controlada	01/02/2022 a 31/12/2024				171						752	200		
Lajeado	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024											119		
Porto do Pecém	Coligada (*)	01/01/2019 a 31/12/2024											676		
EDP Smart Serviços	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024									100		317		
EDP São Paulo	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024				1.658						(3.136)	2.605		
EDP Trading	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024			127	495						83	393		
Investco	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024										477	316		
EDP Smart SPE V	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024			10	13				33	33	(19)	30		
EDP Smart Energia	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024										77	16		
EDP Transmissão Litoral Sul	Controlada	01/01/2019 a 31/12/2024				112							99		
			330	8.522	15.665	9.564		78.846	72.643	3.224	2.888	2.870	7.597	-	(1.663)
			261.030	191.637	815.815	800.322		78.846	72.643	3.224	2.888	2.870	7.597	9.120	8.657

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Relacionamento	Preço praticado (R\$/MWh)	Duração	Consolidado										Receitas (Despesas)				
				Ativo		Não circulante		Passivo		Não circulante		Operacionais		Financeiras				
				Circulante		Circulante		Circulante		Circulante		Períodos de 3 meses findos em 31 de março		Períodos de 3 meses findos em 31 de março				
				31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023			
Contas a receber (Nota 6)																		
Suprimento de energia elétrica																		
Cachoeira Caldeirão	Controlada em conjunto	140,76	01/01/2017 a 31/12/2046		1.045													
Central Eólica Baixa do Feijão I	Parte Relacionada		01/01/2017 a 31/12/2046		1													20
Central Eólica Baixa do Feijão II	Parte Relacionada		01/01/2017 a 31/12/2046		1													23
Central Eólica Baixa do Feijão III	Parte Relacionada		01/01/2017 a 31/12/2046															22
Central Eólica Baixa do Feijão IV	Parte Relacionada		01/01/2017 a 31/12/2046															21
Central Eólica Jáú	Parte Relacionada		01/01/2017 a 31/12/2046															50
Central Eólica Aventura I	Parte Relacionada		01/01/2017 a 31/12/2046		26													21
Encargo de uso da rede																		
CEJA	Controlada em conjunto		09/02/2019 a 10/02/2047	48	53									147	170			
São Manoel	Controlada em conjunto		09/02/2019 a 10/02/2047	191	214									478	556			
Cachoeira Caldeirão	Controlada em conjunto		09/02/2019 a 10/02/2047	30	33									93	107			
				269	1.373	-	-	-	-	-	-	-	-	718	990	-	-	-
Fornecedores (Nota 23)																		
Suprimento de energia elétrica																		
CEJA	Controlada em conjunto	209,02	01/01/2015 a 31/12/2044					776	842					(1.780)	(1.870)			
CEJA	Controlada em conjunto	285,80	01/01/2015 a 31/12/2044					1.250	1.299					(2.350)	(2.705)			
São Manoel	Controlada em conjunto	142,03	01/05/2018 a 31/12/2047					251	208					(460)	(465)			
São Manoel	Controlada em conjunto		01/05/2018 a 31/12/2038					3.135	4.189					(9.204)				
Central Eólica Pereira Barreto I	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024					1.720	1.786					(5.966)	(4.879)			
Central Eólica Pereira Barreto II	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024					1.720	1.786					(5.976)	(4.810)			
Central Eólica Pereira Barreto III	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024					1.740	1.806					(5.533)	(4.808)			
Central Eólica Pereira Barreto IV	Parte Relacionada		01/10/2021 a 31/12/2036					1.740	1.806					(5.467)	(4.685)			
Central Eólica Pereira Barreto V	Parte Relacionada		01/10/2021 a 31/12/2036					1.483	1.540					(4.794)	(4.117)			
Central Eólica Jerusalém I	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024					1.483						(931)	(1.804)			
Central Eólica Jerusalém II	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024											(3.240)	(1.721)			
Central Eólica Jerusalém III	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024											(3.191)	(2.719)			
Central Eólica Jerusalém IV	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024											(2.975)	(2.634)			
Central Eólica Jerusalém V	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024											(2.515)	(2.238)			
Central Eólica Jerusalém VI	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024											(1.928)	(922)			
Central Eólica Monte Verde I	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024											(291)	(2.105)			
Central Eólica Monte Verde IV	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2024												(928)			
EDP Renováveis	Parte Relacionada		01/12/2023 a 31/12/2038											6.019				
Prestação de serviços																		
Pecém OM	Coligada		Indeterminado															(1.307)
				-	-	-	-	15.298	15.262	-	-	-	-	(50.582)	(44.717)	-	-	-
Compromissos futuros																		
São Manoel	Controlada em conjunto		01/05/2018 a 31/12/2038										31.162					
EDP Renováveis	Parte Relacionada		01/12/2023 a 31/12/2038	6.182		24.741		11.529	68.734	3.066	68.010	153.072						
Central Eólica Jerusalém I	Parte Relacionada		01/01/2023 a 31/12/2023															5.110
Central Eólica Monte Verde I	Parte Relacionada		01/07/2023 a 31/12/2023															(4.526)
Central Eólica Monte Verde IV	Parte Relacionada		01/07/2023 a 31/12/2023															(1.919)
Central Eólica Monte Verde V	Parte Relacionada		01/07/2023 a 31/12/2023															(1.279)
Central Eólica Barreto I	Parte Relacionada		01/10/2021 a 31/12/2036					16.123	44.763	24.479	63.004	67.164		(42.215)				
				6.182	-	24.741	-	27.652	113.497	27.545	162.176	220.236		(44.829)				-
Outros créditos e Outras contas a pagar (Nota 14)																		
Contrato de Compartilhamento de Recursos Humanos (a)																		
CEJA	Controlada em conjunto		01/01/2018 a 31/12/2027			142	17			237	258	183	170					
Cachoeira Caldeirão	Controlada em conjunto		01/01/2019 a 31/12/2027			125					19	165	148					
São Manoel	Controlada em conjunto		01/05/2018 a 31/12/2027			359	114					359	615					
Royalties																		
EDP Portugal	Parte Relacionada		Indeterminado					4.871						(4.871)				

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Relacionamento	Preço praticado (R\$/MWh)	Duração	Consolidado										Receitas (Despesas)			
				Ativo				Passivo				Operacionais		Financeiras			
				Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante		Operacionais		Financeiras			
				31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023		
Contrato de prestação de serviços (c)																	
EDP Portugal	Controladora		Indeterminado	330	8.513		567	71.849	66.007	347	1.216	(8.468)	(10.648)	(1.648)			
EDP Valor	Parte Relacionada		Indeterminado					6.997	6.636			(313)	(398)				
Porto do Pecém	Coligada (*)		01/06/2022 a 31/12/2024	16								1					
CEJA	Controlada em conjunto		01/06/2022 a 31/12/2024	103	52							155	149				
Cachoeira Caldeirão	Controlada em conjunto		01/06/2022 a 31/12/2024	103	52							155	149				
São Manoel	Controlada em conjunto		01/06/2022 a 31/12/2024	101	51							152	146				
EDP Renováveis	Parte Relacionada		01/06/2017 a indeterminado		377												
Elebrás	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	16	16							17	45				
Cenaeeel	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	45	43							3	9				
Central Eólica Baixa do Feijão I	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	7	7							7	19				
Central Eólica Baixa do Feijão II	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	7	7							7	19				
Central Eólica Baixa do Feijão III	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	7	7							7	19				
Central Eólica Baixa do Feijão IV	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	7	7							7	19				
Central Eólica Jau	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	23	23							24	64				
Central Eólica Aventura I	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	7	7							7	18				
Central Eólica Aventura II	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	19	23							(4)	14				
Central Eólica Aventura III	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	23	28							(5)	16				
Central Eólica Aventura IV	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	27	33							(6)	19				
Central Eólica Aventura V	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	27	33							(6)	19				
Central Eólica Srmn I	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	31	37							(6)	22				
Central Eólica Srmn II	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	27	33							(6)	19				
Central Eólica Srmn III	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	31	37							(6)	22				
Central Eólica Srmn IV	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	31	37							(6)	22				
Central Eólica Srmn V	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	21	26							(5)	16				
Central Eólica Pereira Barreto I	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	10	10							10	27				
Central Eólica Pereira Barreto II	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	14	14							10	27				
Central Eólica Pereira Barreto III	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	10	10							10	27				
Central Eólica Pereira Barreto IV	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	10	10							10	27				
Central Eólica Pereira Barreto V	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	8	8							9	23				
Central Eólica Jerusalém I	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	4	7												
Central Eólica Jerusalém II	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	4	7												
Central Eólica Jerusalém III	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	4	7												
Central Eólica Jerusalém IV	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	4	7												
Central Eólica Jerusalém V	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	4	7												
Central Eólica Jerusalém VI	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	3	8												
Central Eólica Monte Verde I	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	16	15							16					
Central Eólica Monte Verde II	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	16	15							16					
Central Eólica Monte Verde III	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	14	14							14					
Central Eólica Monte Verde IV	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	11	21							11					
Central Eólica Monte Verde V	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	6	8							8					
Central Eólica Monte Verde VI	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	11								11					
Central Eólica Boqueirão I	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	5	10												
Central Eólica Boqueirão II	Parte Relacionada		01/06/2022 a 31/12/2024	4													
Compartilhamento do serviços de infraestrutura (b)																	
EDP Renováveis	Parte Relacionada		29/07/2015 a 31/12/2023			18	18	259									
				1.167	9.627	644	716	83.717	72.902	584	1.493	(12.328)	(9.157)	(1.648)			
				7.618	11.000	25.385	716	126.667	201.661	28.129	163.669	158.044	(97.713)	-	(1.648)		

(*) Em 22 de dezembro de 2023, a Companhia alienou a coligada Porto do Pecém e, conseqüentemente, a partir desta data a mesma não é mais consolidada.

(**) Mata Grande Transmissora encontra-se como Ativos e Passivos não circulantes mantidos para venda (Nota 16).

(***) Em fevereiro de 2024, a Companhia alienou a controlada EDP Transmissão SP-MG e, conseqüentemente, a partir desta data a mesma não é mais consolidada.

(****) Em janeiro de 2024, a controlada Energia I e suas subsidiárias foram alienadas e, conseqüentemente, a partir desta data deixam de ser consolidada.

As operações com partes relacionadas foram estabelecidas em condições compatíveis com as de mercado.

Os avais e fianças concedidos e recebidos pela Companhia e suas controladas estão demonstrados na nota de Garantias (Nota 35.2).

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



As operações realizadas com as contrapartes informadas abaixo ocorreram no curso normal dos negócios, sem acréscimo de qualquer margem de lucro.

(a) Contrato de Compartilhamento de Recursos Humanos: O instrumento tem por objetivo o rateio de gastos com recursos humanos das atividades compartilhadas entre a Companhia e as partes relacionadas EDP Espírito Santo, EDP Transmissão Aliança, EDP Transmissão SP-MG (*), EDP Transmissão Litoral Sul, EDP Goiás, Mata Grande Transmissora (**), EDP Transmissão Norte, Investco, Lajeado, Enerpeixe, EDP Trading e EDP Smart Energia. O contrato possui vigência até dezembro de 2027, conforme anuído pela ANEEL por meio do Despacho nº 459 de 1º de março de 2023.

(b) Contratos de Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura: Os instrumentos têm por objetivo o rateio dos gastos com a locação de imóvel, gastos condominiais e gastos de telecomunicações.

Em 2021, foi assinado contrato de compartilhamento de Infraestrutura relacionados a atual sede da Companhia. O contrato celebra o compartilhamento entre a Companhia e as partes relacionadas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, EDP Transmissão Aliança, EDP Transmissão Litoral Sul e EDP Transmissão SP-MG (*). O contrato tem vigência até 31 de dezembro de 2026.

Em 2023 foram assinados dois contratos de compartilhamento de Infraestrutura relacionados à unidade da EDP São Paulo localizada em São José dos Campos. Esses contratos celebram o compartilhamento de espaço e serviços de infraestrutura entre a controlada EDP São Paulo e partes relacionadas EDP Trading, Investco, Lajeado e EDP Smart Energia, bem como entre a Companhia e EDP Espírito Santo, EDP Goiás, EDP Transmissão Aliança, EDP Transmissão Norte, Mata Grande Transmissora (**), EDP Transmissão SP-MG (*) e EDP Transmissão Litoral Sul. Os contratos com vigência até 31 de dezembro de 2023 e não necessitaram de anuência prévia da ANEEL devido aos valores anuais desembolsados pelas empresas concessionárias de serviço público de energia elétrica serem inferiores ao limite que exige a aprovação prévia da Agência reguladora, conforme estabelece a REN nº 948/21.

Os percentuais de rateio devem ser revistos anualmente e, em caso de alterações, os termos aditivos devem ser submetidos à anuência prévia da ANEEL.

(c) Contratos de Prestação de serviços

Os órgãos responsáveis pelo controle e respectiva supervisão destes contratos são o Comitê de Governança Corporativa e Partes Relacionadas, o Conselho de Administração e uma área interna da Companhia dedicada à apuração e conferência dos serviços importados e exportados.

Todo serviço importado ou exportado é submetido a uma análise criteriosa que exige interação da área dedicada à apuração e conferência com as demais áreas internas da Companhia que importaram e exportaram o serviço. São averiguados se o tempo despendido nas atividades, o número de pessoas beneficiadas e o volume de negócios agregado demonstram o efetivamente aplicado pelos colaboradores para realizar as atividades em questão.

EDP Portugal

Os montantes referem-se a contratos de prestação de serviços de consultoria e apoio a gestão celebrado mutuamente entre a Companhia e seu acionista controlador EDP – Energias de Portugal S.A. Estes contratos têm como objetivo: (i) o compartilhamento de custos, estrutura, conhecimento e tecnologia, possibilitando, assim, uma maior sinergia entre as empresas do grupo; (ii) evitar eventual capacidade ociosa de pessoal; (iii) reduzir os custos de contratação de determinados serviços em relação à média do mercado; e (iv) impedir o acesso de terceiros a questões estratégicas ou informações de tecnologia própria das contratantes.

EDP Goiás, Enerpeixe, Investco, Lajeado, Cachoeira Caldeirão, CEJA, EDP Transmissão Aliança, EDP Transmissão SP-MG (*) e EDP Transmissão Litoral Sul

Os contratos têm por objetivo a prestação de serviços aos processos de operação da usina, das linhas, subestações e equipamentos associados, bem como a interlocução junto ao Operador Nacional do Sistema - ONS. Os processos de operação estão divididos entre serviços de pré-operação, pós-operação, serviços de supervisão de informações em tempo real, normatização, sistema de controle e infraestrutura via Centro de Operação, automação e telecomunicações.

Foram anuídos pela ANEEL os seguintes Despachos, relacionados à celebração do contrato de Prestação de serviços, referente à operação remota na modalidade "Tempo Real", em regime de turnos contínuos de 24 horas, durante os 7 dias da semana, pelo prazo de 36 meses: (i) Despacho nº 1.962, de 3 de julho de 2020 com a EDP Transmissão Aliança no valor global do contrato de R\$1.726; (ii) Despacho nº 3.036, de 22 de outubro de 2020 com a EDP Transmissão SP-MG (*) no valor global do contrato de R\$1.785; e (iv) Despacho nº 588, de 03 de março de 2021 com a EDP Transmissão Litoral Sul no valor global do contrato de R\$1.573.

(d) Contrato de Compartilhamento de Atividades de BackOffice: O instrumento tem por objetivo o rateio dos gastos com materiais, prestação de serviços e outros gastos associados às atividades de *BackOffice*, tais como as funções administrativas, financeiras, contábeis, jurídicas e etc.

O critério de rateio considera direcionadores que ponderam o esforço de cada área para cada empresa, que foi suportado por consultoria especializada independente, e envolve as seguintes partes relacionadas: EDP - Energias do Brasil e suas controladas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, EDP Trading, Investco, Lajeado, EDP Transmissão Aliança e EDP Transmissão SP-MG (*). O contrato mantém o critério de rateio regulatório.

Em 2022 foi firmado o aditivo com a inclusão das empresas Mata Grande Transmissora (**), EDP Transmissão Norte e EDP Goiás como partes do contrato. O critério de rateio considera os mesmos direcionadores mencionados acima e são dispensados de anuência prévia da ANEEL, uma vez que os valores de desembolso das empresas participantes se enquadram nos limites de dispensa. O contrato de compartilhamento de atividades de *BackOffice* tem vigência até 31 de dezembro de 2023.

(*) Em 20 de fevereiro de 2024, a companhia alienou a controlada EDP Transmissão SP-MG e, conseqüentemente, a partir desta data a mesma não é mais consolidada (Nota 16.2).

(**) Mata Grande Transmissora encontra-se como Ativos e Passivos não circulantes mantidos para venda (Nota 16.1).

10.1 Controladora direta e final

A controladora final da Companhia é a EDP – Energias de Portugal S.A., que exerce controle por meio de suas controladas EDP International Investments and Services, S.L. e a EDP IS - Investimentos e Serviços, Sociedade Unipessoal, Lda.

10.2 Remuneração dos administradores

10.2.1 Remuneração total do Conselho de Administração, Conselho Fiscal e da Diretoria Estatutária paga pela Companhia

	Períodos de 3 meses findos em 31 de março							
	2024				2023			
	Diretoria Estatutária	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Total	Diretoria Estatutária	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Total
Remuneração (a)	2.236	445	59	2.740	956	445	59	1.460
Benefícios de curto prazo (b)	35	-	-	35	59	-	-	59
Benefícios - Previdência privada	-	-	-	-	60	-	-	60
Total	2.271	445	59	2.775	1.075	445	59	1.579

(a) É composta pela remuneração fixa e variável (bônus e participação nos resultados), além dos respectivos encargos sociais (não aplicável ao Conselho Fiscal).

(b) Representa os benefícios com assistência médica e odontológica, subsídio medicamento, vales alimentação e refeição e seguro de vida.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



10.2.2 Remuneração individual máxima, mínima e média do Conselho de Administração e da Diretoria Estatutária referente aos períodos findos em 31 de março

	Controladora					
	2024			2023		
	Conselho de Administração	Diretoria Estatutária	Conselho Fiscal	Conselho de Administração	Diretoria Estatutária	Conselho Fiscal
Número de membros remunerados	4,00	2,67	3,00	4,00	4,33	3,00
Valor da maior remuneração individual	133	186	20	133	294	20
Valor da menor remuneração individual	95	69	20	95	165	20
Valor médio da remuneração individual	111	127	20	111	248	20

11 Estoques

	Nota	Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023
Matéria prima e insumos para produção de energia			
Outros		9.216	9.116
		9.216	9.116
Material de almoxarifado		100.339	98.339
Resíduos e sucatas		64.386	52.840
Kit fotovoltaico		78.894	84.701
Estoque de Produtos em Elaboração	11.1	196.829	167.985
Outros		209	3.165
(-) Perda estimada na realização dos estoques		(11.972)	(11.145)
		428.685	395.885
Total		437.901	405.001

Os materiais utilizados na construção da infraestrutura da concessão estão classificados nas rubricas de: (i) Ativos da concessão, nas controladas de distribuição, pelo montante, em 31 de março de 2024, de R\$119.973 (R\$90.035 em 31 de dezembro de 2023); e (ii) Imobilizado, nas controladas de geração, serviços e transmissão, pelo montante, em 31 de março de 2024, de R\$28.612 (R\$28.538 em 31 de dezembro de 2023).

11.1 Estoque de Produtos em Elaboração

O aumento no período refere-se principalmente, à controlada EDP Smart Serviços, decorrente dos custos de construção das usinas solares que para o período de 2024 houve um aumento na quantidade de projetos em andamento quando comparado com 2023, sendo que, a maioria desses projetos ainda não tiveram todo o seu custo reconhecido.

12 Dividendos – Ativos e Passivos Controladora

Foi aprovada em RCA, realizada em 20 de março de 2024, o pagamento de dividendos intercaes, *ad referendum* da Assembleia Geral, à conta de lucro apurado no balanço do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023, composto da seguinte forma: R\$681.000, sendo (i) R\$278.489 como dividendos obrigatórios, já contabilizados em 31 de dezembro de 2023; e (ii) R\$402.511 como dividendos complementares.

Segue abaixo a movimentação do saldo de dividendos a receber e a pagar do período:

Ativo	Controladora					
	Saldo em 31/12/2023	Adicionais	JSCP	Recebimentos	Reversão	Saldo em 31/03/2024
Enerpeixe	2.356					2.356
EDP Trading	35.378					35.378
EDP São Paulo	119.576					119.576
EDP Espírito Santo	97.109					97.109
Lajeado	53.196					53.196
EDP Smart Energia	7.524					7.524
EDP Transmissão Norte 2	334					334
EDP Transmissão Aliança	31.617					31.617
EDP Transmissão SP-MG	23.996	31.769			(55.765)	-
CEJA	29.954					29.954
Celesc	58.177		11.166			69.343
Porto do Pecém	2.139	21.861		(24.000)		-
	<u>461.356</u>	<u>53.630</u>	<u>11.166</u>	<u>(24.000)</u>	<u>(55.765)</u>	<u>446.387</u>
	Controladora					
	Saldo em 31/12/2023	Adicionais	Pagamentos		Saldo em 31/03/2024	
Passivo						
Acionistas não controladores	5.405			5.405		
EDP International Investments and Services, S.L.	72.846	105.287	(178.133)	-		
Serviços, Sociedade Unipessoal Ltda.	205.643	297.224	(502.867)	-		
	<u>283.894</u>	<u>402.511</u>	<u>(681.000)</u>	<u>5.405</u>		
	Consolidado					
Ativo	Saldo em 31/12/2023	Dividendos adicionais	JSCP	Recebimentos		Saldo em 31/03/2024
Celesc	58.177		11.166			69.343
Porto do Pecém	2.139	21.861		(24.000)		-
CEJA	29.954					29.954
	<u>90.270</u>	<u>21.861</u>	<u>11.166</u>	<u>(24.000)</u>		<u>99.297</u>

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Consolidado				
	Saldo em 31/12/2023	Adicionais	Partes beneficiárias	Pagamentos	Saldo em 31/03/2024
Passivo					
CEB Lajeado	7.627	6.394			14.021
Paulista Lajeado Energia	2.670	2.238			4.908
Eletrobras	170.762		8.214		178.976
Governo do Tocantins	3.872				3.872
Furnas Centrais Elétricas	1.570				1.570
Cellesc Geração	3.513				3.513
Acionistas não controladores	8.221				8.221
EDP IS - Investimentos e Serviços, Sociedade	72.846	105.287		(178.133)	-
EDP International Investments and Services, S.L.	205.643	297.224		(502.867)	-
	<u>476.724</u>	<u>411.143</u>	<u>8.214</u>	<u>(681.000)</u>	<u>215.081</u>

13 Compromissos futuros - Marcação a mercado de Instrumento Financeiro Derivativo

As principais características não sofreram alterações e estão descritas na Nota Explicativa 15 das Demonstrações Financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

EDP Trading

Em 31 de março de 2024, a realização do valor justo dos referidos contratos, por meio da liquidação entre compra e venda de energia, gerou despesa líquida de R\$40.956 (R\$1.443 receita líquida em 2023) registrada no resultado do período de 2024.

EDP Smart Energia

Em 31 de março de 2024, a realização do valor justo dos referidos contratos, por meio da liquidação entre compra e venda de energia, gerou receita líquida de R\$888 (R\$4.052 receita líquida em 2023) registrada no resultado do período de 2024.

14 Outros créditos - Ativo e Outras contas a pagar – Passivo

Nota	Controladora				Consolidado				
	Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante		
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	
Outros créditos - Ativo									
Adiantamentos		99	463		40.430	42.936			
Descontos tarifários	14.1				111.469	107.164			
Modicidade tarifária - baixa renda							8.058	8.058	
Bens destinados à alienação/desativação					19.196	13.400			
Serviços em curso					9.892	8.268			
Serviços prestados a terceiros					63.510	61.975			
Convênios de arrecadação					1.623	2.347			
Compartilhamento/Serviços entre partes relacionadas	10	330	8.522	15.665	9.564	1.167	644	716	
Rendas a receber					3.703	3.402			
Prêmio de risco - GSF					2.750	2.750	11.002	11.685	
Despesas pagas antecipadamente		1.615	367	27	19	27.195	10.109	2.825	
Outros		19.680	15.802	4.633	4.350	35.413	40.720	6.007	
Total		<u>21.724</u>	<u>25.154</u>	<u>20.325</u>	<u>13.933</u>	<u>316.348</u>	<u>302.698</u>	<u>29.715</u>	<u>29.747</u>
Outras contas a pagar - Passivo									
Adiantamentos recebidos - alienação de bens e direitos					6.252	6.322			
Contribuição de iluminação pública					31.565	31.577			
Credores diversos - consumidores e concessionárias	14.2				110.104	94.940			
Folha de pagamento		1.201	1.824		7.533	12.419	5.351	7.088	
Modicidade tarifária - baixa renda					448	448	9.810	9.810	
Cessão de créditos de ICMS					13.269	19.936			
Arrecadação de terceiros a repassar					17.198	17.738			
Compartilhamento/Serviços entre partes relacionadas	10	78.846	72.643	3.224	2.888	83.717	72.902	584	
Arrendamentos e aluguéis	14.3	4.197	4.097	15.579	15.619	23.892	21.962	107.553	
Obrigações Sociais e Trabalhistas		21.208	19.959			130.166	122.797		
Reserva para reversão e amortização					1.449	1.448	3.887	4.373	
Parcela de ajuste	14.4					30.808	18.648	10.188	
Outros	14.5	5.208	16.077	16.634	6.116	23.790	46.197	40.936	
Total		<u>110.660</u>	<u>114.600</u>	<u>35.437</u>	<u>24.623</u>	<u>480.191</u>	<u>467.334</u>	<u>178.309</u>	<u>156.029</u>

14.1 Descontos tarifários

Por meio da Lei nº 13.360/16, a partir de maio de 2017, a gestão e o repasse dos recursos são de responsabilidade da CCEE.

A ANEEL homologou os valores a serem repassados para as controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo, por meio das seguintes Resoluções Homologatórias:

Resolução Homologatória	Competências	Valor mensal
EDP Espírito Santo		
ANEEL nº 3.091/22	Ago/22 a Jul/23	23.660
ANEEL nº 3.241/23	Ago/23 a Jul/24	25.272
EDP São Paulo		
ANEEL nº 3.129/22	Out/22 a Set/23	14.239
ANEEL nº 3.278/23	Out/23 a Set/24	19.793

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Segue abaixo a composição dos descontos tarifários:

	Consolidado				
	Saldo em 31/12/2023	Descontos tarifários	Atualização monetária	Ressarcimento	Saldo em 31/03/2024
Subsídio Baixa Renda	43.391	56.670		(63.676)	36.385
Subsídio Carga Fonte Incentivada - Res. nº 77/04	70.822	125.013	(34)	(58.971)	136.830
Subsídio Geração Fonte Incentivada - Res. nº 77/04	762	3.403	59	(54.431)	(50.207)
Subsídio Rural	10.927			222	11.149
Subsídio Irrigante/Aquicultor - Res. nº 414/10	(14.669)	8.702	36	(15.447)	(21.378)
Subsídio Água/Esgoto/Saneamento - Despacho nº 3.629/11	2.347			710	3.057
Subsídio Distribuição - TUSD fio B	(3.282)	237	1	(495)	(3.539)
Subsídio Crise Hídrica		6.900	(1)	(4.828)	2.071
Subsídio SCEE (MMGD)	(3.134)	2.190		(1.955)	(2.899)
	<u>107.164</u>	<u>203.115</u>	<u>61</u>	<u>(198.871)</u>	<u>111.469</u>

Adicionalmente, demonstramos abaixo a abertura por parcela de desconto tarifário:

	EDP Espírito Santo	EDP São Paulo	Saldo em 31/03/2024	Saldo em 31/12/2023
Parcela mensal	23.641	18.317	41.958	41.958
Parcela de ajustes homologados	19.572	17.719	37.291	37.291
Parcela de ajustes a homologar	(9.080)	4.916	(4.164)	(15.473)
Saldo subsídio baixa renda	15.595	20.790	36.385	43.389
	<u>49.728</u>	<u>61.741</u>	<u>111.469</u>	<u>107.164</u>

14.2 Credores diversos - consumidores e concessionárias

O aumento dos credores diversos refere-se, substancialmente, ao impacto causado pelos ingressos de MWh atrelados aos Micro e Minigeradores – MMGD na compra de energia ocasionando um aumento significativo em 2024 de R\$47.261 (R\$36.204 em 31 de dezembro de 2023) na controlada EDP Espírito Santo e R\$16.333 (R\$13.032 em 31 de dezembro de 2023) na EDP São Paulo.

14.3 Arrendamentos e Aluguéis

Em conformidade com o CPC 06 (R2) a Companhia e suas controladas efetuaram o registro dos montantes a pagar dos contratos de arrendamentos e aluguéis conforme demonstrado abaixo:

	Controladora					
	Saldo em 31/12/2023	Adições	Pagamentos	Transferências	AVP	Saldo em 31/03/2024
Edifícios	2.510	100	(681)	681		2.610
Veículos	1.587		(425)	425		1.587
Total Circulante	4.097	100	(1.106)	1.106	-	4.197
Edifícios	13.000	511		(681)	422	13.252
Veículos	2.619			(425)	133	2.327
Total Não circulante	15.619	511	-	(1.106)	555	15.579
	<u>19.716</u>	<u>611</u>	<u>(1.106)</u>	<u>-</u>	<u>555</u>	<u>19.776</u>
	Consolidado					
	Saldo em 31/12/2023	Adições	Pagamentos	Transferências	AVP	Saldo em 31/03/2024
Terrenos	3.850	1.964	(1.453)	1.451		5.453
Edifícios	15.056	100	(4.194)	4.021		15.351
Equipamentos de informática	39		(84)	45		-
Veículos	3.017		(833)	832		3.088
Total Circulante	21.962	2.064	(6.564)	6.349	-	23.892
Terrenos	27.700	14.593		(1.451)	1.289	41.209
Edifícios	63.044	12		(4.021)	2.075	61.862
Equipamentos de informática	40			(45)	5	-
Veículos	4.921			(832)	255	4.482
Total Não circulante	95.705	14.605	-	(6.349)	3.624	107.553
	<u>117.667</u>	<u>16.669</u>	<u>(6.564)</u>	<u>-</u>	<u>3.624</u>	<u>131.445</u>

Os montantes registrados no passivo encontram-se ajustados a valor presente pelas taxas que representam o custo de financiamento dos respectivos bens arrendados.

As taxas acima referidas, bem como o vencimento dos referidos arrendamentos e aluguéis consideram o fluxo futuro de pagamentos, conforme abaixo:

	Controladora			
	Edifícios		Veículos	
	Valor	Taxas (%)	Valor	Taxas (%)
2024	2.001	11,07%	1.222	13,81%
2025	609	11,07%	365	1381,00%
Total Circulante	<u>2.610</u>		<u>1.587</u>	
2025	1.801	11,07%	1.074	13,81%
2026	2.192	11,07%	1.253	13,81%
2027	1.973	11,07%		
2028	1.777	11,07%		
2029	1.600	11,07%		
2030 até 2042	3.909	11,07%		
Total Não circulante	<u>13.252</u>		<u>2.327</u>	

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Consolidado					
	Terrenos		Edifícios		Veículos	
	Valor	Taxas (%)	Valor	Taxas (%)	Valor	Taxas (%)
2024	4.156	9,42%	11.747	9,59%	2.372	11,30%
2025	1.297	9,42%	3.604	9,59%	716	11,30%
Total Circulante	<u>5.453</u>		<u>15.351</u>		<u>3.088</u>	
2025	3.726	9,42%	10.330	9,56%	2.043	11,30%
2026	4.514	9,42%	11.927	9,56%	2.436	11,30%
2027	4.046	9,42%	8.698	9,52%	3	6,91%
2028	3.624	9,42%	7.026	9,52%		
2029	3.248	9,42%	6.325	9,52%		
2030 até 2042	22.051	9,42%	17.556	9,52%		
Total Não circulante	<u>41.209</u>		<u>61.862</u>		<u>4.482</u>	

O direito potencial de PIS/COFINS a recuperar, embutido na contraprestação de arrendamento/locação, conforme os períodos previstos para pagamento, estão demonstrados a seguir:

Fluxos de caixa	Controladora		Consolidado	
	Nominal	Com AVP	Nominal	Com AVP
Contraprestação do arrendamento	29.312	19.776	245.067	131.445
PIS/COFINS potencial (9,25%)	(2.711)	(1.829)	(22.669)	(12.159)

Os contratos de arrendamentos e aluguéis foram registrados em contrapartida da rubrica do Imobilizado como "Ativos de direito de uso" (Nota 21.1.2).

14.4 Parcela de ajuste

O saldo total no Consolidado de R\$40.996 (R\$27.936 em 31 de dezembro de 2023) no Circulante e Não circulante, refere-se à estimativa da Parcela de Ajuste - PA correspondente ao ciclo 2023/2024 para as transmissoras, a qual reflete as diferenças entre os duodécimos da RAP, estabelecida pela ANEEL, e os valores dos Avisos de Crédito - AVC, emitidos pelo ONS. A PA é calculada pela ANEEL ao final do ciclo corrente e aplicada nos próximos doze meses, sendo o valor homologado juntamente com o novo valor de receita da controladas, após o processo de RTA ou RTP, conforme data definida em contrato de concessão.

14.5 Outros - Passivo circulante consolidado

A redução observada no período no consolidado refere-se, principalmente: (i) baixa de R\$17.062 da controlada Energia I que foi alienada conforme nota 3.7; e (ii) liquidação em janeiro no valor de R\$14.142 na Companhia, referente aos derivativos.

15 Títulos a receber

	Controladora				Consolidado			
	Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C"	36.652	22.702	113.320	124.412	30.294	19.531	54.297	65.061
(-) AVP - Ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C"	(3.828)	(3.601)	(51.259)	(53.409)	(3.828)	(3.601)	(18.875)	(20.472)
Total	<u>32.824</u>	<u>19.101</u>	<u>62.061</u>	<u>71.003</u>	<u>26.466</u>	<u>15.930</u>	<u>35.422</u>	<u>44.589</u>

Investco

Referem-se às ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C" emitidas pela controlada Investco no montante original de R\$43.964, onde, de acordo com o artigo 8º do Estatuto Social da Investco, os detentores de tais ações gozam do direito de recebimento de um dividendo anual fixo (juros), cumulativo, de 3% sobre o valor de sua respectiva participação no capital social.

Adicionalmente, de acordo com o artigo 9º, as ações preferenciais resgatáveis das classes "A" e "C", terão direito a equiparação na distribuição de dividendos caso sejam pagos dividendos a outras classes de ações superiores ao valor unitário dos dividendos anuais fixos.

O saldo em 31 de março de 2024 na controladora de R\$32.997 (R\$29.585 em 31 de dezembro de 2023) contempla o montante original e os juros até 2035 (término da concessão), ambos descontados a valor presente pela taxa de 8,70% a.a., que equivale ao custo médio de captação da Investco na data de avaliação das ações.

Devido às suas características, as ações foram classificadas como um instrumento financeiro recebível por satisfazerem a definição de ativo financeiro, pelo fato da Investco não ter o direito de evitar o envio de caixa ou outro ativo financeiro para a Companhia, conforme determina o item 19 do CPC 39.

Coligada Porto do Pecém

Referem-se às ações preferenciais resgatáveis da classe "B" emitidas pela coligada Porto do Pecém no montante original de R\$60.000, onde, de acordo com o artigo 7º do Estatuto Social da Porto do Pecém, os detentores de tais ações gozam do direito de recebimento do principal semestrais e dividendos trimestrais à partir de 15 de agosto de 2024 (juros), de IPCA + 15% a.a. sobre o valor de sua respectiva participação no capital social.

O saldo em 31 de março de 2024 na controladora de R\$61.888 (R\$60.519 em 31 de dezembro de 2023) e no consolidado de R\$44.589 (R\$44.589 em 31 de dezembro de 2023) contempla o montante original e os juros até agosto de 2027, ambos descontados a valor presente pela taxa de 9,68% a.a., que equivale ao custo médio de captação da Porto do Pecém na data de avaliação das ações.

Devido às suas características, as ações foram classificadas como um instrumento financeiro recebível por satisfazerem a definição de ativo financeiro, pelo fato da Porto do Pecém não ter o direito de evitar o envio de caixa ou outro ativo financeiro para a Companhia, conforme determina o item 19 do CPC 39.

16 Ativos e Passivos não circulantes mantidos para venda

Em 2023 ocorreu a classificação dos ativos EDP Transmissão SP-MG e Mata Grande Transmissora (Notas 16.1 e 16.2) e da controlada indireta EDP Smart Soluções (Nota 16.3) como mantidos para venda.

Por não se qualificarem como operações descontinuadas, nenhuma alteração foi efetuada na apresentação da demonstração do resultado, com exceção das depreciações e amortizações que não são consideradas entre a assinatura do contrato de compra e venda e a conclusão da alienação, conforme previsto no CPC 31.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



16.1 Mata Grande Transmissora

Em 31 de março de 2024 a Administração da Companhia mantém 100% de participação no investimento da controlada Mata Grande Transmissora apresentados nos grupos de não circulante mantidos para venda.

Os montantes registrados nas respectivas rubricas foram mensurados pelo menor valor entre o seu valor contábil e o valor justo, líquido das despesas de venda.

Por referirem-se a ativos cuja alienação do controle é altamente provável, todos os ativos e passivos foram classificados em linha separada do balanço.

16.1.1 Balanço Patrimonial

ATIVO	31/03/2024	31/12/2023	PASSIVO	31/03/2024	31/12/2023
Circulante			Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	12.406	6.122	Fornecedores	1.180	1.068
Concessionárias	1.152	1.032	Empréstimos e financiamentos	65.304	63.394
Ativos da concessão	6.469	6.397	Outras contas a pagar	1.574	1.229
Outros créditos	1.094	5.315		68.058	65.691
Total do Ativo Circulante	21.121	18.866			
Não circulante			Não circulante		
Ativos da concessão	112.528	112.623	Tributos diferidos	7.772	7.777
Outros créditos	2.073	2.017	Provisões	3.627	3.506
	114.601	114.640	Outras contas a pagar	243	262
				11.642	11.545
Imobilizado	37	34	Patrimônio Líquido		
Intangível	463	448	Capital social	60.330	60.330
Total do Ativo Não circulante	115.101	115.122	Prejuízos Acumulados	(3.808)	(3.578)
			Total do passivo e patrimônio líquido	136.222	133.988
Total do Ativo	136.222	133.988			

16.1.2 Informações sobre a Demonstração do Fluxo de Caixa

	Períodos de 3 meses findos em 31 de março	
	2024	2023
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	6.425	1.829
Caixa líquido aplicados nas atividades de investimento	(139)	(363)
Caixa líquido aplicados nas atividades de financiamento	(2)	(1)
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	6.284	1.465

16.2 Alienação de 100% do capital social EDP Transmissão SP-MG

Com a conclusão do processo de alienação da EDP Transmissão SP-MG em 20 de fevereiro de 2024, o montante de R\$398.429 foi registrado na rubrica de Ganho na alienação de investimentos em 29 de fevereiro de 2024 e o ativo deixou de integrar o ativo mantido para venda e, consequentemente, o consolidado da Companhia. O valor total da transação foi de R\$1.069.440.

Segue abaixo o resumo das informações financeiras relativas à companhia alienada em 29 de fevereiro de 2024:

Balanço Patrimonial

ATIVO	29/02/2024	31/12/2023	PASSIVO	29/02/2024	31/12/2023
Circulante			Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	47.400	93.208	Fornecedores	7.850	24.714
Títulos a receber	31.471	31.266	Debêntures	77.888	84.432
Ativos da concessão	246.272	244.460	Tributos diferidos	23.021	22.848
Outros créditos	10.416	8.328	Dividendos	55.765	23.996
Total do Ativo Circulante	335.559	377.262	Outras contas a pagar	25.666	18.034
				190.190	174.024
Não circulante			Não circulante		
Ativos da concessão	2.447.275	2.438.425	Debêntures	1.495.807	1.517.158
Cauções e depósitos vinculad	31.566	31.604	Empréstimos e financiamento	158.225	155.458
Outros créditos	68		Tributos diferidos	474.865	472.162
	2.478.909	2.470.029	Provisões	58.219	56.278
			Outras contas a pagar	6.803	14.021
Imobilizado		622		2.193.919	2.215.077
Intangível	1.073	942	Patrimônio Líquido		
Total do Ativo Não circulante	2.479.982	2.471.593		431.432	459.754
			Total do passivo e patrimônio líquido	2.815.541	2.848.855
Total do Ativo	2.815.541	2.848.855			

A apuração de ganho na alienação está demonstrada abaixo:

	Nota	29/02/2024
Patrimônio líquido das controladas na data da venda		431.432
Reversões de depreciações e amortizações		60
Mútuo		158.225
Saldo do Ativo mantido para venda na data da alienação (1)		589.717
Valor recebido		1.069.440
Valor da venda (2)		1.069.440
Ganho na alienação (3) = (2) - (1)		479.723
Reversão de dividendos e JSCP	(i)	(55.765)
Custos de transação		(14.751)
Outros ajustes	(ii)	(10.778)
Valor líquido dos custos na alienação (4)		(61.294)
Ganho líquido na alienação das participações (3) - (4)		398.429

(i) Referente à reversão do dividendos e JSCP devido a transferência da titularidade.

(ii) Referente à indenização do JSCP caso seja extinto o benefício fiscal conforme firmado no contrato de venda.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



- 16.3 EDP Smart Serviços - Retorno dos Ativos Mantidos para Venda da controladora Indireta EDP Smart Soluções**
- A Administração da Companhia visou estrategicamente a alienação de 100% de participação no investimento da controlada indireta EDP Smart Soluções. Portanto, a partir de dezembro de 2023, os ativos e passivos relativos foram apresentados nos grupos de não circulante mantidos para venda na controlada EDP Smart Serviços. Tendo em vista a busca da companhia por melhor captura de valor dos ativos, em 31 de março de 2024, a Administração da controlada EDP Smart Serviços declinou sobre a intenção da alienação da participação no investimento, o qual voltou a integrar as contas do Grupo EDP - Energias do Brasil.
- 16.4 Coligada Porto do Pecém**
- Com a conclusão do processo de alienação de 80% da coligada em 22 de dezembro de 2023, o montante de R\$461.631 foi registrado na rubrica de Perda na alienação de investimentos e o ativo deixou de integrar o ativo mantido para venda e conseqüentemente o consolidado da Companhia. O valor total da transação foi de R\$461.631 após ajuste de preço referente a variações da Dívida Líquida e de Capital de Giro. Ainda, existe a possibilidade de adicional no preço de alienação com premissas e definições em cenários que, por se tratarem de condições futuras de natureza incerta e que não estão sob o controle da Companhia, não contemplam a perda, conforme definições do CPC 00 – Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro.
- Assim sendo, com a conclusão em dezembro de 2023 da alienação e conseqüente perda de controle, de acordo com o CPC 36, a EDP - Energias do Brasil:
- (i) desreconheceu os ativos e passivos da coligada do balanço patrimonial consolidado, incluindo a reversão da perda por imparidade reconhecida quando da classificação para ativo não circulante como mantido para venda; (ii) procedeu à remensuração da participação restante de 20%, tendo por base o valor da transação, sendo esta participação considerada para o Grupo EDP - Energias do Brasil como uma participação minoritária com influência significativa, dada a natureza da operação entre os compradores e a vendedora; e (iii) reconheceu um prejuízo de R\$44.662 no consolidado.
- 17 Investimentos e Provisão para passivo a descoberto**
- Nas demonstrações contábeis intermediárias da Controladora os investimentos em controladas, controladas em conjunto e coligadas com participação no capital votante superior a 20% ou com influência significativa, são avaliadas por equivalência patrimonial.
- **Controladas**
- Controladas são todas as entidades (incluindo as entidades de propósito específico) nas quais a Companhia está exposta ou tem direito de determinar as políticas financeiras e operacionais para obter retornos variáveis decorrentes de suas atividades.
- **Coligadas e Controladas em conjunto**
- Coligadas são todas as entidades sobre as quais a Companhia tem influência significativa, mas não o controle, geralmente por meio de uma participação societária de 20% a 50% dos direitos de voto.
- Controladas em conjunto são todas as entidades sobre as quais a Companhia tem controle compartilhado com uma ou mais partes. Os investimentos em acordos em conjunto são classificados como empreendimentos controlados em conjunto (*joint ventures*) dependendo dos direitos e das obrigações contratuais de cada investidor.
- Os investimentos do Grupo EDP - Energias do Brasil em coligadas e *joint ventures* incluem o ágio identificado na aquisição, líquido de qualquer perda por *impairment* acumulada.
- A participação da Companhia nos lucros ou prejuízos de suas coligadas e controladas em conjunto é reconhecida na demonstração do resultado e a participação em Outros resultados abrangentes é reconhecida diretamente contra o Patrimônio Líquido da Companhia. Quando a participação da Companhia nas perdas de uma coligada ou controladas em conjunto for igual ou superior ao valor contábil do investimento, incluindo quaisquer outros recebíveis, a Companhia não reconhece perdas adicionais, a menos que tenha incorrido em obrigações ou efetuado pagamentos em nome da coligada ou controlada em conjunto.
- Os ganhos não realizados das operações entre o Grupo EDP - Energias do Brasil e suas coligadas e controladas em conjunto são eliminados na proporção da participação do Grupo EDP - Energias do Brasil. As perdas não realizadas também são eliminadas, a menos que a operação forneça evidências de uma perda (*impairment*) do ativo transferido. As políticas contábeis das coligadas e controladas em conjunto são alteradas, quando necessário, para assegurar consistência com as políticas adotadas pelo Grupo EDP - Energias do Brasil.
- **Combinação de negócios**
- Uma combinação de negócios ocorre por meio de um evento em que a Companhia ou suas controladas adquirem o controle de um novo ativo (negócio), independente da sua forma jurídica. No momento da aquisição a companhia adquirente deverá reconhecer e mensurar os ativos identificáveis adquiridos, os passivos assumidos e as participações societárias de não controladores à valor justo, que resultará no reconhecimento de um ágio por expectativa de rentabilidade futura (*goodwill*) ou em um ganho proveniente de compra vantajosa, sendo o ganho alocado ao resultado do período. Os custos gerados pela aquisição dos ativos deverão ser alocados diretamente ao resultado na medida que são incorridos.

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



17.1 Movimentação dos Investimentos e da Provisão para passivo a descoberto

	Controladora								% Participação direta		
	Saldo em 31/12/2023	Adições	Baixas / Amortizações	Equivalência patrimonial	Dividendos / JSCP	Outros resultados abrangentes	Outras	Transferência (Nota 16)	Saldo em 31/03/2024	31/03/2024	31/12/2023
Investimentos											
EDP São Paulo	1.105.036			156.024		7.339			1.268.399	100,00	100,00
EDP Espírito Santo	1.644.383			127.635		(773)			1.771.245	100,00	100,00
Lajeado	240.801			38.000					278.801	55,86	55,86
Lajeado (Mais Valia)	83.245			(666)			(398)		82.181	55,86	55,86
Mata Grande Transmissora (Nota 16.1)	-			(228)				228	-	100,00	100,00
EDP Transmissão Aliança	494.478			7.862					502.340	90,00	90,00
EDP Transmissão SP-MG (Nota 16.2)	-			3.468				(3.468)	-	-	100,00
EDP Transmissão Norte 2	4.573			(248)					4.325	100,00	100,00
Enerpeixe	395.453			3.808					399.261	60,00	60,00
EDP Trading	498.845			19.854					518.699	100,00	100,00
EDP Smart Energia	67.801			5.186					72.987	100,00	100,00
CEJA	444.615			20.891					465.506	50,00	50,00
CEJA (Mais Valia)	141.178			(1.681)					139.497	50,00	50,00
Cachoeira Caldeirão	277.841			2.394					280.235	50,00	50,00
Cachoeira Caldeirão (Mais Valia)	1.305			(13)					1.292	50,00	50,00
Porto do Pecém (Nota 16.4)	113.201			17.590	(21.861)				108.930	20,00	20,00
Resende	21.147			(4)					21.143	100,00	100,00
EDP Smart Serviços	636.359			(10.012)					626.347	100,00	100,00
Mabe	-								-	50,00	50,00
Celesc(*)	948.699			27.949	(13.137)	(76.307)			887.204	29,90	29,90
São Manoel	579.525			(436)					579.089	33,334	33,334
EDP Ventures	22.859			(420)					22.439	100,00	100,00
Santa Leopoldina	237.067	139.000		(34.352)					341.715	100,00	100,00
Energia Solar II	1								1	100,00	100,00
Energia II	1								1	100,00	100,00
	<u>7.958.413</u>	<u>139.000</u>	<u>-</u>	<u>382.601</u>	<u>(34.998)</u>	<u>(69.741)</u>	<u>(398)</u>	<u>(3.240)</u>	<u>8.371.637</u>		
Direito de Concessão (Nota 17.1.1)											
EDP São Paulo	6.926		(364)						6.562		
Enerpeixe	1.491		(29)						1.462		
Lajeado	47.562		(1.318)						46.244		
	<u>55.979</u>	<u>-</u>	<u>(1.711)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>54.268</u>		
Total dos Investimentos	<u>8.014.392</u>	<u>139.000</u>	<u>(1.711)</u>	<u>382.601</u>	<u>(34.998)</u>	<u>(69.741)</u>	<u>(398)</u>	<u>(3.240)</u>	<u>8.425.905</u>		

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Controladora

	Saldo em 31/12/2023	Adições	Baixas / Amortiza- ções	Equivalên- cia patrimonial	Dividendos / JSCP	Outros resultados abrangentes	Outras	Transferên- cia	Saldo em 31/03/2024	% Participação direta	
										31/03/2024	31/12/2023
Provisão para passivo a descoberto											
Energia I	(27.461)			7.704				19.757	-	-	100,00
Mabe	(330)			270					(60)	50,00	50,00
Total de Provisão para passivo a descoberto	(27.791)	-	-	7.974	-	-	-	19.757	(60)		
Investimento líquido	7.986.601	139.000	(1.711)	390.575	(34.998)	(69.741)	(398)	16.517	8.425.845		

(*) O montante de R\$887.204 refere-se ao investimento na Celesc no período findo em 31 de janeiro de 2024.

Consolidado

	Saldo em 31/12/2023	Equivalên- cia patrimonial	Dividendos/ JSCP	Outros resultados abrangentes	Saldo em 31/03/2024
Investimentos					
EDP - Energias do Brasil					
Celesc	948.699	27.949	(13.137)	(76.307)	887.204
Porto do Pecém	113.201	17.590	(21.861)		108.930
CEJA	444.615	20.891			465.506
CEJA (Mais Valia)	141.178	(1.681)			139.497
Cachoeira Caldeirão	277.841	2.394			280.235
Cachoeira Caldeirão (Mais Valia)	1.305	(13)			1.292
São Manoel	579.525	(436)			579.089
EDP Trading					
BBCE	1.498				1.498
EDP Goiás					
Sicoob Juriscredceig	532				532
Total dos Investimentos	2.508.394	66.694	(34.998)	(76.307)	2.463.783
Provisão para passivo a descoberto					
Mabe	(330)	270			(60)
Total de Provisão para passivo a descoberto	(330)	270	-	-	(60)
Investimento líquido	2.508.064	66.964	(34.998)	(76.307)	2.463.723

17.1.1 Direito de concessão

Conforme o ICPC 09, os Direitos de concessão são classificados como investimentos na controladora. Para fins de consolidação, estão classificados como Intangível (Nota 22.1.2).

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



17.2 Participação direta dos investimentos

Companhia	Ações/Quotas possuídas pela Companhia (Mil)				% de participação da Companhia				Ativos totais		Passivos (Circulantes e Não circulantes)		Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)		Receitas		Resultado líquido do período	
	31/03/2024		31/12/2023		31/03/2024		31/12/2023		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023
	Ordinárias / Quotas	Preferenciais	Ordinárias / Quotas	Preferenciais	Capital social integralizado	Capital votante	Capital social integralizado	Capital votante										
EDP São Paulo	39.091.735		39.091.735		100,00	100,00	100,00	100,00	7.562.899	7.358.605	6.294.500	6.253.569	1.268.399	1.105.036	1.503.726	1.485.541	156.024	122.193
EDP Espírito Santo	5.876		5.876		100,00	100,00	100,00	100,00	7.504.012	7.019.621	5.732.767	5.375.238	1.771.245	1.644.383	1.291.880	1.327.488	127.635	149.727
Lajeado	113.690		113.690		55,86	100,00	55,86	100,00	1.480.971	1.482.840	703.137	778.936	777.834	703.904	185.862	183.517	82.144	78.314
CEJA	12.897		12.897		50,00	50,00	50,00	50,00	1.643.601	1.629.327	712.590	740.098	931.011	889.229	85.769	84.793	41.782	43.985
Enerpeixe	499.951		499.951		60,00	60,00	60,00	60,00	1.721.689	1.716.637	1.056.253	1.057.548	665.436	659.089	80.095	59.355	6.346	932
Cachoeira Caldeirão	364.000		364.000		50,00	50,00	50,00	50,00	1.378.607	1.379.487	818.134	823.803	560.473	555.684	46.115	44.791	4.789	(1.639)
EDP Trading	32.606		32.606		100,00	100,00	100,00	100,00	3.160.090	3.328.385	2.641.391	2.829.540	518.699	498.845	578.080	653.983	19.854	44.379
EDP Smart Energia	4.531		4.531		100,00	100,00	100,00	100,00	667.618	873.781	594.632	805.981	72.986	67.800	197.764	124.036	5.186	5.674
EDP Smart Serviços	10		10		100,00	100,00	100,00	100,00	1.452.890	1.407.299	826.542	770.939	626.348	636.360	32.963	13.022	(10.012)	(7.041)
Porto do Pecém	500	79	500	79	20,00	20,00	20,00	20,00	2.458.629	2.544.337	1.558.406	1.622.754	900.223	921.583	240.798	231.606	87.946	68.363
São Manoel	803.341		803.341		33,33	33,33	33,33	33,33	3.735.247	3.740.269	1.996.945	2.001.728	1.738.302	1.738.541	113.094	105.729	(239)	(5.204)
Mabe	283.076		283.076		50,00	50,00	50,00	50,00	48	2.202	23	2.862	25	(660)				(196)
Resende	21.573		21.573		100,00	100,00	100,00	100,00	21.198	21.198	55	51	21.143	21.147			(4)	(4)
EDP Transmissão Aliança	148.051		148.051		90,00	90,00	90,00	90,00	2.618.832	2.550.327	2.060.676	2.000.907	558.156	549.420	69.318	74.213	8.736	5.646
EDP Transmissão SP-MG (**)	-		-			100,00		100,00	-	2.848.855	-	2.389.101	-	459.754	48.502	84.389	3.447	11.799
EDP Transmissão Norte 2	1		1		100,00	100,00	100,00	100,00	128.098	67.112	123.774	62.540	4.324	4.572	47.841		(248)	
Celesc (*)	5.141	6.391	5.141	6.391	29,90	33,11	29,90	33,11	3.200.839	3.105.004	268.272	221.828	2.932.567	2.883.176			557.034	540.562
EDP Ventures	6.501		6.501		100,00	100,00	100,00	100,00	30.340	29.861	7.901	7.002	22.439	22.859			(420)	(1.998)
Mata Grande Transmissora (Nota 16.1)	8.830		8.830		100,00	100,00	100,00	100,00	136.222	133.988	79.700	77.236	56.522	56.752	2.358	3.092	(230)	11
Santa Leopoldina	10		10		100,00	100,00	100,00	100,00	1.949.017	2.463.155	1.607.302	2.226.088	341.715	237.067			(34.352)	(11.867)

(*) Os montantes patrimoniais referem-se à demonstração financeira de 31 de dezembro de 2023 e os resultados, às informações contábeis de 31 de janeiro de 2024 e informações contábeis intermediária do 1º trimestre de 2023 respectivamente.

(**) Em 20 de fevereiro de 2024, a Companhia alienou a controlada EDP Transmissão SP-MG e, consequentemente, a partir desta data a mesma não é mais consolidada.

17.3 Reconciliação das informações financeiras dos investimentos

Segue abaixo a reconciliação dos principais saldos de investimento:

	EDP São Paulo		EDP Espírito Santo		Lajeado		Enerpeixe		EDP Smart Serviços		EDP Transmissão Aliança		São Manoel		Celesc	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	30/09/2023	31/12/2022
Patrimônio líquido - Saldo inicial	1.105.036	982.597	1.644.383	1.369.219	703.904	691.049	659.089	654.492	636.359	305.210	549.420	576.796	1.738.541	1.767.342	2.837.295	2.837.295
Aumento de Capital										353.750						
Distribuição de dividendos aos acionistas		(322.060)		(114.246)		(301.174)		(4.619)				(94.587)			(206.627)	(206.627)
Lucro líquido (prejuízo) do período	156.024	478.302	127.635	376.627	73.930	314.001	6.347	9.216	(10.012)	(23.371)	8.736	67.211	(1.310)	(28.801)	542.602	542.602
Outros resultados abrangentes	7.339	(33.803)	(773)	12.783		28				770						
Patrimônio líquido - Saldo final	1.268.399	1.105.036	1.771.245	1.644.383	777.834	703.904	665.436	659.089	626.347	636.359	558.156	549.420	1.737.231	1.738.541	3.173.270	3.173.270
Percentual de participação societária - %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	55,86%	55,86%	60,00%	60,00%	100,00%	100,00%	90,00%	90,00%	33,334%	33,334%	29,90%	29,90%
Participação nos investimentos	1.268.399	1.105.036	1.771.245	1.644.383	434.517	393.218	399.261	395.453	626.347	636.359	502.340	494.478	579.089	579.525	948.699	948.699
Partes Beneficiárias					(252.150)	(252.150)										
Benefício Fiscal					56.244	56.244										
Resultados Acumulados					40.190	43.489										
Saldo contábil do investimento na Controladora	1.268.399	1.105.036	1.771.245	1.644.383	278.801	240.801	399.261	395.453	626.347	636.359	502.340	494.478	579.089	579.525	948.699	948.699
Participação dos não controladores	-	-	-	-	499.033	463.103	266.175	263.636	-	-	55.816	54.942	1.158.142	1.159.016	2.224.571	2.224.571

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



18 Divulgação em outras Entidades

Conforme requerido pelo Pronunciamento Técnico CPC 45 - Divulgação em Outras Entidades, as demonstrações financeiras condensadas relativas a cada um dos empreendimentos controlados em conjunto relevantes e coligada estão apresentadas a seguir. Os investimentos destes empreendimentos são contabilizados utilizando o método da equivalência patrimonial e os valores apresentados nas demonstrações financeiras foram elaboradas de acordo com as IFRS.

18.1 Empreendimentos controlados em conjunto (Joint venture)

Todas as informações apresentadas abaixo representam 100% dos saldos dos empreendimentos controlados em conjunto que, na avaliação da Companhia, são considerados relevantes.

CEJA

A CEJA é a detentora do direito da concessão da Usina Hidrelétrica Santo Antônio do Jari (UHE Jari), com sede no município de São Paulo - SP.

Cachoeira Caldeirão

A Cachoeira Caldeirão é a detentora do direito de concessão da Usina Hidrelétrica Cachoeira Caldeirão, com sede na cidade de Ferreira Gomes no estado do Amapá.

São Manoel

A São Manoel é a detentora do direito de concessão da Usina Hidrelétrica São Manoel, com sede na cidade do Rio de Janeiro.

Mediante substituição do consórcio construtor da UHE São Manoel, ocorrida em janeiro de 2017, a Administração projetou que haveria um incremento no montante total previsto para a construção da UHE São Manoel, uma vez que gastos adicionais seriam demandados junto às novas empresas para a conclusão da construção dentro do cronograma esperado.

Devido ao ocorrido, em 31 de dezembro de 2016, a São Manoel procedeu o teste de recuperabilidade dos ativos para constatar se esse potencial incremento no valor total do ativo seria recuperável. Com base em premissas que vão desde a base de determinação do valor recuperável, até a taxa de desconto, a São Manoel, no exercício de 2016, entendendo que usou as melhores estimativas disponíveis para o cálculo, identificou uma perda no valor recuperável do ativo UHE São Manoel no valor de R\$460.236, registrada em contrapartida da rubrica Outras despesas operacionais, no resultado daquele exercício.

Adicionalmente, a São Manoel avalia a obrigação de indenizar a cargo da Pan Seguros S.A., seguradora que emitiu apólice de seguro garantia em favor da São Manoel, com início de cobertura a partir de julho de 2014. A São Manoel contratou parecer jurídico junto a consultores especializados o qual conclui que a São Manoel possui direito ao recebimento da indenização visto que o seguro possui como objetivo garantir a execução, em regime de empreitada total, a preço fixo, dos fornecimentos de materiais e equipamentos, montagem, serviços de engenharia e obras civis, na modalidade "Turn Key" pleno, para a implantação do empreendimento. O limite de indenização pela apólice é R\$429.555.

Em agosto de 2018, a Pan Seguros S.A. encerrou o procedimento de regulação do sinistro e negou cobertura securitária à São Manoel. Em razão disso, em janeiro de 2019, foi ajuizada ação de cobrança pela São Manoel em face da seguradora. Em outubro de 2019, foi proferida sentença desfavorável à São Manoel, diante desta decisão, foi interposto recurso de Apelação, o qual aguarda julgamento. O prognóstico de perda permanece classificado como "possível" pelos assessores jurídicos da São Manoel.

A São Manoel monitora trimestralmente a ocorrência de eventos que possam alterar significativamente o teste de recuperabilidade. Nos exercícios 2023, 2022, 2021, 2020, 2018 e 2017 a companhia procedeu com a revisão do teste de recuperabilidade dos ativos, não identificando a necessidade de reversão ou complemento ao valor registrado no exercício de 2016.

No entanto, em 2019, a Administração da São Manoel, por meio de testes de sensibilidade, alterações regulatórias, e análise de indicadores, identificou indicativos de que o cálculo de valor recuperável da usina poderia estar subavaliado, tendo efeito sobre o lançamento de *impairment* reconhecido em 2016. Os indicadores identificados vão desde a homologação da nova Garantia Física, até fatores de melhora no cenário macroeconômico, componentes para desconto de fluxo de caixa na avaliação de investimentos, utilizados para cálculo do valor recuperável.

Após realizadas as análises de indicadores e performedo o teste de recuperabilidade, utilizando as fontes internas e externas de informação previstas no CPC 01 (R1) - Redução ao Valor Recuperável de Ativos, a São Manoel procedeu com o registro da reversão no montante de R\$111.191.

Em 31 de março de 2024 a Administração da São Manoel efetuou a análise da situação patrimonial e financeira e concluiu que o valor registrado de ativos não financeiros no período, considerando o acima exposto, é recuperável, não tendo constituído valor adicional ou reversão.

18.1.1 Demonstrações financeiras condensadas

Balanco Patrimonial

Ativo	São Manoel		CEJA		Cachoeira Caldeirão	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante						
Caixa e equivalentes de caixa	199.531	206.099	107.624	75.103	94.390	101.895
Consumidores e Concessionárias	67.934	62.378	45.195	45.846	28.167	27.289
Outros créditos	49.181	52.220	25.599	29.628	9.139	10.689
	<u>316.646</u>	<u>320.697</u>	<u>178.418</u>	<u>150.577</u>	<u>131.696</u>	<u>139.873</u>
Não circulante						
Imposto de renda e Contribuição social a compensar			11.610	17.342		
Tributos diferidos	347.506	345.424			87.588	87.792
Outros créditos	113.225	96.417	20.676	15.425	91.465	73.337
	<u>460.731</u>	<u>441.841</u>	<u>32.286</u>	<u>32.767</u>	<u>179.053</u>	<u>161.129</u>
Imobilizado	2.891.320	2.917.251	997.949	1.005.301	1.049.653	1.060.078
Intangível	66.550	60.480	434.948	440.682	18.205	18.407
Total do Ativo	<u>3.735.247</u>	<u>3.740.269</u>	<u>1.643.601</u>	<u>1.629.327</u>	<u>1.378.607</u>	<u>1.379.487</u>
Passivo						
Circulante						
Fornecedores	19.377	37.733	96.869	106.705	9.707	19.570
Debêntures	29.188	23.427			33.537	29.834
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	63.446	76.373	54.504	54.289	26.226	37.123
Provisões	8.554	4.440	7.098	5.998	6.439	5.588
Outras contas a pagar	14.429	9.674	71.232	79.545	5.459	4.246
	<u>134.994</u>	<u>151.647</u>	<u>229.703</u>	<u>246.537</u>	<u>81.368</u>	<u>96.361</u>
Não circulante						
Tributos diferidos	12	11	113.645	110.396	22	19
Debêntures	276.868	271.651			157.323	154.681
Empréstimos e financiamentos	1.511.985	1.510.300	328.396	341.451	529.723	523.762
Uso do bem público	56.713	56.033	31.035	31.367	13.702	13.543
Provisões	12.610	8.966	9.668	10.329	34.356	34.086
Outras contas a pagar	3.763	3.120	143	18	1.640	1.351
	<u>1.861.951</u>	<u>1.850.081</u>	<u>482.887</u>	<u>493.561</u>	<u>736.766</u>	<u>727.442</u>
Patrimônio líquido	<u>1.738.302</u>	<u>1.738.541</u>	<u>931.011</u>	<u>889.229</u>	<u>560.473</u>	<u>555.684</u>
Total do passivo e patrimônio líquido	<u>3.735.247</u>	<u>3.740.269</u>	<u>1.643.601</u>	<u>1.629.327</u>	<u>1.378.607</u>	<u>1.379.487</u>

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Demonstração do Resultado

	São Manoel		CEJA		Cachoeira Caldeirão	
	Períodos de 3 meses findos em 31 de março					
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Receitas	113.094	105.729	85.769	84.793	46.115	44.791
Custo da produção e serviço de energia elétrica	(69.063)	(63.220)	(24.775)	(26.347)	(24.126)	(27.592)
Despesas e Receitas operacionais	(2.116)	(3.342)	(5.494)	(4.479)	(700)	(1.307)
Resultado financeiro	(42.336)	(47.023)	(6.375)	(2.200)	(15.622)	(18.326)
Imposto de renda e contribuição social correntes					(674)	
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	182	2.652	(7.343)	(7.782)	(204)	795
Resultado líquido do período	(239)	(5.204)	41.782	43.985	4.789	(1.639)

18.1.2 Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas e depósitos vinculados a litígios – Circulante e Não circulante

18.1.2.1 Risco de perda provável

Cachoeira Caldeirão

Dentre as ações cíveis destacam-se demandas envolvendo desapropriações e relativas ao evento de passagem de água ocorrido na abertura contratada na enseadeira da UHE Cachoeira Caldeirão onde, em 7 de maio de 2015, devido a cheia do rio Araguari, a Cachoeira Caldeirão realizou a abertura controlada na enseadeira na margem esquerda para permitir a passagem das águas do rio. Na sequência desse procedimento de segurança e de manobras executadas por outras usinas da região, verificou-se um alagamento parcial da cidade de Ferreira Gomes, a jusante da barragem.

Mediante o ocorrido, em 18 de maio de 2015, a Cachoeira Caldeirão assinou junto ao Ministério Público do Estado do Amapá um Termo de Ajustamento de Conduta – TAC, sem presunção de culpa, com o objetivo de promover a indenização em caráter emergencial das famílias e comerciantes atingidos pelo alagamento.

Os Ministérios Público, Estadual e Federal ajuizaram ação de Medida Cautelar com intuito de apurar, por meio de perícia judicial, a causa e os responsáveis pelo ocorrido em face da UHE Ferreira Gomes, UHE Coaracy Nunes, Instituto de Meio Ambiente e Ordenamento Territorial do Amapá - Imap e da Cachoeira Caldeirão.

Os reclamantes alegam terem sido impactados pelo alagamento, demandando a aplicação dos termos do TAC, adicionais aos previamente assinados pela Cachoeira Caldeirão, qual seja indenização em R\$20 para residências e R\$35 para estabelecimentos comerciais.

Em relação às referidas ações, a Cachoeira Caldeirão interpôs recurso, que foi admitido pelo colégio recursal do Amapá, que suspendeu parte das ações em trâmite no Juizado Especial Cível, até decisão final no Supremo Tribunal Federal - STF. Contudo, no mês de março de 2019, a Cachoeira Caldeirão participou do mutirão de acordos promovido pelo Tribunal de Justiça do Amapá, em conjunto com o juízo da Comarca de Ferreira Gomes, encerrando parte dos processos judiciais em andamento. O recurso da Cachoeira Caldeirão não foi conhecido pelo STF, desta forma parte das ações suspensas voltaram a tramitar. Ainda encontram-se suspensas ações com pedidos de danos morais.

A Cachoeira Caldeirão havia acionado sua seguradora para reembolso das indenizações e despesas gerais decorrentes do evento e, em 13 de agosto de 2018, encerrou-se o processo de regulação do seguro apurando-se como indenização para Cachoeira Caldeirão, já líquida de franquia, o valor de R\$28.000.

18.1.2.2 Risco de perda possível

CEJA

Cíveis

A CEJA, conjuntamente com outros agentes do setor, em outubro de 2014, ajuizaram ação judicial em trâmite na 2ª Vara Federal do Distrito Federal, em face da União Federal, visando a suspensão dos efeitos da Resolução CNPE nº 03/13, editada pela União, que instituiu rateio entre todos os agentes do mercado de energia elétrica de parte dos custos incorridos com a excessiva utilização de energia proveniente de fontes térmicas (petróleo, carvão e gás), em decorrência da escassez do regime de chuvas (Encargo de Serviço do Sistema – ESS).

Em 04 de novembro de 2014 foi concedida liminar para suspender os efeitos das disposições previstas nos artigos 2º e 3º e no anexo da Resolução CNPE nº 03/13. Em 05 de setembro de 2017 foi publicada decisão julgando procedente os pedidos das autoras. A CEJA aguarda decisão do recurso interposto pela União. Em 31 de março de 2024 o valor estimado da causa é de R\$43.325 (R\$41.257 em 31 de dezembro de 2023) e com base nos relatórios de contabilização da CCEE.

Cachoeira Caldeirão

Fiscais

Ação judicial movida pela Companhia em face da Receita Federal do Brasil, na qual discute a não homologação dos pedidos de compensações de créditos de retenções na fonte (IRRF), envolvendo o montante de R\$15.635 em 31 de março de 2024 (R\$15.065 em 31 de dezembro de 2023). A Cachoeira Caldeirão aguarda o julgamento.

São Manoel

Cíveis

A São Manoel é parte em ação civil pública proposta pelo Ministério Público Federal - MPF, sob a alegação de supostas irregularidades no licenciamento ambiental para a construção da UHE São Manoel, quanto ao não cumprimento das condicionantes relativas ao componente indígena.

Na ação o MPF requer em sede de liminar a suspensão do licenciamento. Em virtude da complexidade do pedido, não é possível estimar o valor econômico envolvido, pois os reflexos de eventual suspensão do licenciamento vão variar de acordo com o valor do investimento já realizado pela São Manoel para a construção do empreendimento. Apesar dos argumentos sólidos da defesa, a São Manoel e seus assessores jurídicos classificam a ação com risco possível em virtude da tendência protetiva da matéria ambiental. Atualmente a ação aguarda julgamento do recurso interposto pelo MPF.

Fiscais

• Ação judicial movida pela Companhia em face da Receita Federal do Brasil, na qual discute a não homologação dos pedidos de compensações de créditos de retenções na fonte (IRRF), envolvendo o montante de R\$8.903 em 31 de março de 2024 (R\$8.749 em 31 de dezembro de 2023). A São Manoel aguarda o julgamento.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



18.1.3 Compromissos contratuais e Garantias

18.1.3.1 Compromissos contratuais

Em 31 de março de 2024, os empreendimentos controlados em conjunto apresentam os compromissos contratuais, não reconhecidos nas demonstrações financeiras, apresentados pelo seu montante total.

Os compromissos contratuais referidos no quadro abaixo refletem essencialmente acordos e compromissos necessários para o decurso normal de suas atividades operacionais atualizados com as respectivas taxas projetadas e ajustados ao valor presente que representam a taxa média de financiamento para a construção dos empreendimentos.

	São Manoel		CEJA		Cachoeira Caldeirão	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Obrigações de compra						
Compra de Energia			8.121	8.121	60.657	60.657
Encargos de conexão e Transporte de Energia	74	74				
Materiais e serviços	99.631	99.631	31.657	31.657	34.995	34.995
Prêmio de risco - GSF			79.694	79.694		
Juros Vincendos de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	1.075.030	1.075.030	105.745	105.745	328.088	328.088
	1.174.735	1.174.735	225.217	225.217	423.740	423.740

Os compromissos contratuais referidos no quadro abaixo refletem os mesmos compromissos contratuais demonstrados acima, todavia, estão atualizados com as respectivas taxas na data-base de 31 de março de 2024, ou seja, sem projeção dos índices de correção e não estão ajustados a valor presente.

	São Manoel		CEJA		Cachoeira Caldeirão	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Obrigações de compra						
Compra de Energia			9.248	9.248	70.300	70.300
Encargos de conexão e Transporte de Energia	72	72				
Materiais e serviços	102.114	91.158	32.443	32.443	36.433	36.433
Prêmio de risco - GSF			241.616	241.616		
Juros Vincendos de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	1.418.538	1.708.463	117.337	117.337	417.088	417.088
	1.520.724	1.799.693	400.644	400.644	523.821	523.821

18.1.3.2 Garantias

Garantias	Tipo de Garantias	São Manoel		CEJA		Cachoeira Caldeirão	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Empréstimos e financiamentos	(i) Depósito Cauconado; (ii) Fiança Bancária; (iii) Fiança Corporativa; (iv) Penhor de ações; e (v) Penhor de Direitos	1.588.458	1.600.142	383.161	396.020	557.484	562.473
Debêntures	(i) Fiança Bancária; e (ii) Fiança Corporativa	315.797	305.301			191.035	184.703
Ações judiciais	(i) Depósito caucionado; (ii) Fiança bancária; e (iii) Seguro garantia.					50.928	48.556
Compra de energia	(i) Depósito caucionado; (ii) Fiança bancária; (iii) Fiança corporativa; (iv) Recebíveis; e (v) Seguro garantia.	823	823				
Outros	Recebíveis			2.812	1.861	1.775	1.175
		1.905.078	1.906.266	385.973	397.881	801.222	796.907

18.2 Coligada

18.2.1 Celesc

A Companhia detém 6.390.720 ações preferenciais, acrescidas a 5.140.868 ações ordinárias, totalizando 11.531.588 ações, que representam 29,90% do capital social total da Celesc.

A Celesc é uma sociedade anônima por ações de capital aberto, de economia mista que atua desde 1955 nas áreas de geração, transmissão e distribuição de energia. Durante esse período, consolidou-se como uma das maiores empresas do setor elétrico brasileiro, com reconhecimento nacional e internacional pela qualidade dos seus serviços e por suas ações nos campos técnico, econômico, ambiental e social. Em 2006, atendendo ao modelo preconizado pela legislação do setor elétrico nacional, a Celesc foi estruturada como *Holding* , com duas subsidiárias integrais: a Celesc Geração S.A., que conta com 12 usinas operacionais com 127,51MW de capacidade e a Celesc Distribuição S.A., que atende mais de 3,3 milhões de clientes, para 285 municípios, além de parte do município de Rio Negro, no Paraná. Além disso, possui a controlada em conjunto Companhia de Gás de Santa Catarina S.A. – SCGÁS que atua no segmento de distribuição de gás natural canalizado.

As informações apresentadas abaixo representam 100% dos saldos da Celesc, extraídas das: (i) demonstração financeira de 31 de dezembro de 2023, divulgadas ao mercado em 30 de março de 2024; e (ii) balanço contábil de 31 de janeiro de 2024, na avaliação da Companhia, são considerados relevantes para divulgação. A Companhia avaliou os eventos societários divulgados ao mercado pela Celesc entre 1º de janeiro e 31 de março de 2024 e não identificou eventos relevantes a serem ajustados nas demonstrações financeiras utilizadas para cálculo da equivalência patrimonial.

18.2.1.1 Demonstrações financeiras individuais condensadas

Balanco Patrimonial

Ativo	31/12/2023	31/12/2022	Passivo	31/12/2023	31/12/2022
Circulante			Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	56.671	48.205	Dividendos e JCP a Pagar	211.329	157.602
Tributos a recuperar	61.925	44.331	Obrigações Fiscais	19.152	34.799
Dividendos a receber	224.298	209.296	Outros passivos circulantes	4.861	3.974
Outros ativos circulantes	513	623		235.342	196.375
	343.407	302.455			
Não circulante			Não circulante		
Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	208	217	Provisões	32.722	25.453
Outros ativos não circulantes	98.353	77.443	Outros passivos não circulantes	208	
	98.561	77.660		32.930	25.453
			Patrimônio líquido	2.932.567	2.883.176
Investimentos	2.755.000	2.720.813	Total do passivo e patrimônio líquido	3.200.839	3.105.004
Imobilizado	436	138			
Intangível	3.435	3.938			
Total do Ativo	3.200.839	3.105.004			

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Demonstração do Resultado

	31/12/2023	31/12/2022
Despesas e Receitas operacionais	(22.525)	(35.341)
Resultado das participações societárias	580.229	584.381
Resultado financeiro	1.145	2.876
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	(1.815)	(11.354)
Resultado líquido do período	557.034	540.562

18.2.1.2 Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas e depósitos vinculados a litígios – Não circulante

18.2.1.2.1 Risco de perda provável

	31/12/2023		31/12/2022	
	Passivo	Ativo Depósito Judicial	Passivo	Ativo Depósito Judicial
Trabalhistas		5.022	2.298	4.686
Cíveis	672	6.858	575	3.027
Fiscais	23.545	51.457	19.222	47.578
Regulatórias	8.505	35.016	3.358	22.111
Total Não circulante	32.722	98.353	25.453	77.402

18.2.1.2.2 Trabalhistas

Estão relacionadas às reclamações movidas por empregados e ex-empregados do Grupo e das empresas prestadoras de serviços (terceirizadas) relativas a questões de pagamento de horas extras, principalmente aquelas decorrentes de violação aos intervalos intrajornada e interjornadas, bem como revisão de base de cálculo de verbas salariais, adicionais, verbas rescisórias, dentre outros direitos trabalhistas.

18.2.1.2.3 Cíveis

Estão relacionadas as ações cíveis em geral, tendo como objeto, em síntese, ressarcimento de danos (materiais e/ou morais) decorrente de: suspensão indevida do fornecimento de energia elétrica, inscrições dos nomes dos consumidores junto aos órgãos de proteção de crédito, danos elétricos, produção de aves, acidentes envolvendo terceiros.

18.2.1.2.4 Fiscais

Estão relacionadas às contingências de ordem tributária na esfera federal, relativas a recolhimento de COFINS e Contribuição Previdenciária, e na esfera municipal, associadas às notificações fiscais expedidas pela Prefeitura de Florianópolis para exigência de ISS.

18.2.1.2.5 Regulatórias

As contingências regulatórias estão associadas às notificações realizadas pela ANEEL, ARES ou CCEE em processos administrativos punitivos decorrentes de eventos já ocorridos, cuja liquidação poderá resultar em entrega de recursos pelas transgressões contratuais ou regulatórias do setor elétrico. Também constituem contingências regulatórias as ações judiciais em que a Celesc D discute com outros agentes setoriais (concessionárias de geração, comercialização, transmissão ou distribuição de energia elétrica, além de agentes institucionais como ANEEL, CCEE, ONS, EPE e MME) matérias atinentes à aplicação da regulação setorial.

18.2.2 Porto do Pecém

A Companhia detém 100.000 ações preferenciais de classe B, acrescidas a 500.000 ações ordinárias, totalizando 600.000 ações, que representam 20,00% do capital social total da Porto do Pecém.

A Porto do Pecém, sociedade anônima de capital fechado, com sede na cidade de São Gonçalo do Amarante no Estado do Ceará, tem como principal objeto social a realização de estudos, projetos, construção, instalação, implantação, operação comercial, manutenção e exploração da usina térmica denominada Pecém I (UTE Pecém I) e a prática de atos de comércio em geral, relacionados a essas atividades, incluindo a geração e a comercialização de energia e capacidade elétrica, a intermediação na compra e venda de energia e capacidade elétrica, seja no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE ou de outro foro regulamentado por lei.

As informações apresentadas abaixo representam 100% dos saldos da Porto do Pecém, extraídas do balanço contábil de 31 de março de 2024.

18.2.2.1 Demonstrações financeiras individuais condensadas

Balanço Patrimonial

Ativo	31/03/2024	31/12/2023	Passivo	31/03/2024	31/12/2023
Circulante			Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	170.456	256.781	Fornecedores	51.292	62.152
Consumidores e Concessionárias	150.770	172.297	Empréstimos e financiamentos	539.532	453.768
Estoque	210.874	161.177	Outros passivos circulantes	32.177	44.315
Outros ativos circulantes	155.780	143.858		623.001	560.235
	687.880	734.113			
Não circulante			Não circulante		
Tributos Diferidos	233.246	238.631	Empréstimos e financiamentos	904.380	1.035.946
Outros ativos não circulantes	13.468	9.141	Outros passivos não circulantes	31.025	26.574
	246.714	247.772		935.405	1.062.520
			Patrimônio líquido	900.223	921.582
Investimentos	9.777	9.582.084	Total do passivo e patrimônio líquido	2.458.629	2.544.337
Imobilizado	1.503.599	1.541.212			
Intangível	10.659	11.657			
Total do Ativo	2.458.629	12.116.838			

Demonstração do Resultado

	31/03/2024
Despesas e Receitas operacionais	139.486
Resultado das participações societárias	195
Resultado financeiro	(37.614)
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	(14.121)
Resultado líquido do período	87.946

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



19 Ativo financeiro indenizável

	Consolidado				
	Valor líquido em 31/12/2023	Transferência dos ativos da concessão	Valor justo (Nota 19.1)	Baixas	Valor líquido em 31/03/2024
Ativo financeiro indenizável	7.320.523	73.400	111.942	(5.781)	7.500.084
Total Não circulante	7.320.523	73.400	111.942	(5.781)	7.500.084

19.1 Valor justo

O montante de R\$111.942 na rubrica de valor justo, sofre impacto decorrente do aumento inflacionário no período. A taxa IPCA acumulada em 2024 é de 1,47%, enquanto em 2023 foi de 2,08%.

20 Ativos da concessão

	Consolidado										
	Valor líquido em 31/12/2023	Transferência para o Intangível	Transferência para o Ativo financeiro indenizável	Adições (Nota 30)	Remuneração	RAP	Juros Capitalizados	Margem de Construção	Transferência do Ativo Mantido para Venda (Nota 16)	Outros	Valor líquido em 31/03/2024
Distribuição (Nota 20.1)	1.022.187	(53.040)	(73.400)	305.411			6.698			(3.555)	1.204.301
Transmissão	5.160.555			122.824	196.493	(164.456)		2.550	(10.639)	(10.569)	5.296.758
	6.182.742	(53.040)	(73.400)	428.235	196.493	(164.456)	6.698	2.550	(10.639)	(14.124)	6.501.059
Circulante	497.570										504.533
Não circulante	5.685.172										5.996.526

20.1 Distribuição

20.1.1 Adições

A distribuição nos montantes de investimentos das distribuidoras estão destacadas a seguir:

	EDP Espírito Santo	EDP São Paulo
Instalação de sistemas de medição, expansão de linhas, subestações e redes de distribuição para ligação de novos clientes	63%	31%
Melhoria da rede, substituição de equipamentos e de medidores, tanto obsoletos quanto depreciados, além do recondicionamento de redes em final de vida útil	16%	22%
Telecomunicações, informática e outras atividades, tais como infraestrutura e projetos comerciais	8%	10%
Combate a perdas	13%	37%
	100%	100%

21 Imobilizado

21.1 Composição do Imobilizado

	Controladora								
	Nota	31/03/2024				31/12/2023			
		Taxa anual média de depreciação %	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Taxa anual média de depreciação %	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Imobilizado em serviço									
Administração									
Edificações, obras civis e benfeitorias		7,60	24.797	(7.660)	17.137	7,58	24.797	(7.178)	17.619
Máquinas e equipamentos		12,71	28.469	(24.311)	4.158	14,91	28.469	(23.976)	4.493
Veículos		14,29	1.245	(1.118)	127	14,29	1.245	(1.099)	146
Móveis e utensílios		6,25	7.474	(3.177)	4.297	6,25	7.474	(3.074)	4.400
Total do Imobilizado em serviço			61.985	(36.266)	25.719		61.985	(35.327)	26.658
Ativos de direito de uso	21.1.2								
Edificações, obras civis e benfeitorias		8,33	17.233	(3.267)	13.966	9,10	16.622	(2.872)	13.750
Veículos		20,00	6.089	(2.825)	3.264	19,54	6.089	(2.521)	3.568
Total Ativos de direito de uso			23.322	(6.092)	17.230		22.711	(5.393)	17.318
Imobilizado em curso									
Administração			16.260	-	16.260		19.690	-	19.690
Total do Imobilizado em curso			16.260	-	16.260		19.690	-	19.690
Total Imobilizado			101.567	(42.358)	59.209		104.386	(40.720)	63.666

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Nota	Consolidado								
	31/03/2024				31/12/2023				
	Taxa anual média de depreciação %	Custo histórico	Impairment (Nota 21.1.3)	Depreciação acumulada	Valor líquido	Taxa anual média de depreciação %	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Imobilizado em serviço									
Geração									
Terrenos		168.805			168.805		168.805		168.805
Reservatórios, barragens e adutoras	1,77	1.765.590		(672.153)	1.093.437	1,77	1.765.590	(663.093)	1.102.497
Edificações, obras civis e benfeitorias	1,90	679.969		(291.241)	388.728	2,72	678.889	(287.508)	391.381
Máquinas e equipamentos	2,48	1.407.951	(21.716)	(691.448)	694.787	3,93	1.252.263	(699.572)	552.691
Veículos	13,59	2.849		(2.642)	207	24,35	2.882	(2.652)	230
Móveis e utensílios	5,57	5.107		(2.875)	2.232	5,70	5.107	(2.811)	2.296
		4.030.271	(21.716)	(1.660.359)	2.348.196		3.873.536	(1.655.636)	2.217.900
Sistema de Transmissão de Conexão									
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,38	2.993		(1.648)	1.345	3,14	2.993	(1.623)	1.370
Máquinas e equipamentos	3,05	171.454		(93.122)	78.332	3,41	172.381	(92.288)	80.093
		174.447	-	(94.770)	79.677		175.374	(93.911)	81.463
Administração									
Edificações, obras civis e benfeitorias	9,39	32.226		(9.842)	22.384	9,39	28.104	(7.521)	20.583
Máquinas e equipamentos	10,25	275.140		(88.243)	186.897	10,25	196.449	(52.422)	144.027
Veículos	9,71	4.072		(2.997)	1.075	9,71	5.563	(4.164)	1.399
Móveis e utensílios	6,17	11.115		(5.217)	5.898	6,17	11.979	(5.081)	6.898
		322.553	-	(106.299)	216.254		242.095	(69.188)	172.907
Atividades não vinculadas à concessão									
Terrenos		85			85		85		85
Edificações, obras civis e benfeitorias	1,75	59.158		(19.795)	39.363	9,70	58.621	(18.943)	39.678
		59.243	-	(19.795)	39.448		58.706	(18.943)	39.763
Total do Imobilizado em serviço		4.586.514	(21.716)	(1.881.223)	2.683.575		4.349.711	(1.837.678)	2.512.033
Ativos de direito de uso	21.1.2								
Terrenos	4,60	50.642		(5.086)	45.556	6,31	34.087	(4.572)	29.515
Edificações, obras civis e benfeitorias	9,90	95.887		(38.514)	57.373	13,90	95.386	(35.492)	59.894
Equipamentos de informática	5,50	291		(16)	275	5,50	291	(16)	275
Máquinas e equipamentos		1.409		(1.409)	-		1.409	(1.409)	-
Veículos	19,35	17.126		(10.904)	6.222	28,49	16.818	(10.182)	6.636
Total Ativos de direito de uso		165.355	-	(55.929)	109.426		147.991	(51.671)	96.320
Imobilizado em curso									
Geração		59.296			59.296		58.662		58.662
Administração		36.674			36.674		38.099		38.099
Terrenos		903			903		903		903
Máquinas e equipamentos		302.827			302.827		511.128		511.128
Outros		9.856			9.856		9.629		9.629
Total do Imobilizado em curso		409.556	-	-	409.556		618.421	-	618.421
Total Imobilizado		5.161.425	(21.716)	(1.937.152)	3.202.557		5.116.123	(1.889.349)	3.226.774

21.1.2 Ativos de direito de uso

Referem-se aos ativos decorrentes da aplicação do CPC 06 (R2) (Nota 14.3). Os principais ativos reconhecidos possuem as seguintes características:

- **Terrenos:** refere-se, substancialmente, a terrenos destinados a projetos de construção de usinas com contratos de arrendamento operacional.
- **Edificações, obras civis e benfeitorias:** Referem-se, substancialmente, aos contratos de aluguel relativos: (i) às sedes das empresas pertencentes ao Grupo EDP - Energias do Brasil; e (ii) às lojas de atendimento presencial aos consumidores localizadas nos municípios onde as distribuidoras possuem suas concessões.
- **Equipamentos de informática:** Refere-se ao contrato de aluguel de notebooks e desktops utilizados pelos colaboradores, incluindo sua manutenção.
- **Veículos:** Refere-se, substancialmente, ao contrato de aluguel dos veículos de frota utilizados pelos colaboradores para locomoção na prestação dos serviços e também dos veículos executivos utilizados pela alta gestão.

21.1.3 Impairment

O montante refere-se ao impairment reconhecido na controlada indireta EDP Smart Soluções.

21.2 Movimentação do Imobilizado

	Controladora				
	Valor líquido em 31/12/2023	Ingressos	Depreciação	Baixas	Valor líquido em 31/03/2024
Imobilizado em serviço					
Edificações, obras civis e benfeitorias	17.619		(482)		17.137
Máquinas e equipamentos	4.493		(335)		4.158
Veículos	146		(19)		127
Móveis e utensílios	4.400		(103)		4.297
Total do Imobilizado em serviço	26.658	-	(939)	-	25.719
Ativos de direito de uso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	13.750	611	(395)		13.966
Veículos	3.568		(304)		3.264
Total Ativos de direito de uso	17.318	611	(699)	-	17.230
Imobilizado em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	11.412				11.412
Máquinas e equipamentos	8.278	84		(3.514)	4.848
Total do Imobilizado em curso	19.690	84	-	(3.514)	16.260
Total do Imobilizado	63.666	695	(1.638)	(3.514)	59.209

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Consolidado							Valor líquido em 31/03/2024
	Valor líquido em 31/12/2023	Ingressos (Nota 21.2.1)	Transferência para imobilizado em serviço e ativos de concessão	Depreciação	Baixas	Transferência do Ativo Mantido para Venda (Nota 16)	Reclassificação	
Imobilizado em serviço								
Terrenos	168.891							168.891
Reservatórios, barragens e adutoras	1.120.570			(9.060)				1.111.510
Edificações, obras civis e benfeitorias	458.552		2.960	(5.045)		531	568	457.566
Máquinas e equipamentos	752.394		228.743	(23.624)	(749)	(21.371)		935.393
Veículos	1.797			(113)		(234)		1.450
Móveis e utensílios	9.829			(228)	12	(848)		8.765
Total do Imobilizado em serviço	2.512.033	-	231.703	(38.070)	(737)	(21.922)	568	2.683.575
Ativos de direito de uso								
Terrenos	29.515	16.557		(516)				45.556
Edificações, obras civis e benfeitorias	59.894	112		(2.206)		(428)		57.372
Equipamentos de informática	275							275
Veículos	6.636			(588)		175		6.223
Total Ativos de direito de uso	96.320	16.669	-	(3.310)	-	(253)	-	109.426
Imobilizado em curso								
Terrenos	20.205							20.205
Edificações, obras civis e benfeitorias	11.483							11.483
Máquinas e equipamentos	48.613	3.105			(3.828)			47.890
Adiantamento a fornecedores	2.373							2.373
A reatear	926							926
Outros	14.111	109			(173)	(4)		14.043
Ativos destinados a arrendamentos operacionais								
Terrenos	903							903
Edificações, obras civis e benfeitorias	-		(2.960)				2.960	-
Máquinas e equipamentos	480.235	24.325	(228.692)	(361)	(689)	65	(2.941)	271.942
Outros	34.788					238		35.026
Adiantamento a fornecedores	4.784						(19)	4.765
Total do Imobilizado em curso	618.421	27.539	(231.652)	(361)	(4.690)	299	-	409.556
Total do Imobilizado	3.226.774	44.208	51	(41.741)	(5.427)	(21.876)	568	3.202.557

21.2.1 Ingressos

O valor de ingressos no consolidado refere-se, substancialmente, a máquinas e equipamentos: (i) R\$24.325 nas trezes controladas indiretas SPEs relativo ao avanço das obras dos projetos de geração solar e projetos de inovação, mobilidade elétrica e aquisição de computadores; e (ii) R\$16.557 da controlada EDP Smart Serviços referente aos contratos de locação de terrenos.

22 Intangível

22.1 Composição do Intangível

	Controladora							
	31/03/2024				31/12/2023			
	Taxa anual média de amortização %	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Taxa anual média de amortização %	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido
Intangível em serviço								
Administração								
Software	20,00	49.351	(36.175)	13.176	20,00	49.351	(34.846)	14.505
Total do Intangível em serviço		49.351	(36.175)	13.176		49.351	(34.846)	14.505
Intangível em curso								
Administração		56.078		56.078		49.707		49.707
Total do Intangível em curso		56.078	-	56.078		49.707	-	49.707
Total do Intangível		105.429	(36.175)	69.254		99.058	(34.846)	64.212

Notas Explicativas



Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Nota	31/03/2024				Consolidado					31/12/2023				
	Taxa anual média de amortização %	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Taxa anual média de amortização %	Custo histórico	Impairment	Amortização acumulada	Valor líquido	Taxa anual média de amortização %	Custo histórico	Impairment	Amortização acumulada	Valor líquido
Intangível em serviço														
Distribuição														
Direito de concessão - Infraestrutura		4,66	5.287.321	(4.054.447)	1.232.874	4,65	5.254.429		(3.965.106)	1.289.323				
Direito de concessão - Outros	22.1.2	3,82	38.143	(31.583)	6.560	3,82	38.143		(31.219)	6.924				
			5.325.464	(4.086.030)	1.239.434		5.292.572	-	(3.996.325)	1.296.247				
Geração e Transmissão														
Software		18,21	2.400	(2.288)	112	16,73	2.129		(1.565)	564				
Servidão permanente		38,23	247		247	38,23	1.224		(517)	707				
Direito de concessão - Licenças ambientais		16,15	58.990	(38.726)	20.264	33,06	58.990		(36.679)	22.311				
Direito de concessão - Uso do Bem Público - UBP	22.1.1	3,60	241.526	(114.009)	127.517	3,27	241.526		(111.928)	129.598				
Direito de concessão - Outros	22.1.2	3,92	1.405.375	(699.799)	705.576	3,92	1.512.230		(793.123)	719.107				
			1.708.538	(854.822)	853.716		1.816.099	-	(943.812)	872.287				
Sistema de Transmissão de Conexão														
Servidão permanente			21		21		21			21				
			21	-	21		21	-	-	21				
Administração														
Software		12,25	123.293	(64.714)	58.579	14,49	119.871		(57.071)	62.800				
Outros		3,03	25.748	(3.480)	22.268	3,03	26.183		(3.161)	23.022				
			149.041	(68.194)	80.847		146.054	-	(60.232)	85.822				
Transmissão														
Software		20,00	2.316	(1.028)	1.288	20,00	2.316		(942)	1.374				
Direito de concessão - Outros	22.1.2	4,20	1.117.714	(112.527)	1.005.187	4,20	1.117.714		(99.415)	1.018.299				
			1.120.030	(113.555)	1.006.475		1.120.030	-	(100.357)	1.019.673				
Total do Intangível em serviço			8.303.094	(5.122.601)	3.180.493		8.374.776	-	(5.100.726)	3.274.050				
Intangível em curso														
Geração			18.313		18.313		17.787			17.787				
Administração			97.157		97.157		86.232			86.232				
Total do Intangível em curso			115.470	-	115.470		104.019	-	-	104.019				
Atividades não vinculadas à concessão														
Ágio na incorporação de sociedade controladora		4,24	940.511	(777.083)	163.428	4,23	940.511		(768.329)	172.182				
(-) Provisão para manutenção de dividendos		4,24	(940.511)	777.083	(163.428)	4,23	(940.511)		768.329	(172.182)				
			-	-	-		-	-	-	-				
Goodwill														
Blue Sol					-		22.477	(22.477)		-				
EDP Smart SPE			6.148		6.148		6.148			6.148				
			6.148	-	6.148		28.625	(22.477)	-	6.148				
Total do Intangível			8.424.712	(5.122.601)	3.302.111		8.507.420	(22.477)	(5.100.726)	3.384.217				

22.1.1 Direito de concessão - Uso do Bem Público - UBP

	Consolidado		
	Saldo em 31/12/2023	Amortização	Saldo em 31/03/2024
Investico	15.238	(157)	15.081
Enerpeixe	114.360	(1.924)	112.436
	129.598	(2.081)	127.517

22.1.2 Direito de concessão - Outros

	Consolidado		
	31/03/2024		
	Custo	Amortização	Total
Distribuição			
EDP São Paulo	38.143	(31.583)	6.560
	38.143	(31.583)	6.560
Transmissão			
EDP Transmissão Litoral Sul	63.851	(4.657)	59.194
EDP Goiás	1.053.863	(107.870)	945.993
	1.117.714	(112.527)	1.005.187
Geração			
Lajeado	164.827	(118.576)	46.251
Enerpeixe	3.837	(2.375)	1.462
Investico	787.263	(499.022)	288.241
	955.927	(619.973)	335.954
Extensão de prazo - GSF			
Enerpeixe	216.841	(33.034)	183.807
Lajeado	229.338	(46.146)	183.192
Investico	3.269	(646)	2.623
	449.448	(79.826)	369.622
Total	2.561.232	(843.909)	1.717.323

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



22.2 Movimentação do Intangível

	Controladora					
	Valor líquido em 31/12/2023			Valor líquido em 31/03/2024		
	Ingressos	Amortização		Ingressos	Amortização	
Intangível em serviço						
<i>Software</i>			(1.329)			13.176
Total do intangível em serviço		-	(1.329)			13.176
Intangível em curso						
Outros Intangíveis em curso	49.707	6.371				56.078
Total do intangível em curso	49.707	6.371	-			56.078
Total do Intangível	64.212	6.371	(1.329)			69.254

	Consolidado					
	Valor líquido em 31/12/2023		Transferências dos ativos da concessão		Transferência do Ativo Mantido para Venda (Nota 16)	
	Ingressos	Amortização		Baixas	Valor líquido em 31/03/2024	
Intangível em serviço						
<i>Software</i>	64.738	(5.597)	838		59.979	
Serviço permanente	728	(460)			268	
Direito de concessão - Licenças ambientais	22.311	(2.047)			20.264	
Direito de concessão - Infraestrutura	1.289.323	52.989	(106.817)	(2.621)	1.232.874	
Direito de concessão - Uso do Bem Público	129.598	(2.081)			127.517	
Direito de concessão - Outros	1.744.330	(27.007)			1.717.323	
Outros intangíveis em serviço	23.022	(754)			22.268	
Total do intangível em serviço	3.274.050	52.989	(144.763)	838	3.180.493	
Intangível em curso						
Outros Intangíveis em curso	104.019	10.984		467	115.470	
Total do Intangível em curso	104.019	10.984	-	467	115.470	
<i>Goodwill</i>	6.148				6.148	
Total do Intangível	3.384.217	10.984	(144.763)	1.305	3.302.111	

23 Fornecedores

	Nota	Controladora		Consolidado	
		Circulante		Circulante	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Suprimento de energia elétrica (i)	23.1			674.915	777.060
Energia livre				42.263	41.627
Encargos de uso da rede elétrica	23.2			203.626	231.613
Operações CCEE				87.191	98.321
Materiais e serviços	23.3	48.893	45.454	385.239	509.657
Materiais e serviços (Risco sacado)	23.4	109	237	7.240	16.753
Total		49.002	45.691	1.400.474	1.675.031

(i) O valor total de garantias de compras de energia em 31 de março de 2024 é de R\$282.270 (R\$271.815 em 31 de dezembro de 2023) na Controladora e R\$506.620 (R\$512.941 em 31 de dezembro de 2023) no Consolidado.

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, são medidos pelo custo amortizado por meio do método dos juros efetivos, quando aplicável.

23.1 Suprimento de energia elétrica

A variação observada no período refere-se, principalmente à controlada EDP São Paulo decorrente da diminuição na contratação de energia, decorrente de uma menor demanda em março de 2024, o que ocasionou a diminuição na rubrica de suprimento de energia elétrica.

23.2 Encargos de uso da rede elétrica

A variação observada no período refere-se, principalmente, à controlada EDP Espírito Santo é decorrente da diminuição da tarifa de pagamento de rede básica, que em 2024 foi de R\$10.443/MWh, enquanto em 2023 as tarifas eram maiores, totalizando R\$11.486/MWh. Além das tarifas de pagamento, houve um aumento das penalidades de Rede Básica, por conta das ondas de calor no 1º trimestre de 2024, que demandaram mais disponibilidade de energia na rede da controlada.

23.3 Materiais e serviços

A redução de R\$124.418 no consolidado decorre, substancialmente, da liquidação de fornecedores no período de 2024, conforme a seguir:

(i) redução de R\$71.454 na controlada EDP Smart Serviço devido à quitação das compras de módulos fotovoltaicos e painéis solares para aplicação em projetos de construção de usinas solares; e

(ii) redução de R\$47.868 nas controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo pela liquidação, em janeiro de 2024, referente à aquisição de equipamentos medidores, dispositivos elétricos, cabos e serviços de engenharia.

23.4 Materiais e serviços (Risco sacado)

O montante de R\$109 (R\$237 em 31 de dezembro de 2023) na Controladora e R\$7.240 (R\$16.753 em 31 de dezembro de 2023) no Consolidado refere-se ao convênio que a Companhia e as controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo detêm com um fundo de direitos creditórios que auxilia na gestão de seus compromissos com seus fornecedores. Esta operação permite ao fornecedor transferir seus direitos ao fundo em vista de antecipar seus fluxos de caixa, sem qualquer linha de crédito associada.

Notas explicativas
Período findo em 31 de março de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



24 Debêntures
24.1 Composição do saldo de Debêntures

											Controladora											
											31/03/2024				31/12/2023							
Agente Fiduciário	Empresa	Tipo de emissão	Quantidade de títulos	Valor unitário	Valor total	Data da emissão	Vigência do contrato	Finalidade	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Encargos		Encargos		Encargos		Encargos				
												Principal		Principal		Principal		Principal				
											Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante	Total
Moeda Nacional																						
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP - Energias do Brasil	Instrução CVM nº 160/22	48.066	1	48.066	3ª Série da 4ª emissão em 15/09/2015	15/09/2015 a 15/09/2024	Destinada a investimentos em projetos da Companhia	IPCA + 8,2608% a.a. até 14/03/2016 IPCA + 8,7608% a.a. a partir de 15/03/2016	Amortizações anuais a partir de setembro de 2022 e juros semestral		2.576	22.678		25.254	3.064	22.260				25.324	
(-) Custos de emissão	EDP - Energias do Brasil				(16.347)		15/09/2015 a 15/09/2024			Amortização mensal			(18)		(18)		(27)				(27)	
Total												2.576	22.660	-	25.236	3.064	22.233	-			25.297	
											Consolidado											
											31/03/2024				31/12/2023							
											Encargos		Encargos		Encargos		Encargos		Encargos		Encargos	
											Principal		Principal		Principal		Principal		Principal		Principal	
											Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante	Total
Simplex Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Espírito Santo	Instrução CVM nº 160/22	190.000	1	190.000	7ª emissão em 15/08/2018	15/08/2018 a 15/07/2025	Expansão, renovação e melhoria da infraestrutura de distribuição de energia elétrica	IPCA + 5,91%	Principal anual a partir de agosto/2023 e juros semestral		7.105	82.981	82.389	172.475	5.742	133.662	29.792		169.196		
(-) Custos de emissão	EDP Espírito Santo				(2.941)		15/08/2018 a 15/07/2025			Amortização mensal			(230)		(230)		(271)	(103)		(374)		
Simplex Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Espírito Santo	Instrução CVM nº 160/22	300.000	1	300.000	8ª emissão em 30/03/2019	09/04/2019 a 30/03/2024	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	106,90% do CDI a.a.	Principal em parcela única no vencimento e juros semestral					-	12.720	300.000			312.720		
(-) Custos de emissão	EDP Espírito Santo						09/04/2019 a 30/03/2024			Amortização mensal					-		(55)			(55)		
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Espírito Santo	Instrução CVM nº 160/22	500.000	1	500.000	10ª emissão em 12/02/2021	12/02/2021 a 15/07/2025	Expansão, renovação e melhoria da infraestrutura de distribuição de energia elétrica	IPCA + 3,26%	Principal em parcela única no vencimento e juros semestral		4.007		593.567	597.574	8.833			580.539	589.372		
(-) Custos de emissão	EDP Espírito Santo				(9.559)		12/02/2021 a 15/07/2025			Amortização mensal				(2.404)	(2.404)				(2.883)	(2.883)		
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Espírito Santo	Instrução CVM nº 160/22	400.000	1	400.000	11ª emissão em 04/08/2021	04/08/2021 a 15/07/2025	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	CDI + 1,25% a.a.	Principal no final do contrato e juros semestral		9.737		400.000	409.737	24.612			400.000	424.612		
(-) Custos de emissão	EDP Espírito Santo				(1.399)		04/08/2021 a 15/07/2025			Amortização mensal				(467)	(467)				(554)	(554)		
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Espírito Santo	Instrução CVM nº 160/22	270.000	1	270.000	12ª emissão em 25/05/2022	25/05/2022 a 25/05/2027	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	CDI + 1,20% a.a.	Principal anual a partir de maio/2025 e juros semestral		11.068		270.000	281.068	3.089			270.000	273.089		
(-) Custos de emissão	EDP Espírito Santo				(1.399)		25/05/2022 a 25/05/2027			Amortização mensal				(511)	(511)				(570)	(570)		
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Espírito Santo	Instrução CVM nº 160/22	500.000	1	500.000	13ª emissão em 19/02/2024	19/02/2024 a 19/02/2028	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	CDI + 0,90% a.a.	Principal anual a partir de fevereiro/2027 e juros semestral		5.215		500.000	505.215						-	
(-) Custos de emissão	EDP Espírito Santo				(2.570)		25/05/2022 a 25/05/2027			Amortização mensal				(2.529)	(2.529)						-	
Simplex Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 160/22	260.000	1	260.000	9ª emissão em 15/08/2018	15/08/2018 a 15/08/2025	Expansão, renovação e melhoria da infraestrutura de distribuição de energia elétrica	IPCA + 5,91%	Principal anual a partir de agosto/2023 e juros semestral		13.340	111.745	111.046	236.131	18.063	206.041	14.054		238.158		
(-) Custos de emissão	EDP São Paulo				(3.948)		15/08/2018 a 15/08/2025			Amortização mensal			(309)	(83)	(392)		(734)	(138)		(872)		
Simplex Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 160/22	200.000	1	200.000	10ª emissão em 30/03/2019	09/04/2019 a 30/03/2024	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	106,60% do CDI a.a.	Principal em parcela única no vencimento e juros semestral					-	4.700	200.000			204.700		
(-) Custos de emissão	EDP São Paulo				(853)		09/04/2019 a 30/03/2024			Amortização mensal				-		(44)				(44)		

Notas explicativas
Período findo em 31 de março de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Agente Fiduciário	Empresa	Tipo de emissão	Quantidade de títulos	Valor unitário	Valor total	Data da emissão	Vigência do contrato	Finalidade	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Consolidado								
												31/03/2024				31/12/2023				
												Encargos	Principal			Encargos	Principal			
Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante	Total													
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 160/22	700.000	1	700.000	11ª emissão em 12/02/2021	12/02/2021 a 15/01/2026	Expansão, renovação e melhoria da infraestrutura de distribuição de energia elétrica	IPCA + 3,91%	Principal anual a partir de janeiro/2025 e juros semestral			6.712	430.648	404.473	841.833	14.622		817.617	832.239
(-) Custos de emissão	EDP São Paulo				(4.001)		12/02/2021 a 15/01/2026			Amortização mensal				(574)	(261)	(835)			(991)	(991)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 160/22	350.000	1	350.000	12ª emissão em 04/08/2021	04/08/2021 a 20/07/2026	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	CDI + 1,25% a.a.	Amortizações anuais a partir de julho de 2024 e juros semestral			7.648	116.667	233.333	357.648	20.914	116.668	233.333	370.915
(-) Custos de emissão	EDP São Paulo				(1.234)		04/08/2021 a 20/07/2026			Amortização mensal				(240)	(172)	(412)		(266)	(223)	(489)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 150/22	450.000	1	450.000	13ª emissão em 20/12/2021	20/12/2021 a 20/12/2026	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	CDI + 1,38% a.a.	Amortizações anuais a partir de dezembro de 2024 e juros semestral			14.714	150.000	300.000	464.714	1.330	150.000	300.000	451.330
(-) Custos de emissão	EDP São Paulo				(1.944)		20/12/2021 a 20/12/2026			Amortização mensal				(335)	(903)	(1.238)			(1.017)	(1.017)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 160/22	450.000	1	450.000	14ª emissão em 25/05/2022	25/05/2022 a 25/05/2027	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	CDI + 1,20% a.a.	Principal anual a partir de maio/2025 e juros semestral			18.446		450.000	468.446	5.149		450.000	455.149
(-) Custos de emissão	EDP São Paulo				(1.944)		25/05/2022 a 25/05/2027			Amortização mensal					(823)	(823)			(917)	(917)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 150/22	600.000	1	600.000	15ª emissão em 15/09/2023	15/09/2023 a 25/09/2028	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	CDI + 1,25% a.a.	Principal anual a partir de setembro/2026 e juros semestral			2.483		600.000	602.483	17.273		600.000	617.273
(-) Custos de emissão	EDP São Paulo				(1.347)		15/09/2023 a 25/09/2028			Amortização mensal					(949)	(949)			(950)	(950)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 160/22	350.000	1	350.000	16ª emissão em 04/03/2024	04/03/2024 a 04/03/2028	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	CDI + 0,89% a.a.	Principal anual a partir de março/2027 e juros semestral			1.404		350.000	351.404				-
(-) Custos de emissão	EDP São Paulo				(1.459)		04/03/2024 a 04/03/2028			Amortização mensal					(1.389)	(1.389)				-
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP - Energias do Brasil	Instrução CVM nº 160/22	48.066	1	48.066	3ª Série da 4ª emissão em 15/09/2015	15/09/2015 a 15/09/2024	Destinada a investimentos em projetos da Companhia	IPCA + 8,2608% a.a. até 14/03/2016 IPCA + 8,7608% a.a. a partir de 15/03/2016	Amortizações anuais a partir de setembro de 2022 e juros semestral			2.576	22.678		25.254	3.064	22.260		25.324
(-) Custos de emissão	EDP - Energias do Brasil				(16.347)		15/09/2015 a 15/09/2024			Amortização mensal				(18)		(18)		(27)		(27)
Pentágono S.A. Distribuidora	Lajeado	Instrução CVM nº 160/22	150.000	1	150.000	5ª emissão em 21/06/2021	21/06/2021 a 17/06/2024	Capital de Giro de Refinanciamento de Dívida	CDI + 1,05% a.a.	Principal em parcela única no vencimento e juros semestral			4.993	150.000		154.993	2.689	150.000		152.689
(-) Custos de emissão	Lajeado				(608)		21/06/2021 a 17/06/2024			Amortização mensal				(49)		(49)		(99)		(99)
Pentágono S.A. Distribuidora	Lajeado	Instrução CVM nº 160/22	200.000	1	200.000	6ª emissão em 05/05/2022	05/05/2022 a 05/05/2025	Capital de Giro de Refinanciamento de Dívida	CDI + 1,45% a.a.	Principal em parcela única no vencimento e juros semestral			9.869		200.000	209.869	1.749		200.000	201.749
(-) Custos de emissão	Lajeado				(631)		05/05/2022 a 05/05/2025			Amortização mensal					(239)	(239)			(290)	(290)
Simplific Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.	Enerpeixe	Instrução CVM nº 160/22	255.000	1	255.000	3ª emissão em 23/11/2018	23/11/2018 a 23/11/2025	Alongamento da dívida.	112,48% do CDI a.a.	Principal em parcela única em novembro/2023 e juros semestral			11.078		255.000	266.078	3.278		255.000	258.278
(-) Custos de emissão	Enerpeixe				(510)		23/11/2018 a 23/11/2025			Amortização mensal					(220)	(220)			(259)	(259)
Simplific Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.	Enerpeixe	Instrução CVM nº 160/22	275.000	1	275.000	4ª emissão em 30/03/2021	30/03/2021 a 20/03/2026	Capital de giro	CDI + 1,75% a.a.	Principal anual a partir de março/2025 e juros semestral			782	137.500	137.500	275.782	10.078		275.000	285.078
(-) Custos de emissão	Enerpeixe				(1.084)		30/03/2021 a 20/03/2026			Amortização mensal				(237)	(118)	(355)			(408)	(408)

Notas explicativas
Período findo em 31 de março de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Agente Fiduciário	Empresa	Tipo de emissão	Quantidade de títulos	Valor unitário	Valor total	Data da emissão	Vigência do contrato	Finalidade	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	31/03/2024				31/12/2023			
												Encargos		Principal		Encargos		Principal	
												Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante	Total
Simplific Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.	EDP Transmissão Aliança	Instrução CVM nº 160/22	1.200.000	1	1.200.000	1ª emissão em 15/10/2018	15/10/2018 a 15/10/2028	Implementação do projeto de linha de transmissão e subestação do lote 21 do leilão 05/2016-ANEEL	IPCA + 6,7200% a.a.	Principal semestral a partir de abril/2023 e juros semestral	a. Fianças Corporativas da EDP - Energias do Brasil e da Celésc proporcionais às suas participações acionárias; b. Depósitos caucionados.	49.926	64.580	1.491.790	1.606.296	24.492	67.938	1.462.569	1.554.999
(-) Custos de emissão	EDP Transmissão Aliança				(56.660)		15/10/2018 a 15/10/2028			Amortização mensal			(6.646)	(12.648)	(19.294)		(6.706)	(14.256)	(20.962)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Goiás	Instrução CVM nº 160/22	366.666	1	366.666	1ª emissão em 22/12/2023	22/12/2023 a 22/12/2028	Os recursos obtidos pela Emissora por meio das Debêntures serão utilizados para (i) investimentos em Capex e/ou (ii) refinanciamento e alongamento do prazo médio de seu passivo e/ou (iii) reforço de caixa e usos gerais corporativos	CDI + 1,20% a.a.	Principal e juros semestral	a. Fiança Corporativa da EDP - Energias do Brasil	10.895	73.333	293.333	377.561	178	73.335	293.331	366.844
(-) Custos de emissão	EDP Goiás						22/12/2023 a 22/12/2028	Refinanciamento do Funding de aquisição		Amortização mensal			(786)	(1.401)	(2.187)		(1.121)	(2.500)	(3.621)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Goiás	Instrução CVM nº 160/22	183.334	1	183.334	2ª emissão em 22/12/2023	22/12/2023 a 22/12/2030	Os recursos obtidos pela Emissora por meio das Debêntures serão utilizados para (i) investimentos em Capex e/ou (ii) refinanciamento e alongamento do prazo médio de seu passivo e/ou (iii) reforço de caixa e usos gerais corporativos	CDI + 1,40% a.a.	Principal e juros semestral	a. Fiança Corporativa da EDP - Energias do Brasil	5.539	26.192	157.142	188.873	90	26.190	157.144	183.424
(-) Custos de emissão	EDP Goiás						22/12/2023 a 22/12/2030			Amortização mensal			(301)	(831)	(1.132)				-
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Santa Leopoldina	Instrução CVM nº 160/22	700.000	1	700.000	1ª emissão em 19/01/2022	19/01/2022 a 17/01/2029	(i) compra de ações de emissão da CELG Transmissão S/A - CELG T (ii) capital de giro da Emissora	CDI + 1,52% a.a.	Juros Semestral e Principal anual a partir janeiro/2027	a. Fiança Corporativa da EDP - Energias do Brasil	16.551		700.000	716.551	210.310	700.000		910.310
(-) Custos de emissão	Santa Leopoldina				(404)		19/01/2022 a 17/01/2029			Amortização mensal					-		(16)		(16)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Trading	Instrução CVM nº 160/22	575.000	1	575.000	1ª emissão em 15/02/2024	15/02/2024 a 15/02/2034	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro	IPCA + 6,05% a.a.	Principal anual a partir de Fevereiro/2032 e juros semestral	a. Fiança Corporativa da EDP - Energias do Brasil	2.845		576.623	579.468				-
(-) Custos de emissão	EDP Trading				(18.628)		15/02/2024 a 15/02/2034			Amortização mensal				(18.464)	(18.464)				-
Total geral												216.933	1.356.599	8.061.784	9.635.316	392.975	2.136.755	6.312.320	8.842.050

(i) Conforme cláusula 4.2.3.2. da escritura da emissão, que prevê um aumento de 0,3% na taxa anual face um rebaixamento de pelo menos dois níveis no rating da emissora frente ao da data da emissão. Em 25 de fevereiro de 2016 o rating da EDP Espírito Santo foi rebaixado pela agência Moody's da nota "Aa1.br" em escala local e "Baa3" em escala global para a nota "Aa2.br" em escala local e "Baa2" em escala global.

Os pagamentos de juros das dívidas estão sendo apresentados como atividade financiamento na demonstração de fluxo de caixa.

O valor total referente às garantias das debêntures mencionado acima em 31 de março de 2024 na Companhia é de R\$2.728.651 (R\$2.860.077 em 31 de dezembro de 2023) e no consolidado R\$5.112.842 (R\$4.677.443 em 31 de dezembro de 2023).

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



24.2 Movimentação das debêntures

	Controladora					Valor líquido em 31/03/2024				
	Valor líquido em 31/12/2023	Pagamentos	Juros provisionados	Amortização do custo de transação	Variação monetária e cambial					
Circulante										
Principal	22.260				418	22.678				
Juros	3.064	(993)	505			2.576				
Custo de transação	(27)			9		(18)				
	25.297	(993)	505	9	418	25.236				
	Consolidado									
	Valor líquido em 31/12/2023	Ingressos	Pagamentos	Juros provisionados	Transferências	Ajuste a valor de mercado	Transfêrencia para Passivo Mantido para Venda (Nota 16.2)	Amortização do custo de transação	Variação monetária e cambial	Valor líquido em 31/03/2024
Circulante										
Principal	2.146.094		(525.169)		(300.470)		8.400		37.469	1.366.324
Juros	392.975		(408.796)	235.648			(2.894)			216.933
Custo de transação	(9.339)				(7.375)		1.038	5.951		(9.725)
	2.529.730	-	(933.965)	235.648	(307.845)	-	6.544	5.951	37.469	1.573.532
Não circulante										
Principal	6.338.379	1.425.000			300.470	(1.129)	12.267		31.209	8.106.196
Custo de transação	(26.059)	(34.812)			7.375		9.084			(44.412)
	6.312.320	1.390.188	-	-	307.845	(1.129)	21.351	-	31.209	8.061.784

24.3 Vencimento das parcelas

Vencimento	Controladora	Consolidado
Circulante		
2024	25.236	993.971
2025		579.561
	25.236	1.573.532
Não circulante		
2025		2.919.545
2026		1.607.877
2027		1.208.764
2028		1.540.174
2029		201.110
2030 até 2034		584.314
	-	8.061.784
Total	25.236	9.635.316

As principais cláusulas prevendo a rescisão dos contratos estão descritas na Nota Explicativa 27 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2023, enquanto a totalidade das cláusulas pode ser consultada no prospecto ou na escritura da emissão:

Em 31 de março de 2024 a Companhia e as controladas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, Lajeado, Enerpeixe, EDP Transmissão Aliança, EDP Trading, Santa Leopoldina e EDP Goiás encontram-se em pleno atendimento de todas as obrigações previstas no contrato de emissão de debêntures.

Controladas

EDP São Paulo

(i) EDP São Paulo (9ª e 10ª emissões): descumprimento pela Emissora da manutenção do índice financeiro de relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado¹, não superior a 3,5 na data de apuração, que é 31 de dezembro de cada ano;

(ii) EDP São Paulo (11ª emissão): descumprimento pela Emissora da manutenção do índice financeiro de relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado(*), não superior a 3,5 na data de apuração, que é 31 de dezembro de cada ano, para os anos de 2021, 2022, 2023 e 2024; e não superior a 4,0 na data de apuração, de 2025 até o vencimento;

(iii) EDP São Paulo (12ª, 13ª, 14ª, 15ª e 16ª emissões): Descumprimento pela Emissora da manutenção do índice financeiro de relação Dívida Líquida ajustada²/EBITDA ajustado, em 31 de dezembro de cada ano, e não superior a 4,0 na data de apuração; e

(iv) EDP São Paulo (11ª emissão) celebrar contratos de mútuos pela Emissora, na qualidade de mutuante, sem a prévia e expressa anuência dos Debenturistas de, no mínimo, 2/3 das debêntures em circulação, com quaisquer sociedades, em valor individual ou agregado superior a R\$200.000.

EDP Espírito Santo

(i) EDP Espírito Santo (7ª e 8ª emissões): descumprimento, pela Emissora, da manutenção do índice financeiro Dívida líquida em relação ao EBITDA ajustado(*) na data de apuração, 31 de dezembro de cada ano, sendo não superior a 3,5;

(ii) EDP Espírito Santo (10ª, 11ª, 12ª e 13ª emissões): descumprimento pela Emissora da manutenção do índice financeiro de relação Dívida Líquida ajustada²/EBITDA ajustado¹, não superior a 4,0 na data de apuração, que é 31 de dezembro de cada ano;

(iii) EDP Espírito Santo (10ª emissão): celebrar contratos de mútuos pela Emissora, na qualidade de mutuante, sem a prévia e expressa anuência dos Debenturistas de, no mínimo, 2/3 das debêntures em circulação, com quaisquer sociedades, em valor individual ou agregado superior a R\$200.000; e

(iv) EDP Espírito Santo (12ª emissão): A companhia deverá realizar o resgate antecipado obrigatório da totalidade das Debêntures, com o consequente cancelamento delas ("Resgate Antecipado Obrigatório"), caso o Poder Concedente não tenha se manifestado formalmente sobre a prorrogação do Contrato de Concessão da Emissora até 17 de outubro de 2024 (inclusive) ("Não Renovação da Concessão"), sendo certo que o prazo máximo para realização do Resgate Antecipado Obrigatório será até 17 de janeiro de 2025.

EDP São Paulo e EDP Espírito Santo

(i) EDP São Paulo (12ª e 13ª emissões) e EDP Espírito Santo (11ª emissão): celebrar contratos de mútuos pela Emissora, na qualidade de mutuante, sem a prévia e expressa anuência dos Debenturistas de, no mínimo, 2/3 das debêntures em circulação, com quaisquer sociedades, em valor individual ou agregado superior a R\$100.000;

(ii) EDP São Paulo (14ª emissão) e EDP Espírito Santo (12ª emissão): celebrar contratos de mútuos pela Emissora, na qualidade de mutuante, sem a prévia e expressa anuência dos Debenturistas de, no mínimo, 2/3 das debêntures em circulação, com quaisquer sociedades, em valor individual ou agregado superior a (a) até 31 de dezembro de 2025 (inclusive), R\$ 100.000 e (b) após 31 de dezembro de 2025 (exclusive), R\$ 200.000 (duzentos milhões de reais);

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



(iii) EDP São Paulo (14 e 16^a emissões) e EDP Espírito Santo (12^a e 13 emissões): não atendimento, pela Emissora, em qualquer momento durante a vigência das Debêntures, do índice financeiro obtido pela divisão Dívida Líquida / EBITDA Ajustado menor ou igual a 4,0 ("Índice Financeiro"), a ser acompanhado em 31 de dezembro de cada ano; e

(iv) EDP São Paulo (16^a emissão) e EDP Espírito Santo (13^a emissão): celebração de contratos de mútuo pela Emissora, na qualidade de mutuante, sem a prévia e expressa anuência dos Debenturistas nos termos previstos na Cláusula 6.6. abaixo, com quaisquer sociedades, nacionais ou estrangeiras, integrantes do seu grupo econômico (*intercompany loans*), em valor individual ou agregado superior a (x) até 31 de dezembro de 2025 (inclusive), R\$ 100.000; (y) entre 31 de dezembro de 2025 (exclusive) até 31 de dezembro de 2026 (inclusive), R\$ 200.000; e (z) após 31 de dezembro de 2026 (exclusive), R\$ 500.000.

EDP Trading

(i) vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária da Companhia e/ou da Garantidora de um ou mais instrumentos financeiros (incluindo, mas sem limitação, aqueles decorrentes de operações nos mercados financeiro e/ou de capitais local ou internacional), cujo valor, individual ou agregado, seja igual ou superior a (a) R\$200.000 para a Garantidora; e (b) R\$95.000 para a Emissora, ou seu equivalente em outras moedas.

(ii) concessão de mútuos pela Emissora aos seus acionistas diretos e indiretos, ou a quaisquer terceiros, exceto para suas controladas, ou se aprovado pelos Debenturistas representando, no mínimo, 2/3 das Debêntures em Circulação.

(iii) redução de capital social da Companhia para valor de capital social inferior a R\$ 10.000, exceto na ocorrência de quaisquer das seguintes situações:

(a) se previamente autorizado por Debenturistas representando, no mínimo, 2/3 das Debêntures em Circulação; ou

(b) para a absorção de prejuízos.

(iv) protesto de títulos contra a Companhia e/ou contra a Garantidora, em valor, individual ou agregado, igual ou superior a (a) para a Garantidora R\$ 200.000, ou seu equivalente e desde que em outras moedas; e (b) para a Emissora, R\$95.000, exceto se, no prazo de 10 dias contados da data de conhecimento de tal protesto pela Companhia e/ou pela Garantidora, tiver sido comprovado ao Agente Fiduciário que o protesto (a) foi efetuado por erro ou má-fé de terceiro ou era ilegítimo; (b) sustado e/ou cancelado; ou (c) tenha sua exigibilidade suspensa por medida judicial cabível.

(v) inadimplemento, pela Companhia e/ou pela Garantidora, de sentença judicial, transitada em julgado e/ou decisão arbitral final não sujeita a recurso contra a Companhia cujo valor, individual ou agregado, seja igual ou superior a (a) R\$200.000 para a Garantidora; e (b) R\$95.000 para a Emissora, sem que esteja em curso eventual ajuizamento, pela Companhia, de medidas judiciais visando suspender ou reverter os efeitos da referida sentença judicial ou decisão arbitral.

(vi) não observância, pela Garantidora, do índice financeiro resultante da divisão Dívida Financeira Líquida Consolidada/ EBITDA Garantidora indicado abaixo ("Índice Financeiro"), a ser apurado pela Garantidora anualmente a partir das Demonstrações Financeiras da Garantidora relativas ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2024 e acompanhado pelo Agente Fiduciário no prazo de até 5 dias úteis contados da data de recebimento, pelo Agente Fiduciário, das informações a que se refere a Cláusula 9.2 abaixo, inciso (ii), alínea (a), tendo por base as Demonstrações Financeiras da Garantidora, sendo que:

Dívida Financeira Líquida Consolidada: significa a soma de empréstimos e financiamentos de curto prazo, duplicatas descontadas, debêntures de curto prazo, empréstimos e financiamentos de longo prazo, debêntures de longo prazo, menos o resultado da soma de disponibilidades em caixa, títulos e valores mobiliários e saldos de aplicações financeiras da Garantidora, inclusive vinculadas, classificadas no curto e longo prazo com base nas Demonstrações Financeiras da Garantidora;

EBITDA Garantidora: significa o lucro ou prejuízo líquido, acrescido da contribuição social ou imposto de renda, equivalência patrimonial, resultados financeiros, depreciação e amortização da Garantidora em bases consolidadas, relativo aos 12 meses imediatamente anteriores.

Índice Financeiro Período

Menor ou igual à 3,50xNo exercício social findo em 31 de dezembro de 2024

Menor ou igual à 4,00xDo exercício social findo em 31 de dezembro de 2025 até o exercício social findo em 31 de dezembro de 2027

Menor ou igual à 4,25xDo exercício social findo em 31 de dezembro de 2028 até o exercício social findo em 31 de dezembro de 2030

Menor ou igual à 4,50xDo exercício social findo em 31 de dezembro de 2031 em diante

(vii) inadimplemento, pela Companhia e/ou pela Garantidora, de quaisquer obrigações pecuniárias, nos termos de um ou mais instrumentos financeiros, exceto pela presente Escritura de Emissão (incluindo, mas sem limitação, aqueles decorrentes de operações nos mercados financeiro e/ou de capitais), cujo valor individual ou agregado seja igual ou superior (a) para a Garantidora ao montante total de R\$200.000 ou seu equivalente em outras moedas; e (b) para a Emissora no montante total de R\$ 95.000.

¹ 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, sobrecontratação e neutralidade dos encargos setoriais".

² A Dívida Líquida ajustada não considera em seu cálculo as operações de mútuos com partes relacionadas.

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



25 Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas
25.1 Composição do saldo de Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

										Controladora											
										31/03/2024					31/12/2023						
										Encargos		Principal			Encargos		Principal				
Instituição	Empresa	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Finalidade	Covenants	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Total	
Moeda nacional																					
MUFG - Cédula de Câmbio	EDP - Energias do Brasil	600.000	27/10/2023	600.000	27/10/2023 a 28/02/2024	Capital de Giro	Divida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado anualmente	CDI + 1,25% a.a	Principal e juros no final		-	-	-	-	-	13.090	-	600.000	-	613.090	
											-	-	-	-	-	13.090	-	600.000	-	613.090	
										Consolidado											
										31/03/2024					31/12/2023						
										Encargos		Principal			Encargos		Principal				
Instituição	Empresa	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Finalidade	Covenants	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Total	
BNDES - FINEM / Nº 14.2.1238.1	EDP São Paulo	296.785	28/12/2014	253.733	28/12/2014 a 16/12/2024	Programa de investimentos de 2013 a 2015	Divida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	TJLP a TJLP + 3,05% a.a., IPCA + TR(iii) + 3,05% a.a., e Pré de 6,00% a.a.	Principal mensal com juros no período de carência trimestral, após segue mensal. Principal e juros anuais.	a. Depósitos caucionados; b. Fiança Corporativa da EDP Energias do Brasil.	22	-	8.537	-	8.559	59	-	11.353	-	11.412	
(-) Custo de transação	EDP São Paulo		28/12/2014	(1.134)	28/12/2014 a 16/12/2024				Amortização mensal do custo de transação				(2)	(2)				(3)		(3)	
Notas Promissórias (5ª Emissão)	EDP São Paulo	300.000	19/07/2019	300.000	19/07/2019 a 17/07/2024	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro.	Divida líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	106,58% do CDI	Principal e juros com parcela única ao final do contrato		140.073	-	300.000	-	440.073	128.087	-	300.000	-	428.087	
(-) Custo de transação	EDP São Paulo		19/07/2019	(507)	19/07/2019 a 17/07/2024				Amortização mensal do custo de transação				(33)	(33)				(58)		(58)	
BNDES - FINEM / Nº 17.2.0295.1	EDP São Paulo	399.733	05/09/2017	158.600	05/09/2017 a 15/06/2025	Programa de investimentos no triênio de 2016 a 2018	Divida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	TJLP + 2,96% a.a. IPCA + 3,23% a.a.	a)Principal mensal com juros no período de carência trimestral, após segue mensal; b)Principal e juros anuais.	a. Cessão fiduciária de no mínimo 130% do valor do saldo devedor; b. Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.	3.090	-	41.050	26.449	70.589	2.114	-	42.954	27.851	72.919	
(-) Custo de transação	EDP São Paulo		05/09/2017	(3.498)	05/09/2017 a 15/06/2025				Amortização mensal do custo de transação				(114)	(12)	(126)			(144)	(31)	(175)	
BNDES - FINEM / Nº 14.2.1237.1	EDP Espírito Santo	270.924	28/12/2014	249.593	28/12/2014 a 16/12/2024	Programa de investimentos de 2013 a 2015	Divida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	TJLP a TJLP + 3,05% a.a., IPCA + TR(iii) + 3,05% a.a., e Pré de 6,00% a.a.	Principal mensal com juros no período de carência trimestral, após segue mensal. Principal e juros anuais.	a. Depósitos caucionados; b. Fiança Corporativa da EDP Energias do Brasil	22	-	8.537	-	8.559	29	-	11.382	-	11.411	
(-) Custo de transação	EDP Espírito Santo		28/12/2014	(1.390)	28/12/2014 a 16/12/2024				Amortização mensal do custo de transação				(1)	(1)				(2)		(2)	
BNDES - FINEM / Nº 17.2.0296.1	EDP Espírito Santo	354.078	05/09/2017	174.093	05/09/2017 a 15/06/2025	Programa de investimentos no triênio de 2016 a 2018	Divida líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	TJLP + 2,96% a.a. IPCA + 3,23% a.a.	a)Principal mensal com juros no período de carência trimestral, após segue mensal; b)Principal e juros anuais.	a. Cessão fiduciária de no mínimo 130% do valor da prestação vincenda do mês subsequente; b. Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.	3.850	-	44.129	28.403	76.382	2.838	-	41.361	34.871	79.070	
(-) Custo de transação	EDP Espírito Santo		05/09/2017	(2.676)	05/09/2017 a 15/06/2025				Amortização mensal do custo de transação				(90)	(12)	(102)			(113)	(28)	(141)	
Cessão de CDE - ABC Brasil	EDP Espírito Santo	100.000	08/02/2024	101.087	08/02/2024 a 14/06/2024	Capital de Giro		1,015% a.m.	amortização e o juros mensais em parcelas iguais		1.608	-	72.984	-	74.592	-	-	-	-	-	

Notas explicativas
Período findo em 31 de março de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Instituição	Empresa	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Finalidade	Covenants	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Consolidado									
											31/03/2024			31/12/2023						
											Encargos Circulante	Não circulante	Principal	Encargos Circulante	Não circulante	Principal				
Ações recebíveis cumulativa (v)	Investco					Ações preferenciais resgatáveis "A", "B" e "C"			Dividendos anuais e pagamento do principal ao término da concessão											
MUFG - Cédula de Câmbio	EDP Trading	200.000	05/04/2021	200.000	05/04/2021 a 08/03/2024	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Divida líquida em relação ao EBITDA consolidado da EDP - Energias do Brasil menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 1,24% a.a.	Principal no final e juros parcelas anuais	Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.										
MUFG - Cédula de Câmbio	EDP Trading	100.000	09/09/2021	100.000	09/09/2021 a 09/03/2024	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Divida líquida em relação ao EBITDA consolidado da EDP - Energias do Brasil menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 0,99% a.a.	Principal à partir setembro/2022 em parcelas semestrais	Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.										
MUFG - Cédula de Câmbio	EDP Trading	250.000	12/11/2021	250.000	12/11/2021 a 08/03/2024	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Divida líquida em relação ao EBITDA consolidado da EDP - Energias do Brasil menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 1,165% a.a. até 12/11/2023 e CDI + 1,25% a.a. à partir 13/11/2023	Principal no final e juros parcelas anuais	Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.										
BNDES / Nº 21.2.0390.1	EDP Trading	250.000	30/11/2021	75.000	30/11/2021 a 15/12/2035	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Divida líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5 de 2021 até 2024, 4,00 de 2025-2027, 4,25 de 2028-2030, 4,50 de 2031-2025, apurado anualmente em Dezembro.	IPCA + 5,927366% a.a.	Juros no período de carência trimestral até 08/2022, após segue mensal. Principal e juros mensais a partir de 09/2022	a.Fiança Corporativa da EDP Energias do Brasil	261		6.095	66.043	72.399	263		11.068	61.521	72.852
(-) Custo de transação	EDP Trading	2.611	30/11/2021	2.611	30/11/2021 a 15/12/2035				Amortização mensal do custo de transação											
MUFG - Cédula de Câmbio	EDP Trading	25.000	09/11/2023	25.000	09/11/2023 a 08/03/2024	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Divida líquida em relação ao EBITDA consolidado da EDP - Energias do Brasil menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 1,25% a.a.	Principal e juros no final	Aditivo à Opr. nº 2435 - Fiança Corporativa da EDP Energias										
MUFG - Cédula de Câmbio	EDP - Energias do Brasil	600.000	27/10/2023	600.000	27/10/2023 a 28/02/2024	Capital de Giro	Divida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado anualmente	CDI + 1,25% a.a	Principal e juros no final											
COB BRASIL - 511600554	EDP Goiás	53.581	26/09/2018	53.387	26/09/2018 a 01/10/2030	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 4,225%	Juros trimestrais até out/2019 a partir de nov/2019 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	412		4.738	27.098	32.248	304		5.664	27.386	33.354
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(547)	26/09/2018	(547)	26/09/2018 a 01/10/2030				Amortização mensal do custo de transação											
COB BRASIL - 511600555	EDP Goiás	9.132	26/09/2018	7.414	28/09/2018 a 01/10/2030	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 5,163%	Juros trimestrais até out/2019 a partir de nov/2019 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	44		674	3.763	4.481	18		411	2.398	2.827
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(125)	26/09/2018	(125)	28/09/2018 a 01/10/2030				Amortização mensal do custo de transação											
COB BRASIL - 511600556	EDP Goiás	6.260	26/09/2018	4.521	28/09/2018 a 01/10/2030	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 5,163%	Juros trimestrais até out/2019 a partir de nov/2019 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	27		411	2.295	2.733	30		674	3.931	4.635
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(85)	26/09/2018	(85)	28/09/2018 a 01/10/2030				Amortização mensal do custo de transação											
COB BRASIL - 511600557	EDP Goiás	8.309	26/09/2018	7.923	28/09/2018 a 01/10/2030	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 4,225%	Juros trimestrais até out/2019 a partir de nov/2019 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	44		720	4.022	4.786	28		720	4.202	4.950
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(113)	26/09/2018	(113)	28/09/2018 a 01/10/2030				Amortização mensal do custo de transação											
COB BRASIL - 511600561	EDP Goiás	8.508	28/09/2018	8.038	28/09/2018 a 01/10/2030	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 5,163%	Juros trimestrais até out/2019 a partir de nov/2019 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	48		731	4.080	4.859	32		731	4.263	5.026
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(116)	28/09/2018	(116)	28/09/2018 a 01/10/2030				Amortização mensal do custo de transação											
COB BRASIL - 511600669	EDP Goiás	13.383	28/03/2019	13.207	28/03/2019 a 01/04/2031	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 4,694%	Juros trimestrais até abril/2020 a partir de maio/2020 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	39		571	3.475	4.085	26		571	3.618	4.215
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(183)	28/03/2019	(183)	28/03/2019 a 01/04/2031				Amortização mensal do custo de transação											

Notas explicativas
Período findo em 31 de março de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Instituição	Empresa	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Finalidade	Covenants	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Consolidado										
											31/03/2024			31/12/2023							
											Encargos		Principal	Encargos		Principal	Total				
Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Total											
COB BRASIL - 511600670	EDP Goiás	6.406	28/03/2019	6.284	28/03/2019 a 01/04/2031	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 4,694%	Juros trimestrais até abril/2020 a partir de maio/2020 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	82	1.201	7.304	8.587	54	1.201	7.604	8.859			
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(87)	28/03/2019	(87)	28/03/2019 a 01/04/2031				Amortização mensal do custo de transação			(15)	(93)	(108)		(15)	(96)	(111)			
COB BRASIL - 511600682	EDP Goiás	7.004	09/04/2019	6.968	09/04/2019 a 01/05/2031	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 4,454%	Juros trimestrais até maio/2020 a partir de junho/2020 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	43	633	3.906	4.582	28	633	4.065	4.726			
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(96)	09/04/2019	(96)	09/04/2019 a 01/05/2031				Amortização mensal do custo de transação			(8)	(49)	(57)		(7)	(46)	(53)			
COB BRASIL - 511600785	EDP Goiás	11.992	27/06/2019	10.282	27/06/2019 a 01/07/2031	Implementação do projeto de linha de transmissão		TLP-IPCA + 4,356%	Juros trimestrais até set/2020 a partir de out/2020 principal e juros mensais	Aval EDP - Energias do Brasil, Cessão fiduciária dos direitos Creditórios e dos Direitos Emergentes da Concessão e Conta Reserva	65	949	6.010	7.024	42	948	6.248	7.238			
(-) Custo de transação	EDP Goiás	(164)	27/06/2019	(164)	27/06/2019 a 01/07/2031				Amortização mensal do custo de transação			(14)	(87)	(101)		(12)	(92)	(104)			
Empréstimos diversos		16.501	a partir de 01/03/2022	16.401	01/03/2022 a 31/05/2027	Capital de Giro		de 31,21% a.a. até 18,86% a.a. e CDI + 10,95% a.a. até 7,00% a.a.	Principal e juros mensais	Direito Creditórios e conta vinculada				-		13.917		13.917			
Total moeda nacional											164.133	22.140	491.223	218.961	896.457	187.861	22.428	1.567.765	223.113	2.001.167	
Moeda estrangeira																					
4131 Itaú - SWAP	Santa Leopoldina	64.941 USD	01/02/2022	64.941 USD	01/02/2022 a 16/01/2024	(i) compra de ações de emissão da CELG Transmissão S/A - CELG T (ii) capital de giro da Emissora		Divida líquida em relação ao EBITDA consolidado da EDP - Energias do Brasil menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	USD + 2,933% a.a.	Principal e Juros em parcela única no final	a. Aval EDP - Energias do Brasil e b. Cessão Fiduciária do Swap				-	16.756	311.920		328.676		
4131 Scotiabank - SWAP	Santa Leopoldina	172.413 USD	08/12/2023	172.413 USD	08/12/2023 a 08/12/2025	Refinanciamento do Funding de aquisição		Divida líquida em relação ao EBITDA consolidado da EDP - Energias do Brasil menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	USD + 6,27% a.a.	Principal no final e Juros semestral	Fiança Corporativa da EDP Energias	16.607		859.586	876.193	3.053		834.707	837.760		
4131 Itaú - SWAP	EDP Espírito Santo	83.318 USD	18/07/2023	83.318 USD	18/07/2023 a 07/07/2025	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida		Divida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(j) menor ou igual a 4,0, apurado anualmente em Dezembro.	USD + 6,788% a.a.	Juros semestral e Principal parcela única no final		6.782		307.622	314.404	12.473		405.738	418.211		
4131 Scotiabank - SWAP	EDP Espírito Santo	60.815 USD	30/08/2023	60.815 USD	30/08/2023 a 14/07/2025	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida		Divida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(j) menor ou igual a 4,0, apurado anualmente em Dezembro.	USD + 7,0570% a.a.	Juros semestral e Principal parcela única no final		4.280		418.415	422.695	6.984		297.557	304.541		
4131 Scotiabank - SWAP	EDP Espírito Santo	61.287 USD	29/11/2023	61.287 USD	29/11/2023 a 29/11/2024	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida		Divida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(j) menor ou igual a 4,0, apurado anualmente em Dezembro.	USD + 6,659% a.a.	Principal no final e Juros semestral		5.482		305.553	311.035	1.646		296.709	298.355		
Total moeda estrangeira											33.151	-	305.553	1.585.623	1.924.327	40.912	-	608.629	1.538.002	2.187.543	
Total geral											197.284	22.140	796.776	1.804.584	2.820.784	228.773	22.428	2.176.394	1.761.115	4.188.710	

Para melhor apresentação, os saldos de derivativos estão demonstrados na nota 34.1.2.

(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, sobrecontratação e neutralidade dos encargos setoriais".

(ii) 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, sobrecontratação e neutralidade dos encargos setoriais" e com outras rubricas não operacionais que tenham efeito no caixa.

(iii) Equivalerá ao resultado da interpolação linear das taxas internas de retorno observadas no mercado secundário das Notas do Tesouro Nacional Série B (NTN-B), aplicável ao prazo médio de amortização de cada parcela dos Subcréditos B e D.

(iv) Os subcréditos A, C, E e F possuem juros e amortizações mensais, e os subcréditos B e D possuem juros e amortizações anuais.
(v) Referem-se às ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C" emitidas pela controlada Indreeta Investo no montante original de R\$157.335, onde, de acordo com o artigo 8º do seu Estatuto Social, os detentores de tais ações gozam do direito de recebimento de um dividendo anual fixo (juros), cumulativo, de 3% sobre o valor de sua respectiva participação no capital social. Adicionalmente, de acordo com o artigo 9º do estatuto social da Investo, as ações preferenciais resgatáveis das classes "A" e "C", terão direito a equiparação na distribuição de dividendos caso sejam pagos dividendos a outras classes de ações superiores ao valor unitário dos dividendos anuais fixos. O saldo em 31 de março de 2024 de R\$117.427 (R\$105.629 em 31 de dezembro de 2023) contempla o montante original e os juros até 2035 (término da concessão), ambos descontados a valor presente pela taxa de 8,70% a.a., que equivale ao custo médio de captação da Investo na data de avaliação das ações. Devido à suas características, as ações foram classificadas como um instrumento financeiro de dívida por satisfazerem a definição de passivo financeiro, pelo fato da Investo não ter o direito de evitar o envio de caixa ou outro ativo financeiro para outra entidade, conforme determina o item 19 do CPC 39.

A Administração da Companhia e de suas controladas faz o acompanhamento de todas as cláusulas restritivas e no período findo em 31 de março de 2024 as mesmas encontram-se em conformidade nos respectivos contratos de empréstimos e financiamentos.

As operações de empréstimos em moeda estrangeira foram reconhecidas pelo valor justo por meio do resultado e a forma de realização é marcação a mercado.

Os pagamentos de juros das dívidas estão sendo apresentados como atividade financiamento na demonstração de fluxo de caixa.

O valor total referente às garantias de empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas, mencionado acima, em 31 de março de 2024 na Companhia é de R\$1.186.066 (R\$2.048.525 em 31 de dezembro de 2023) e no consolidado R\$1.193.559 (R\$3.255.376 em 31 de dezembro de 2023).

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



25.2 Movimentação dos empréstimos e financiamentos

	Controladora				Consolidado										
	Valor líquido em 31/12/2023	Pagamentos	Juros provisionados	Valor líquido em 31/03/2024	Valor líquido em 31/12/2023	Ingressos	Pagamentos	Juros provisionados	Transferências	Ajuste a valor presente	Ajuste a valor de mercado	Amortização do custo de transação	Variação monetária e cambial	Transferência para Passivo Mantido para Venda (Nota 16)	Valor líquido em 31/03/2024
Circulante															
Principal	600.000	(600.000)		-	2.177.217	98.256	(1.486.143)		7.210				12.412	(13.917)	797.513
Juros	13.090	(24.733)	11.643	-	228.773		(115.149)	82.905	755						197.284
	613.090	(624.733)	11.643	-	(823)				(157)			243			(737)
					2.405.167	98.256	(1.601.292)	82.905	7.808	-	2.478	243	12.412	(13.917)	994.060
Não circulante															
Principal					1.763.969				(7.210)	801	1.903		47.818		1.807.281
Juros					22.428				(755)	467					22.140
Custo de Transação					(2.854)				157						(2.697)
					1.763.543	-	-	-	(7.808)	1.268	1.903	-	47.818	-	1.826.724

25.3 Vencimento das parcelas

Vencimento	Consolidado		
	Nacional	Estrangeira	Total
Circulante			
2024	627.783	338.704	966.487
2025	27.573		27.573
	655.356	338.704	994.060
Não circulante			
2025	71.409	1.585.623	1.657.032
2026	26.592		26.592
2027	21.287		21.287
2028	21.950		21.950
2029 até 2032	78.829		78.829
2034 até 2036	19.648		19.648
2039 até 2043	1.386		1.386
	241.101	1.585.623	1.826.724
Total	896.457	1.924.327	2.820.784

26 Benefícios pós-emprego

A Companhia e suas controladas mantêm planos de suplementação de aposentadoria e pensão em favor dos colaboradores e ex-colaboradores e outros benefícios pós-emprego, compostos por assistência médica, seguro de vida, Auxílio de Incentivo a Aposentadoria - AIA e outros benefícios a aposentados.

Conforme estabelecido pela Deliberação CVM nº 110/22, a contabilização dos passivos oriundos de Benefícios pós-emprego, deve ocorrer com base nas regras estabelecidas no CPC 33 (R1). Para atendimento a essa exigência da Companhia e suas controladas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, Investco e EDP Goiás contrataram atuários independentes, para realização de avaliação atuarial desses benefícios, segundo o Método do Crédito Unitário Projetado, sendo as últimas efetuadas para a data-base de 31 de dezembro de 2023.

A Companhia e suas controladas reconhecem as obrigações dos planos de benefício definido se o valor presente da obrigação, na data das demonstrações financeiras, é maior que o valor justo dos ativos do plano. Os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de Benefício definido são reconhecidos no exercício em que ocorrem, diretamente no Patrimônio líquido na rubrica Outros resultados abrangentes. Os custos com serviços passados são reconhecidos no exercício em que ocorrem, integralmente no resultado na rubrica de Pessoal, e o resultado financeiro do benefício é calculado sobre o déficit/superávit atuarial utilizando a taxa de desconto do laudo vigente.

Para os casos em que o plano se torne superavitário e exista a necessidade de reconhecimento de um ativo, tal reconhecimento é limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos ou reduções futuras nas contribuições ao plano, conforme legislação vigente e regulamento do plano.

A controlada indireta EDP Goiás, através da Fundação CELG de Seguros e Previdência (ELETRA), oferece aos seus empregados o Plano Misto de Benefícios, instituído a partir de setembro de 2000, na característica de CD, durante o período de acumulação e de benefício definido na fase de pagamento. A referida controlada tem responsabilidade no plano original de benefício definido, pelos custos das variações atuariais respectivas, tanto na fase de acumulação quanto na fase de pagamento de benefícios. No plano misto, a responsabilidade durante a fase de acumulação é variável em função das quotas de recolhimentos dos associados, todavia limitada a um máximo de 20% das remunerações mensais. Na fase de pagamento, após a transferência da reserva acumulada em conta coletiva para o beneficiário da renda vitalícia, a controlada assume a responsabilidade apenas pela variação negativa das hipóteses de sobrevivência.

As obrigações dos planos do tipo Contribuição definida são reconhecidas como despesa de pessoal no resultado do período em que os serviços são prestados.

	Controlada		Consolidado			
	Circulante	Não circulante	Circulante		Não circulante	
			31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
PSAP Bandeirante			55.500	55.500	150.154	171.328
Auxílio Incentivo à aposentadoria - AIA			202	202	21	15
Assistência médica e seguro de vida	664	10.796	45.578	44.927	566.301	562.087
Contribuição definida			22	83	212	207
	664	10.796	101.302	100.712	716.688	733.637

26.1 Planos de suplementação de aposentadoria e pensão

São administrados pela Enerprev, entidade fechada de previdência complementar patrocinada pelas empresas do Grupo EDP - Energias do Brasil e cadastrados no Cadastro Nacional dos Planos de Benefícios - CNPB na Superintendência Nacional de Previdência Complementar - PREVIC. Tem por finalidade gerir e administrar um conjunto de planos de benefícios previdenciários em favor dos colaboradores e ex-colaboradores da Companhia e de suas controladas, sendo assegurados os direitos e deveres dos participantes, assistidos e pensionistas, previstos nos regulamentos.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Os planos da controlada EDP Goiás são administrados pela Eletra - Fundação Celg de Seguros e Previdência, pessoa jurídica sem fins lucrativos, que tem por finalidade principal a complementação dos benefícios concedidos pela previdência oficial aos seus empregados.

26.1.1 Planos de Benefício definido e Contribuição variável

EDP São Paulo

Os planos estão estruturados na modalidade "Saldado, Benefício definido e Contribuição variável", encontram-se fechados para novas adesões, e possuem as seguintes características:

(i) Plano PSAP Bandeirante – Grupo de Custeio BSPS: Corresponde aos benefícios proporcionais dos empregados, calculados com base no tempo de serviço até março de 1998, enquanto esteve vigente. Possui a característica do tipo Benefício definido, que concede Benefício saldado, na forma de renda vitalícia reversível em pensão, aos participantes inscritos até 31 de março de 1998, de valor definido em função da proporção do tempo de serviço passado acumulado até a referida data, a partir do cumprimento dos requisitos regulamentares de concessão. A responsabilidade total pela cobertura das insuficiências atuariais desse plano, apuradas pelo atuário da Enerprev, é da EDP São Paulo; e

(ii) Plano PSAP Bandeirante – Grupos de Custeio BD e CV:

- Grupo de Custeio BD - vigente após 31 de março de 1998: Plano do tipo Benefício definido, que concede renda vitalícia reversível em pensão, relativamente ao tempo de serviço passado acumulado após 31 de março de 1998, na base de 70% da média salarial mensal real, referente aos últimos 36 meses de atividade. No caso de morte em atividade e de entrada em invalidez, os benefícios incorporam todo o tempo de serviço passado (inclusive o acumulado até 31 de março de 1998) e, portanto, não incluem apenas o tempo de serviço passado acumulado após 31 de março de 1998. A responsabilidade pela cobertura das insuficiências atuariais desse plano, apuradas pelo atuário da Enerprev, é paritária entre a controlada e os participantes.

- Grupo de Custeio CV: Implantado junto com a modalidade BD vigente após 31 de março de 1998 que, até a concessão da renda (vitalícia ou financeira), reversível (ou não) em pensão, é do tipo Contribuição variável, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a controlada. Somente após a concessão da renda vitalícia, reversível (ou não) em pensão, é que o plano previdenciário passa a ser do tipo Benefício definido e, portanto, passa a gerar responsabilidade atuarial à controlada. O participante pode escolher também a opção de renda financeira, não gerando, neste caso, responsabilidade atuarial para a EDP São Paulo.

A EDP São Paulo contribuiu para estes grupos de custeio, no período com o montante de R\$2 (R\$296 em 2023).

EDP Espírito Santo

- Plano Escelsos I estruturado na modalidade de Benefício definido (vigente para adesões até 31 de maio de 1998): O Plano de custeio é sustentado por contribuições da patrocinadora, que correspondem ao dobro das contribuições dos participantes limitado a 7% da folha de salários. Concede renda vitalícia reversível em pensão, na base de até 100% da média salarial mensal real, referente aos últimos 36 meses de atividade.

- Plano Escelsos II estruturado na modalidade de Contribuição variável (vigente para adesões até 1º de novembro de 2006): O Plano de custeio é sustentado paritariamente por contribuições da patrocinadora e do participante, conforme o regulamento do plano. É um plano previdenciário que, até a concessão da renda vitalícia, reversível (ou não) em pensão, é do tipo Contribuição variável, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a EDP Espírito Santo. Somente após a concessão da renda vitalícia, reversível (ou não) em pensão, se for essa a escolha do participante, é que o plano previdenciário pode passar a ser do tipo Benefício definido e, portanto, gerando responsabilidade atuarial à EDP Espírito Santo. O participante pode escolher também a opção de renda financeira, não gerando responsabilidade atuarial para a EDP Espírito Santo.

EDP Goiás

- Plano Misto de Benefícios estruturado na modalidade de Benefício definido (instituído em setembro de 2000): A EDP Goiás tem responsabilidade no plano original de benefício definido, pelos custos das variações atuariais respectivas, tanto na fase de acumulação quanto na fase de pagamento de benefícios. No plano misto, a responsabilidade da EDP Goiás na fase de acumulação é variável em função das quotas de recolhimentos dos associados, todavia limitada a um máximo de 20% das remunerações mensais. Na fase de pagamento, após a transferência da reserva acumulada em conta coletiva para o beneficiário da renda vitalícia, a EDP Goiás assume a responsabilidade apenas pela variação negativa das hipóteses de sobrevivência. Os planos da EDP Goiás possuem as seguintes características:

(i) CelgPrev - Grupo de custeio CV: É um plano do tipo misto: uma parte do tipo Contribuição Definida, também conhecido como CD, para as suplementações de aposentadoria por tempo de serviço ou de contribuição, por idade ou especial, que nada mais é do que uma poupança individual, onde serão investidos dois tipos de contribuições: as realizadas pela patrocinadora e as que você faz. O benefício que você pode receber ao se aposentar dependerá do volume de contribuições, do tempo de pagamento e dos resultados dos investimentos.

A outra parte é do tipo benefício definido, para os benefícios de invalidez e pensão por morte, onde se garante o cálculo do benefício por uma fórmula, previamente estabelecida no Regulamento do CelgPrev.

(ii) Eletra01 – Grupo de Custeio BD: Neste conjunto de benefícios, temos 7 (sete) espécies de suplementações, sendo 6 (seis) de aposentadorias, 1 (uma) de pensão, 1 (uma) de auxílio-doença.

A Fundação oferece aos aposentados e pensionistas o abono anual, que é uma 13ª parcela, paga em dezembro, sendo prevista a proporcionalidade nos casos em que o benefício iniciou no decorrer do exercício.

Os benefícios da Eletra do plano BD são reajustados no mês de maio, pela variação do INPC acumulado no exercício anterior, recebendo, os benefícios iniciados após o mês de maio do ano anterior, reajustes proporcionais de acordo com a sua data de início do benefício.

26.1.1.1 Avaliação atuarial

Uma série de premissas podem ter sua realização diferente do calculado na avaliação atuarial devido a fatores como mudanças nas premissas econômicas ou demográficas e mudanças nas disposições dos planos ou da legislação aplicável a planos de previdência.

As obrigações dos planos são calculadas utilizando uma taxa de desconto que é estabelecida com base na rentabilidade de títulos do governo do tipo NTN-B. Desta forma, caso a rentabilidade dos ativos dos planos seja diferente da rentabilidade do tipo Tesouro IPCA+ (antiga NTN-B) com *duration* similar ao do benefício, haverá um ganho ou perda atuarial aumentando ou diminuindo o déficit/superávit atuarial destes benefícios.

As práticas de investimento dos planos se pautam pela busca e manutenção de ativos líquidos e dotados de rentabilidade necessária para cumprir estas obrigações no curto, médio e longo prazo, mantendo um equilíbrio entre os ativos e os compromissos do passivo com o objetivo de gerar uma liquidez compatível com o crescimento e a proteção do capital, visando garantir o equilíbrio de longo prazo entre os ativos e as necessidades ditas pelos fluxos atuariais futuros.

Foi publicada em 21 de fevereiro de 2017 a Resolução nº 24 da PREVIC que dispõe sobre o reconhecimento de submassas nos planos de benefícios. De acordo com a referida resolução, caracteriza-se como submassa um grupo de participantes ou assistidos vinculados a um plano de benefícios e que tenham identidade de direitos e obrigações homogêneos entre si, porém heterogêneos em relação aos demais participantes e assistidos do mesmo plano.

Com base neste conceito, para a EDP São Paulo a avaliação atuarial realizada em 30 de setembro de 2023 identificou que cada grupo de custeio do plano PSAP Bandeirante (BSPS, BD e CV) representaria uma submassa no plano e, por sua vez, deveriam ser controlados de forma segregada, resultando em uma posição superavitária para a submassas de custeio BD e custeio CV nos montantes de R\$82.692 e R\$6.983 respectivamente e uma posição deficitária para a submassas de custeio BSPS nos montantes de R\$205.653, resultando em um montante líquido deficitário atualizado de R\$115.978.

Para a EDP Espírito Santo, a avaliação atuarial realizada na data-base 31 de dezembro de 2023 demonstrou que, nos Planos do tipo Benefício definido, o valor presente das obrigações atuariais, líquido do valor justo dos ativos, apresenta-se superavitário. O superávit possui restrição no seu reconhecimento decorrente de premissas estabelecidas no CPC 33 (R1).

Para a EDP Goiás, a avaliação atuarial realizada na data-base 31 de dezembro de 2023 demonstrou que, nos Planos Misto de Benefícios, o valor presente das obrigações atuariais, líquido do valor justo dos ativos, apresenta-se superavitário. O superávit possui restrição no seu reconhecimento decorrente de premissas estabelecidas no CPC 33 (R1).

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



26.1.1.2 Conciliação dos ativos e passivos atuariais

EDP São Paulo

	Valor presente das obrigações do plano	Valor justo dos ativos do plano	Restrições de reconhecimento do ativo	Passivo
Saldos em 31 de dezembro de 2023	(1.410.133)	1.268.476	(85.171)	(226.828)
Custo do serviço corrente	252			252
Custo dos juros	(26.686)	24.004	(2.030)	(4.712)
Ganhos/(perdas) atuariais reconhecidos no Patrimônio Líquido	8.273	5.020	(2.174)	11.119
Contribuições pagas pela controlada		14.515		14.515
Contribuições pagas pelos empregados	(427)	427		-
Benefícios pagos pelo plano	19.584	(19.584)		-
Saldos em 31 de março de 2024	(1.409.137)	1.292.858	(89.375)	(205.654)

O ganho atuarial no valor presente das obrigações no montante de R\$11.119, apurado na avaliação atuarial efetuada em 31 de março de 2024 é decorrente dos efeitos de aumento na taxa de desconto considerando a situação atual de mercado.

O saldo de perda atuarial em 31 de março de 2024, líquido de Imposto de renda e Contribuição social, é de R\$233.969 (R\$241.308 em 31 de dezembro de 2023).

EDP Espírito Santo

	Valor presente das obrigações do plano	Valor justo dos ativos do plano	Restrições de reconhecimento do ativo	Ativo reconhecido
Saldos em 31 de dezembro de 2023	(205.533)	335.419	(82.729)	48.816
Custo do serviço corrente	(16)			(16)
Custo dos juros	(4.685)	7.922	(2.109)	1.128
Ganhos/(perdas) atuariais	1.609	2.254	(4.166)	(303)
Benefícios pagos pelo plano	4.994	(4.994)		-
Saldos em 31 de março de 2024	(203.631)	340.601	(89.004)	49.625

Devido à situação superavitária destes planos, não há contribuições esperadas da EDP Espírito Santo para os próximos 12 meses.

Para estes planos o saldo de perda atuarial, líquido de imposto de renda e contribuição social, em 31 de março de 2024 é de R\$303 (ganho atuarial de R\$48.967 em 31 de dezembro de 2023). O ganho apurado na avaliação atuarial efetuada em 31 de março de 2024 é decorrente dos efeitos de aumento na taxa de desconto considerando a situação atual de mercado.

EDP Goiás

	Valor presente das obrigações do plano	Valor justo dos ativos do plano	Ativo reconhecido
Saldos em 31 de dezembro de 2023	(13.964)	13.774	(227)
Custo do serviço corrente	(2)		(2)
Custo dos juros	(279)	276	(3)
Saldos em 31 de março de 2024	(14.245)	14.050	(232)

O saldo de perda atuarial em 31 de março de 2024, líquido de Imposto de renda e Contribuição social, é de zero (R\$78 perda em 31 de dezembro de 2023).

26.1.1.3 Vencimentos dos planos de benefício

Os vencimentos dos planos de benefício, calculado nas avaliações atuariais, estimam o seguinte fluxo futuro de pagamentos de benefícios para os próximos 10 anos:

Vencimento	EDP São Paulo		EDP Espírito Santo	
	PSAP	Plano I	Plano II	
Circulante				
2024	90.348	14.424	6.566	
	90.348	14.424	6.566	
Não circulante				
2025	93.516	14.423	6.724	
2026	96.580	14.375	6.873	
2027	100.157	14.278	7.015	
2028	103.277	14.128	7.145	
2029 a 2033	565.853	66.489	37.091	
	959.383	123.693	64.848	
Total	1.049.731	138.117	71.414	

Notas Explicativas



Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

26.1.1.4 Despesas líquidas

Os efeitos da revisão das avaliações atuariais reconhecidos no resultado e em outros resultados abrangentes, ambos em contrapartida a rubrica de Benefícios pós-emprego são os seguintes:

	Períodos de 3 meses findos em 31 de março				
	EDP São Paulo		EDP Espírito Santo		EDP Goiás
	2024	2023	2024	2023	2024
Custo do serviço					
Custo do serviço corrente	(252)	(235)	16	14	2
Custo dos juros	4.712	4.759	(1.128)	24	3
Componentes de custos de benefícios definidos reconhecidos no resultado	4.460	4.524	(1.112)	38	5
Remuneração do valor líquido do passado de benefício definido					
Retorno sobre ativos do plano (excluindo valores incluídos em despesa financeira líquida)	(5.020)	51.985	(2.254)	8.875	
(Ganhos) e perdas atuariais decorrentes de ajuste de experiência	(2.624)	(8.932)	(907)	(2.864)	
(Ganhos) e perdas atuariais decorrentes de mudança em premissas financeiras	(5.649)	(12.419)	(702)	845	
Ajustes a restrições ao ativo de benefício definido	2.174	(13.585)	4.166	(6.532)	
Componentes de custos de benefícios definidos reconhecidos em outros resultados abrangentes	(11.119)	17.049	303	324	-
Total	(6.659)	21.573	(809)	362	5

O custo do serviço passado reconhecido na avaliação atuarial de 31 de março de 2024 é decorrente de alterações na cláusula 25ª do acordo coletivo de trabalho de 2023, mudança de operadora do plano odontológico e alteração de sua modalidade de pagamento.

26.1.1.5 Confissão de dívida - Enerprev e EDP São Paulo

A EDP São Paulo, com o objetivo de equacionar o déficit atuarial da sua submassa BSPS e diminuir o risco de futuros déficits, formalizou instrumento jurídico com a Enerprev decorrente de déficit atuarial, calculado conforme diretrizes da Resolução CGPC nº 26/2008 e suas alterações. O acordo original estava sendo liquidado financeiramente em 240 meses com base em percentual sobre a folha de salários, contados a partir de setembro de 1997. Em 22 de agosto de 2016, a EDP São Paulo e a Enerprev firmaram o 2º aditivo do termo de compromisso entre as empresas, destacando a alteração do prazo da liquidação (que estava prevista para encerrar-se em setembro de 2017) para 143 parcelas, sendo a primeira em setembro de 2016. Desde dezembro de 2016 o saldo devedor e o valor da prestação mensal são apurados uma vez por ano na época da avaliação atuarial da Enerprev, posicionada em dezembro, considerado o valor e o prazo remanescente da dívida. As premissas atuariais utilizadas pela EDP São Paulo atendem ao disposto no CPC 33 (R1) enquanto que as premissas atuariais utilizadas pela Enerprev atendem a Resolução CGPC nº 18/2006 e Instrução Previc nº 7/2013.

Segue abaixo conciliação entre os dois métodos de avaliação atuarial:

	31/03/2024	31/12/2023
Valor presente das obrigações do plano	(1.167.473)	(1.168.469)
Valor justo dos ativos do plano	1.051.495	1.027.434
Superávit	(115.978)	(141.035)
Superávit irrecuperável	(89.675)	(85.471)
Total registrado submassa BSPS - CPC 33 (Nota 26.1.1.1)	(205.653)	(226.506)
Contrato de confissão de dívida e ajuste de reserva matemática - Resolução CGPC nº26/2008	(238.019)	(245.571)
Diferença entre premissas (*)	(32.366)	(19.065)

(*) O montante de R\$32.366 (R\$19.065 em 31 de dezembro de 2023) é decorrente da diferença de premissas e metodologias utilizadas pela EDP São Paulo para fins de atendimento à Deliberação CVM nº 110/22 e aquelas utilizadas pela Enerprev (administradora do plano de benefícios) para fins de atendimento à Resolução nº 26/08 e suas alterações do Conselho Nacional de Previdência Complementar e tende a ser eliminada ao longo do tempo com a maturação do plano.

26.1.2 Planos de Contribuição definida

• Grupo EDP - Energias do Brasil

A Companhia e as demais empresas do Grupo EDP - Energias do Brasil são patrocinadoras do Plano Energias do Brasil administrado pela Enerprev, o qual encontra-se aberto para adesão de novos participantes. Neste plano, o participante pode contribuir com o percentual fixo de 1% até 7% do salário de contribuição, no qual o percentual da contribuição das patrocinadoras em seu favor no referido plano também ocorrerá na mesma proporção, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para as patrocinadoras. Os participantes poderão ainda participar com contribuições voluntárias mensais, que equivalem a um percentual de sua livre escolha aplicado sobre o seu salário de contribuição, ou anuais, por meio de um valor único a escolha do participante. Este tipo de contribuição é feito adicionalmente à contribuição básica, sem a proporcional contribuição das patrocinadoras.

Na qualidade de patrocinadoras deste plano a Companhia contribuiu no período foi zero (R\$363 em 2023) e as controladas contribuíram no período com o montante de R\$453 (R\$2.157 em 2023).

Em 31 de março de 2024 este plano tem a adesão de 141 colaboradores (144 em 31 de dezembro de 2023) da Companhia e 2.238 (1.805 em 31 de dezembro de 2023) das suas controladas.

• EDP Goiás

O plano prevê a acumulação de reservas individualizadas, por recolhimento mensal de quotas pelos ativos pela patrocinadora, com base compulsória de 2% sobre os salários, acrescidas de contribuições facultativas definidas pelos participantes em que a patrocinadora acompanha até o limite de 20% dos salários. Há ainda, contribuições extraordinárias do participante sem contrapartida da patrocinadora. O saldo de quotas acumulado na data de concessão do benefício é transformado em renda vitalícia. Os aportes patronais são mantidos em conta coletiva até a data da concessão, quando se transformam em nominativos aos beneficiários. Os benefícios do plano são os seguintes:

- Suplementação de aposentadoria;
- Suplementação de aposentadoria por invalidez;
- Suplementação de pensão; e
- Suplementação do abono anual.

Na qualidade de patrocinadora destes tipos de planos, a controlada EDP Goiás contribuiu no período com R\$57.

Em 31 de dezembro de 2023 este plano tem a adesão de 44 colaboradores (43 em 31 de dezembro de 2023).

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



26.2 Auxílio Incentivo à Aposentadoria (AIA), Assistência médica, Seguro de vida e Outros benefícios a aposentados: Benefício Definido

- Auxílio Incentivo à Aposentadoria - AIA (EDP Espírito Santo): Benefício aos empregados admitidos até 31 de dezembro de 1981, pagável por ocasião da rescisão do contrato de trabalho, independentemente do motivo de desligamento. O AIA garante um pagamento em forma de pecúlio, cujo valor foi calculado considerando, para cada empregado, a proporcionalidade do tempo de contribuição ao INSS até 31 de outubro de 1996, da remuneração e o benefício do INSS em 31 de outubro de 1996;
- Assistência médica, seguro de vida e outros benefícios a aposentados (EDP Espírito Santo - vigente aos empregados admitidos até 31 de dezembro de 1990 e aposentados nas controladas): Cobertura vitalícia com despesas de assistência médica, odontológica, medicamentos, seguro de vida e, nos casos comprovados de existência de dependente especial, correspondente a 50% do piso salarial das controladas; e
- Assistência médica (Investco): De acordo com a Lei nº 9.656/98, os empregados que pagam contribuição mensal fixa para o plano de assistência médica têm o direito de continuar em um plano semelhante, em caso de desligamento ou aposentadoria, por um tempo determinado conforme previsto na legislação aplicável aos planos de assistência à saúde. O modelo de assistência médica da Investco de abril de 2005 até dezembro de 2011 atendia a essa condição.

26.2.1 Avaliação atuarial

Uma série de premissas podem ter sua realização diferente da calculada na avaliação atuarial devido a fatores como mudanças nas premissas econômicas ou demográficas e mudanças nas disposições dos benefícios ou da legislação aplicável a estes.

A maior parte das obrigações dos benefícios consistem na concessão de benefícios vitalícios aos participantes. Por essa razão, aumentos na expectativa de vida resultarão em aumento nas obrigações dos planos. Estes benefícios são sensíveis à inflação, sendo que uma inflação maior que o previsto nesta avaliação levará a um maior nível de obrigações.

26.2.2 Movimentação dos passivos atuariais

	EDP Espírito Santo		Investco
	Valor presente das obrigações	(Passivo) reconhecido	Valor presente das obrigações
Saldos em 31 de dezembro de 2023	(605.944)	(605.944)	(1.287)
Custo do serviço corrente	(373)	(373)	(13)
Custo dos juros	(13.897)	(13.897)	(31)
Custo do serviço passado	8.308	8.308	
Ganhos/(perdas) atuariais reconhecidos no Patrimônio Líquido	(869)	(869)	
Contribuições pagas pela controladas	13.450	13.450	14
Saldos em 31 de março de 2024	<u>(599.325)</u>	<u>(599.325)</u>	<u>(1.317)</u>

A perda atuarial no montante de R\$869 na EDP Espírito Santo e zero na Investco, apurada na avaliação atuarial efetuada em 31 de março de 2024, foi decorrente, principalmente, do aumento na taxa de desconto de mercado utilizado no valor presente do fluxo de pagamento de benefícios previsto no estudo atuarial e aumento na restrição de reconhecimento de ativo, dado o aumento no superávit atuarial dos planos.

Para estes planos, acumulado desde o início da obrigação, o saldo de perda atuarial líquido de imposto de renda e contribuição social em 31 de março de 2024 na EDP Espírito Santo é de R\$255.326 (R\$254.553 em 31 de dezembro de 2023) e na Investco de R\$683 (R\$683 em 31 de dezembro de 2023).

Devido à situação superavitária destes planos, não há contribuições esperadas da EDP Espírito Santo para os próximos 12 meses e sem pagamento para Investco.

26.2.3 Despesas líquidas

Os efeitos da revisão das avaliações atuariais reconhecidos no resultado e em outros resultados abrangentes, ambos em contrapartida a rubrica de Benefícios pós-emprego são os seguintes:

	Nota	Períodos de 3 meses findos em 31 de março			
		EDP Espírito Santo		Investco	
		2024	2023	2024	2023
Custo do serviço					
Custo do serviço corrente		373	326	13	12
Custo dos juros	31	13.897	13.496	31	30
Custo do serviço passado		(8.308)			
Componentes de custos de benefícios definidos reconhecidos no resultado		<u>5.962</u>	<u>13.822</u>	<u>44</u>	<u>42</u>
Remensuração do valor líquido do passivo de benefício definido					
(Ganhos) e perdas atuariais decorrentes de ajuste de experiência		2.818	390		
(Ganhos) e perdas atuariais decorrentes de mudança em premissas financeiras		(1.949)	(9.850)		
Componentes de custos de benefícios definidos reconhecidos em outros resultados abrangentes		<u>869</u>	<u>(9.460)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total		<u>6.831</u>	<u>4.362</u>	<u>44</u>	<u>42</u>

Notas Explicativas



Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

27 Provisões

	Nota	Controladora		Consolidado			
		Não circulante		Circulante		Não circulante	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Provisões cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórias	27.1	60.908	58.556	37.589	39.029	664.886	673.955
Licenças Ambientais	27.2			27.277	25.822	21.063	23.181
Total		60.908	58.556	64.866	64.851	685.949	697.136

27.1 Provisões cíveis, fiscais, trabalhistas e depósitos vinculados a litígios

27.1.1 Risco de perda provável

	Nota	Controladora							
		Passivo				Ativo			
		Saldo em 31/12/2023	Constituição	Pagamentos	Reversões	Atualização monetária	Saldo em 31/03/2024	Depósito Judicial	
						31/03/2024	31/03/2024	31/12/2023	
Trabalhistas	27.1.1.1	7.193	110	(109)	(236)	241	7.199	2.578	2.576
Cíveis	27.1.1.2	50.344	865	(625)	(234)	2.343	52.693	8.563	8.406
Outros	27.1.1.5	1.019	13	(12)	(4)		1.016		
Total Não circulante		58.556	988	(746)	(474)	2.584	60.908	11.141	10.982

	Nota	Consolidado								
		Passivo				Ativo				
		Saldo em 31/12/2023	Constituição	Pagamentos	Reversões	Atualização monetária	Saldo em 31/03/2024	Depósito Judicial		
						31/03/2024	31/03/2024	31/12/2023		
Trabalhistas	27.1.1.1	150.849	8.324	(6.439)	(6.106)	10.950	317	157.895	43.876	45.170
Cíveis	27.1.1.2	380.228	23.810	(34.154)	(2.610)	(4.809)	(2.445)	360.020	125.138	115.918
Fiscais	27.1.1.3	111.795				958		112.753	33.973	33.216
Regulatórios	27.1.1.4	34.558				904		35.462		
Outros	27.1.1.5	35.554	301	(219)	(35)	601	143	36.345		
Total		712.984	32.435	(40.812)	(8.751)	8.604	(1.985)	702.475	202.987	194.304
Circulante		39.029						37.589		
Não circulante		673.955						664.886	202.987	194.304

O valor total referente às garantias de provisões prováveis na Companhia e no Consolidado é de R\$62.628 em 31 de março de 2024 (R\$61.414 em 31 de dezembro de 2023).

27.1.1.1 Trabalhistas

EDP - Energias do Brasil, EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, EDP Goiás e EDP Transmissão Litoral Sul

Referem-se a diversas ações que questionam, entre outros, pagamento de horas extras, adicionais de periculosidade e equiparação salarial.

Em 4 de agosto de 2015, por meio do julgamento do processo de arguição de inconstitucionalidade nº 479-60.2011.5.04.0231, o Pleno do Tribunal Superior do Trabalho decidiu que os débitos trabalhistas devem ser atualizados com base na variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo Especial - IPCA-E, do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. O índice seria utilizado pelo Conselho Superior da Justiça do Trabalho - CSJT para a tabela de atualização monetária da Justiça do Trabalho (Tabela Única). Desta forma, o índice de correção desses débitos, que era a Taxa Referencial - TR, passaria a ser o IPCA-E.

O novo índice deveria ser aplicado em todas as ações trabalhistas que envolvem entes públicos e privados que discutem dívidas posteriores a 30 de junho de 2009, que ainda não foram executadas ou houve o trânsito em julgado. Todavia, em 14 de outubro de 2015, o Ministro do Supremo Tribunal Federal - STF deferiu liminar para suspender os efeitos da decisão proferida pelo Tribunal Superior do Trabalho - TST.

Em ato contínuo, em 05 de dezembro de 2017, a 2ª Turma do STF, por maioria dos votos, julgou improcedente a ação ajuizada pela Federação Nacional dos Bancos - FENABAN contra a decisão do TST nos autos do processo ArgInc-479-60.2011.5.04.0231, que determinava a aplicação do IPCA-E como índice de correção monetária dos débitos trabalhistas. Na decisão questionada pela FENABAN, o TST declarou que o uso da TR como índice de correção na Justiça do Trabalho era inconstitucional, ficando, em consequência, revogada a liminar anteriormente deferida, e determinou a adoção do IPCA-E determinado pelo IBGE, para calcular os débitos.

Em março de 2018 os Embargos Declaratórios foram julgados no TST e, neste sentido, a Companhia e suas controladas entenderam, por ora, que a decisão do STF deveria ser aplicada a partir de seus efeitos modulatórios e não sobre todo o processo, logo, a aplicação do IPCA-E deveria ocorrer a partir de 25 de março de 2015. Cabe recurso ao tema.

Desta forma, desde dezembro de 2017, a Companhia e suas controladas passaram a atualizar todos os processos trabalhistas por meio do IPCA-E.

Em dezembro de 2020, o plenário do Supremo Tribunal Federal decidiu que a correção monetária de débitos trabalhistas deve ser feita pelo IPCA-E e pela taxa SELIC, mais favoráveis aos trabalhadores. O entendimento firmado pela Corte abrange também os depósitos recursais realizados em conta judicial.

Os processos que ainda estejam na fase de conhecimento, independentemente da prolação de sentença, deverão observar, de forma retroativa, a aplicação dos dois índices da seguinte forma: a aplicação do IPCA-E na fase prejudicial e, a partir da citação do processo, a taxa SELIC. A decisão proferida pelo Supremo Tribunal Federal encerra discussões travadas nos TRTs e TST sobre o índice de correção aplicável na Justiça do Trabalho, e tais índices devem ser aplicados enquanto não for aprovado projeto de Lei pelo Congresso Nacional sobre o tema.

Neste sentido, a Companhia e suas controladas a partir de 1º de janeiro de 2021 passaram a aplicar os referidos índices de correção das seguintes formas: (i) processos em andamento com atualização da nova forma de cálculos em fase de liquidação do processo; e (ii) processos novos com aplicação dos índices desde o cadastramento no sistema EDP Legal, o qual deverá ser incluído já com o correto valor atualizado pelo índice IPCA-E para que o sistema realize as atualizações mensais pós citação pela taxa SELIC.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



27.1.1.2 Cíveis

EDP São Paulo e EDP Espírito Santo

Referem-se, principalmente, a pedidos de restituição dos valores pagos a título de majoração tarifária, efetuados pelos consumidores industriais em decorrência da aplicação das Portarias DNAEE nº 38/86 e nº 45/86 - Plano Cruzado, que vigoraram de fevereiro a novembro daquele ano. Os valores originais estão atualizados de acordo com a sistemática praticada no âmbito do Poder Judiciário. O saldo em 31 de março de 2024 para a EDP São Paulo é de R\$111.180 (R\$107.249 em 31 de dezembro de 2023) e para a EDP Espírito Santo é de R\$4.063 (R\$4.130 em 31 de dezembro de 2023), destacando-se o seguinte processo para a EDP São Paulo:

- Processo nº 2000.001.127615-0, em trâmite na 10ª Vara Cível do Foro Central da Comarca do Rio de Janeiro, movido pela White Martins que discute a existência de reflexos decorrentes da vigência das Portarias nº 38/86 e nº 45/86 do extinto DNAEE, nas tarifas de consumo de energia elétrica, relativo ao período de setembro de 2000 em diante. No mês de abril de 2010, a EDP São Paulo cumpriu determinação judicial de substituição da garantia processual existente, de carta-fiança por depósito bancário no montante de R\$60.951 e, em junho de 2011, foi efetuado o complemento do depósito judicial no valor de R\$10.627. A EDP São Paulo apresentou diversas manifestações e recursos visando a suspensão da execução do montante, bem como para reverter a determinação de desconto do percentual de 16,66% nas faturas mensais da White Martins, até que, em 8 de junho de 2011, foi autorizado o levantamento, em pagamento, do valor de R\$60.951 depositado inicialmente, sem prestação de caução. No dia 10 de junho de 2011, a White Martins realizou o levantamento do referido depósito atualizado monetariamente no montante de R\$66.806. Não obstante o levantamento do referido depósito, permanece depositado judicialmente o montante de R\$10.627, havendo ainda recursos pendentes perante o Tribunal de Justiça do Rio de Janeiro e no Superior Tribunal de Justiça - STJ discutindo a questão. Atualmente, foi realizada nova perícia no âmbito do cumprimento de sentença. O registro contábil foi efetuado de forma a apresentar a redução do depósito judicial em contrapartida de uma redução da provisão constituída para esta contingência. O saldo remanescente em 31 de março de 2024 é de R\$75.045 (R\$72.838 em 31 de dezembro de 2023).

EDP São Paulo

- Ação De Cobrança nº 0002000-33.2001.8.26.0100, promovida pela Fundação CESP em face das empresas cindidas da Eletropaulo, para haver a importância total de R\$1.642 de 30 de outubro de 2000, referente à parte que lhes caberia em face do plano de suplementação de aposentadorias e pensão para os empregados da Funcesp - o valor refere-se à reavaliação atuarial anual do plano referido ocorrido no exercício encerrado em 31 de dezembro de 1997. O montante estimado em 31 de março de 2024 é de R\$770 (R\$40.212 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente a EDP São Paulo aguarda julgamento do recurso. Atualmente em execução definitiva, realizado pagamento no valor de R\$ 21.533, revertido o valor de R\$ 18.834.

- Processo originário 0121427-48.2006.8.26.0100 que tramitou perante a 28ª Vara Cível do Foro Central de São Paulo, finalizado este processo passou a tramitar o Cumprimento de sentença nº. 0041606-43.2016.8.26.0100 em tramite perante a 28ª Vara Cível. Trata-se de Cumprimento de sentença que visa que a companhia realize o pagamento de R\$1.894 (valor histórico de 2012). A companhia apresentou recurso para discutir o valor da condenação através do Agravo de Instrumento e em 03 de maio de 2022 foi publicada a decisão determinando a intimação da seguradora para que depositasse nos autos o valor objeto da apólice no total de R\$8.381. Evitando a execução da apólice de seguro a EDP São Paulo optou por depositar o valor discutido no processo a título de garantia, passando o caso de possível para provável em razão do dispêndio dos valores. Em 31 de março de 2024 o valor é de R\$12.905 (R\$12.290 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente a EDP São Paulo aguarda julgamento do recurso.

EDP Espírito Santo

A EDP Espírito Santo é parte em causas referente a pedidos de responsabilidade civil por eletropressão, onde ocorreu acidentes provocados pela exposição acidental a carga elétrica. O montante estimado em 31 de março de 2024 é de R\$15.000 (R\$8.261 em 31 de dezembro de 2023). Aguarda-se julgamento dos processos.

Processos relacionados a desapropriação e constituição de servidão administrativa para a construção de empreendimentos no Estado. Na grande maioria dos processos discute-se apenas o valor indenizatório decorrente da desapropriação e permanecem aguardando julgamento ou decisão final. O montante estimado em 31 de março de 2024 é de R\$31.813 (R\$32.475 em 31 de dezembro de 2023).

Investco

(i) Desapropriações

A Investco possui provisionado em 31 de março de 2024 o montante de R\$5.405 (R\$7.445 em 31 de dezembro de 2023) que refere-se:

(ii) Indenizações

Indenizações pleiteadas por pessoas que se consideram impactadas pelo enchimento do reservatório UHE Lajeado ou que pretendem majorar indenizações recebidas da Investco, cujo montante provisionado em 31 de março de 2024 é de R\$1.304 (R\$1.797 em 31 de dezembro de 2023).

EDP Transmissão Aliança

Referem-se, em sua totalidade, a processos relativos a indenizações a título de desapropriações propostas pela controlada para a construção da linha de transmissão. O montante estimado em 31 de março de 2024 é de R\$28.435 (R\$28.280 em 31 de dezembro de 2023).

Definição STF sobre os limites da coisa julgada

Referem-se, em sua totalidade, a processos relativos a indenizações a título de desapropriações propostas pela EDP Transmissão Aliança para a construção da linha de transmissão. O montante estimado em 31 de março de 2024 é de R\$54.798 (R\$51.802 em 31 de dezembro de 2023).

27.1.1.3 Fiscais

Enerpeixe

Refere-se a processo administrativo no âmbito da Receita Federal do Brasil - RFB, que visa a cobrança de IRPJ e CSLL apurados nos períodos de 2014 a 2016 por suposta falta de recolhimento. O valor atualizado em 31 de março de 2024 é de R\$2.526 (R\$2.489 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa administrativa e aguarda julgamento.

EDP São Paulo

Em 31 de março de 2024, o valor da contingência é de R\$12.293 (R\$12.134 em 31 de dezembro de 2023), em razão da reavaliação de provas do processo judicial, no qual discute-se ao direito aos créditos de ICMS utilizados pela Companhia no período de julho a dezembro de 2003, referente a valores de "Anulação/Devolução de Venda de Energia Elétrica". Foi efetuada a provisão parcial do valor total da contingência, e a segregação da classificação de risco. A Companhia apresentou defesa e aguarda julgamento. O valor em risco sofre acréscimo expressivo em razão dos critérios de atualização da Lei Estadual nº 13.918/09, além dos honorários exigidos pela Procuradoria Estadual na fase judicial.

Mandado de Segurança em face da Receita Federal, objetivando o afastamento da base de cálculo da COFINS prevista pela Lei nº 9.718/98. Em 2009 foi feita adesão ao REFIS, para liquidação parcial dos débitos (1999), mantendo a discussão dos demais temas relativos aos períodos de 2000 e 2001, entretanto, a Companhia obteve decisão parcialmente favorável, restando devido a União o valor relativo a discussão da majoração da alíquota no montante de R\$7.098 em 31 de março de 2024 (R\$7.037 em 31 de dezembro de 2023). O processo aguarda decisão sobre a conversão parcial do depósito em favor da União, para quitação dos débitos.

EDP Espírito Santo

- Ação judicial movida pela Receita Federal, objetivando a cobrança de PIS e COFINS dos períodos de 2002 e 2005, em razão do não processamento das retificações das declarações decorrentes da recomposição tarifária extraordinária, conforme orientações do parecer COSIT nº 26/02. Em razão do indeferimento da perícia nos autos, foi proferida decisão desfavorável no Tribunal Superior, ocasionando o provisionamento da contingência no valor de R\$30.083 já atualizados, em 31 de março de 2024 (R\$29.831 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou recurso e aguarda julgamento.

- Processo judicial entre a Companhia e a Receita Federal, o qual discute a homologação parcial de crédito de FINSOCIAL compensado com débitos de COFINS de 2001. Em razão de decisão desfavorável no Superior Tribunal de Justiça, foi provisionado o montante de R\$57.853, atualizado até 31 de março de 2024 (R\$57.441 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia permanece apresentando os recursos cabíveis e aguarda julgamento.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



27.1.1.4 Regulatórios

EDP São Paulo e EDP Espírito Santo

Referem-se a autos de infração editados pela ANEEL ou outros órgãos reguladores que encontram-se em fase de recurso pelas controladas de distribuição.

EDP São Paulo

Dentro do contexto de Fiscalização Responsiva, as Agências Reguladoras estabelecem acordos com as concessionárias para o desenvolvimento de planos de ações específicos, que objetivam a melhoria e a conformidade do serviço prestado pelas empresas. A ARSESP - Agência Reguladora do Estado de São Paulo e a controlada EDP São Paulo definiram Plano de Resultados para melhoria de indicadores de qualidade do fornecimento de energia elétrica da EDP São Paulo, que foi acompanhado ao longo do ano de 2021, a partir do processo de fiscalização ANEEL nº48500.004490/2022-22. O processo de fiscalização resultou no Auto de Infração 0015/2022-SFE, registrando a Não Conformidade em decorrência de a EDP São Paulo ter ultrapassado em 2021 os limites regulatórios estabelecidos em 14 conjuntos de unidades consumidoras no indicador DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora e em 6 conjuntos de unidades consumidoras no indicador FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, sendo que os indicadores regulatórios globais de DEC e FEC na controlada EDP São Paulo foram registrados abaixo do limite estabelecido para o mesmo ano. O montante de penalidade estimado em 31 de março de 2024 é de R\$13.438 (R\$13.438 em 31 de dezembro de 2023), representando uma redução de 25,81%. A controlada EDP São Paulo protocolou recurso administrativo, e aguarda avaliação de mérito pela ANEEL.

27.1.1.5 Outros

EDP São Paulo

Em 31 de março de 2024, o valor total é de R\$4.599 (R\$4.515 em 31 de dezembro de 2023). A provisão foi constituída de acordo com o Termo de Restituição, no qual atribuiu responsabilidade à Companhia em favor da Enerprev, em caso de desembolso relacionado ao processo judicial nº 0021584-06.2001.4.03.6100 em nome Fundação CESP em face da União Federal, no qual discute as regras de imunidade e isenção quanto ao recolhimento de contribuições sociais do período de 1995 a 1999, o mesmo foi parcialmente classificado com perda provável pelos patronos da ação.

27.1.2 Risco de perda possível

	Nota	Controladora				Consolidado			
		Saldo em		Ativo		Saldo em		Ativo	
		31/03/2024	31/12/2023	Depósito Judicial		31/03/2024	31/12/2023	Depósito Judicial	
Trabalhistas	27.1.2.1	3.368	3.258	293	324	105.846	107.054	9.648	14.444
Cíveis	27.1.2.2	670.136	193.622	1.204	1.506	1.779.893	1.278.767	24.517	45.904
Fiscais	27.1.2.3	153.911	43.101	2.633	1.184	2.229.515	2.085.518	124.128	120.280
Regulatórios	27.1.2.4					12.298	12.298	552	552
Total		827.415	239.981	4.130	3.014	4.127.552	3.483.637	158.845	181.180

O valor total referente às garantias de provisões possíveis na Companhia é de R\$649.059 em 31 de março de 2024 (R\$691.437 em 31 de dezembro de 2023) e no consolidado R\$756.650 (R\$797.639 em 31 de dezembro de 2023).

Dentre as principais causas com risco de perda avaliadas como possível, destacam-se as seguintes:

27.1.2.1 Trabalhistas

EDP - Energias do Brasil, EDP Espírito Santo, EDP São Paulo, EDP Goiás, EDP Transmissão Aliança, EDP Transmissão Litoral Sul e EDP Smart Serviços

Referem-se a diversas ações que, de maneira geral, versam sobre horas extras, equiparação salarial, responsabilidade subsidiária/solidária envolvendo empresas prestadoras de serviços, indenização por danos morais/materiais decorrentes de doenças/acidentes de trabalho, dentre outros.

27.1.2.2 Cíveis

EDP - Energias do Brasil

- Processo nº 1109675-81.2014.8.26.0100, em trâmite na 20ª Vara Cível do Foro Central da Comarca de São Paulo, movido pela Montcalm Montagens Industriais S.A. contra as empresas MABE Construção e Administração de Projetos LTDA, Pecém II Geração de Energia S.A, Eneva S.A. e EDP - Energias do Brasil, que discute suposto desequilíbrio contratual em subcontratação realizada pela MABE, para prestação de serviços de montagem de equipamento relacionadas à implantação da UTE Pecém II, empresa do grupo econômico da Eneva S.A. A Montcalm, alega que as empresas possuem responsabilidade subsidiária pelos inadimplementos contratuais, em razão de suposta sucessão contratual e sucessão empresarial. Atualmente o processo encontra-se em fase pericial. O valor estimado em 31 de março de 2024 é de R\$90.068 (R\$85.770 em 31 de dezembro de 2023).

- Em decorrência da situação de escassez hídrica no Estado do Ceará, o Governo do Estado por meio do Decreto nº 32.044 de 16 de setembro de 2016, estabeleceu a cobrança do Encargo Hídrico Emergencial – EHE a ser incidido sobre as indústrias termoeletricas do Estado, cobrado mensalmente com base no consumo verificado no valor de R\$7.210,00 a cada 1.000 metros cúbicos.

Em 13 de outubro de 2016 a Porto do Pecém apresentou à ANEEL requerimento administrativo com o fim de obter, cautelarmente, a aplicação de novo valor de Custo Variável Unitário – CVU da energia gerada pela UTE Pecém I, face à cobrança do novo encargo, visto que afetaria a equação econômico-financeira dos CCEARs. A ANEEL, por meio do Despacho nº 3.293 de 16 de dezembro de 2016, negou provimento ao requerimento.

Encontra-se em andamento a ação judicial promovida em face da ANEEL em 19 de dezembro de 2016, com vistas a ter garantido o equilíbrio econômico financeiro dos CCEARs, mediante repasse do EHE ao CVU. Em 31 de janeiro de 2017 foi indeferido o pedido de liminar. Em 3 de maio de 2017 a Porto do Pecém ingressou com um novo recurso requerendo nova apreciação onde foi proferida decisão deferindo a antecipação da tutela em favor da Porto do Pecém. Atualmente o processo aguarda a sentença. Mediante os fatos, a Porto do Pecém vem reconhecendo e repassando o custo integral do EHE no CVU impactando a receita líquida em contrapartida do contas a receber. Em 11 de agosto de 2017 foi promulgado pelo governo do estado de Ceará o decreto nº32.305/17 que prorrogou o encargo por prazo indeterminado.

Em 31 de março de 2024 a ação possui o valor estimado total de R\$216.418. No decorrer de 2020 houve a revisão das premissas envolvendo o cálculo da contingência que, anteriormente, levavam em consideração a estimativa do valor a ser pago de EHE, segundo a média histórica, passando a ser considerado o risco efetivo da ação considerando o repasse da CVU. A coligada Porto do Pecém apresentou defesa e aguarda julgamento.

Investco

- Referem-se, em sua grande maioria, às ações descritas na nota 27.1.1.2 - Indenizações e Desapropriações, no montante em 31 de março de 2024 de R\$89.392 (R\$85.227 em 31 de dezembro de 2023). A redução refere-se, principalmente, à decisão favorável à Companhia em um processo de ação indenizatória de mineração.

EDP Espírito Santo e EDP São Paulo

- Ação civil pública nº 26725-92.2009.4.01.3800, em trâmite na 3ª Vara Federal Cível de Belo Horizonte, movida pela Associação de Defesa de Interesses Coletivo - ADIC, que pleiteia indenização por danos materiais em razão de reajuste tarifário (Parcela "A"). Nesta demanda, foi proferida decisão que determinou a exclusão das concessionárias do polo passivo da ação, sendo mantida tão somente a ANEEL. O processo encontrava-se suspenso até que, em 27 de novembro de 2013, o STJ considerou o Juízo da 3ª Vara Federal Cível de Belo Horizonte como competente para julgar todas as demandas coletivas que discutem a questão da Parcela "A". Em 05 de abril de 2017, foi proferida sentença extinguindo o feito também em relação a ANEEL. Após julgamento que extinguiu o processo sem resolução do mérito, atualmente aguarda-se decisão do recurso da parte autora. A ação tramita apenas em face da ANEEL. O valor estimado em 31 de março de 2024 da EDP Espírito Santo é de R\$158.864 (R\$151.283 em 31 de dezembro de 2023) e da EDP São Paulo é de R\$356.990 (R\$339.954 em 31 de dezembro de 2023).

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



• Mandado de segurança nº 0002173-26.2014.4.01.3400, em trâmite na 22ª Vara Federal do Tribunal Regional Federal da 1ª Região, impetrado por Santo Antônio Energia S.A. - SAESA contra ato da Diretoria da ANEEL, objetivando suspender as obrigações de recomposição de lastro e potência e de pagamento dos encargos pelo uso do sistema de transmissão, bem como a aplicação de eventuais penalidades pelo descumprimento do cronograma da obra. Em 26 de fevereiro de 2014 foi deferido em parte o pedido de antecipação de tutela, que gerou impactos às distribuidoras de energia. Em face da referida decisão, as controladas, por meio da ABRADEE, ajuizaram o pedido de suspensão da decisão perante o STJ, que foi deferido. Atualmente aguarda-se decisão de recurso. O valor estimado em 31 de março de 2024 da EDP Espírito Santo foi encerrado (R\$28.237 em 31 de dezembro de 2023) e da EDP São Paulo foi encerrado (R\$31.310 em 31 de dezembro de 2023). O caso foi arquivado definitivamente diante de decisão de Esfera Administrativa.

EDP Espírito Santo, EDP São Paulo, Lajeado, Investco e Enerpeixe

• Ação Ordinária nº 0028271-48.2014.4.01.3400, em trâmite na 13ª Vara Federal do Tribunal Regional Federal da 1ª Região, também proposta pela SAESA contra a ANEEL com pedido de liminar para não aplicação, durante o período de motorização da UHE Santo Antônio, do Mecanismo de Redução de Energia Assegurada - MRA. A liminar não foi concedida em primeira instância. Em sede de agravo, o TRF deferiu o pedido de antecipação de tutela formulado pela SAESA, conferindo efeito retroativo, que passou a ter eficácia desde o início de março de 2012. As controladas e a ANEEL protocolaram junto ao STJ pedidos de Suspensão de Liminar os quais foram deferidos. Em 18 de março de 2015 o recurso proposto pela SAESA foi rejeitado pela corte especial do STJ. Em 26 de setembro de 2018 foi proferida sentença julgando improcedentes os pedidos da SAESA. Atualmente aguarda-se decisão de recurso. O valor estimado consolidado em 31 de março de 2024 é de R\$43.366 (R\$41.297 em 31 de dezembro de 2023).

EDP Espírito Santo

• Ação de Repetição de Indébito nº 0031324-59.2008.8.08.0024 proposta pela Vale do Rio Doce – CVRD em que se pleiteia a condenação da EDP Espírito Santo e da Empresa de Luz e Força Santa Maria S/A a devolução do valor correspondente à majoração tarifária instituída pelas Portarias nº 38/86 e nº 45/86 do DNAEE, durante o período do congelamento, qual seja, de fevereiro a novembro de 1986, bem como dos supostos reflexos de tal aumento nas tarifas posteriores. Após a realização de perícia, em 12 de junho de 2014 foi proferida sentença julgando a ação extinta em relação à Empresa Luz e Força Santa Maria S/A e procedente em relação à EDP Espírito Santo, condenando esta última a restituir os valores pagos pela companhia Vale do Rio Doce no período de congelamento de preços. Em face da referida decisão, foram interpostos recursos de Apelação pelas partes ao Tribunal de Justiça do Espírito Santo. Os recursos da EDP Espírito Santo e da Empresa Luz e Força Santa Maria S.A. foram providos, e o recurso da companhia Vale do Rio Doce foi rejeitado. A companhia Vale do Rio Doce então interpôs Recurso Especial ao Superior Tribunal de Justiça, com posterior interposição de Agravo, o qual aguarda admissão e julgamento. O valor estimado em 31 de março de 2024 é de R\$34.785 (R\$33.126 em 31 de dezembro de 2023).

EDP São Paulo

• Ação de Cobrança nº 0187728-40.2007.8.26.0100, ajuizada pela EDP São Paulo no ano de 2007 visando: (i) a condenação da RTR a restituir R\$11.260 arrecadados e não repassados; (ii) a desconsideração da personalidade jurídica da RTR para condenar seus sócios e seus administradores, solidariamente à RTR, ao pagamento da mencionada quantia; (iii) a inclusão do Lemon Bank no polo passivo da ação; e (iv) consequentemente, a declaração de responsabilidade solidária do Lemon Bank quanto aos atos ilícitos praticados, condenando-o a devolver, solidariamente, a quantia acima mencionada. O valor acrescido de juros e correção monetária ultrapassa os R\$12.500. Em 2014, a EDP São Paulo firmou acordo com o Lemon Bank, atual Banco Bracce, no qual as partes concordaram em (i) autorizar o levantamento do valor de R\$9,5 milhões em favor da distribuidora; (ii) autorizar o levantamento do saldo remanescente do depósito judicial em favor do Lemon Bank; e (iii) extinguir a ação em relação ao Lemon Bank e prosseguir a demanda tão somente em face da RTR Serviços Financeiros e seus sócios. Em 13 de outubro de 2020, foi proferida sentença julgando a ação improcedente. Aguarda-se julgamento do recurso de apelação protocolado, tendo em vista o prognóstico de reversão de julgamento de mérito em favor da controlada. O valor estimado em 31 de março de 2024 é de R\$144.984 (R\$138.984 em 31 de dezembro de 2023).

• Ação Anulatória de ato administrativo nº 1031550-21.2017.8.26.0577, em trâmite perante a 10ª Câmara de Direito Privado do Tribunal de Justiça do Estado de São Paulo, na qual pretendeu a EDP São Paulo a anulação dos autos de infração originários dos processos administrativos nº 119354/2014 e nº 119464/2014, bem como declarar a inconstitucionalidade das leis municipais nº 7.451/2007 e nº 8.766/2012, caso os pleitos anteriores não sejam atendidos a redução das multas para R\$ 10. Em 29 de outubro de 2018 foi proferida sentença que julgou procedente a demanda para declarar incidentalmente a inconstitucionalidade do artigo 1º, §2º, §3º e §4º, da Lei Municipal nº 7.451/2007, com as correlatas alterações posteriores pelas Leis nº 8.766/2012 e nº 9.559/2017, bem como declarar a nulidade dos autos de infração mencionados na inicial e do julgamento dos recursos apresentados nos processos administrativos nº 119354/2014 e nº 119364/2014. Irresignados, a Prefeitura de São José dos Campos, quanto a procedência da ação, e a EDP São Paulo, quanto ao valor dos honorários fixados, apresentaram recursos de apelação, sendo que estes foram tempestivamente contra arrazoados. Ato contínuo, o processo foi remetido e acabou por julgar procedente, por votação unânime, os apelos, reduzindo apenas o valor da multa e majorando o valor dos honorários advocatícios.

A EDP São Paulo apresentou os competentes Recursos Especiais e Extraordinários sendo que estes foram inadmitidos, razão pela qual interpusse os competentes Agravos de Instrumento de Despacho Denegatório de Recurso Especial e Extraordinário que após terem sido remetidos ao STJ, seguem conclusos com o Ministro Relator para julgamento. Houve uma redução no valor, uma vez que o acórdão da Apelação, que inicialmente reformou a sentença, reduziu a multa para 1/3 do valor inicialmente arbitrado. Quanto ao risco, o ARExt da controlada provido para determinar o retorno dos autos ao TJSP para julgar a Apelação de acordo com o entendimento do STF, favorável à EDP São Paulo (inconstitucionalidade da Lei Municipal, que fundamentou a autuação da Concessionária). O valor estimado em 31 de março de 2024 é de R\$16.931 (R\$16.124 em 31 de dezembro de 2023).

27.1.2.3

Fiscais

EDP - Energias do Brasil (Controladora e Consolidado)

• A Companhia possui discussão administrativa relativa à não homologação de compensações diversas e ao não reconhecimento pela Receita Federal do Brasil - RFB de saldo negativo de IRPJ, apurado nos anos calendários de 1999/2001, originado de empresa incorporada (Magistra Participações S.A.), que totalizam em 31 de março de 2024 o valor de R\$25.301 (R\$25.072 em 31 de dezembro de 2023). O processo aguarda julgamento na esfera administrativa.

• Execução Fiscal nº 000.153777.2015.405.8100 ajuizada pela União Federal em face da empresa Porto do Pecém Geração, objetivando a cobrança de débitos de IRPJ e CSLL decorrentes da glosa de exclusões de determinadas receitas financeiras e variações cambiais ativas auferidas nos meses de janeiro, fevereiro e dezembro de 2009. Esse processo está sob a responsabilidade da Companhia, e o montante atualizado em 31 de março de 2024 é de R\$107.591. A coligada Porto do Pecém apresentou defesa e aguarda julgamento nos Tribunais Superiores.

• Auto de Infração lavrado pela Receita Federal em face da empresa Porto do Pecém Geração, objetivando a cobrança de CSLL do período de 2018, por suposta exclusão indevida, relativa ao pagamento de swap. Esse processo está sob a responsabilidade da Companhia, e o montante atualizado em 31 de março de 2024 é de R\$1.345. A coligada Porto do Pecém apresentou defesa administrativa e aguarda julgamento.

EDP São Paulo e EDP Espírito Santo

Ação Judicial objetivando assegurar o direito da inclusão de débitos de PIS e COFINS dos períodos de 2015 e 2017 para a EDP São Paulo e inclusão de débitos de PIS, COFINS, IRPJ e CSLL dos períodos de 2015 e 2016 para a EDP Espírito Santo, no Programa Especial de Regularização Tributária (PERT) instituído pela Receita Federal do Brasil, os quais estão sendo regularmente pagos. Contudo, não constavam no sistema no momento da consolidação realizada em dezembro de 2018, envolvendo o montante em 31 de março de 2024 de R\$41.181 (R\$40.609 em 31 de dezembro de 2023) para a EDP São Paulo e R\$166.852 para a EDP Espírito Santo (R\$164.520 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente aguardam o julgamento.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



EDP São Paulo

- Autos de infração lavrados pela Receita Federal, objetivando a cobrança de PIS, COFINS, IRPJ e CSLL do exercício de 2017, incidentes sobre as perdas não técnicas de energia elétrica. O montante atualizado até 31 de março de 2024 é de R\$145.239 (R\$142.408 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda o julgamento.
- Discussão na esfera judicial sobre créditos de ICMS utilizados pela Companhia no período de julho a dezembro de 2003, referente a valores de "Anulação/Devolução de Venda de Energia Elétrica" no montante atualizado em 31 de março de 2024 de R\$143.208 (R\$141.364 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda julgamento. O valor em risco sofre acréscimo expressivo em razão dos critérios de atualização da Lei Estadual nº 13.918/09 além dos honorários exigidos pela Procuradoria Estadual na fase judicial.
- Discussões administrativas e judiciais relativas à utilização de crédito de ICMS, com origem no estorno de débito de notas fiscais canceladas (2007, 2012, 2015, 2018 e 2019) e creditamento de ativo imobilizado (2014 a 2019). Em dezembro de 2021 e 2022 houve novas adições de auto de infração, referente a novas autuações recebidas objetivando a cobrança de ICMS relativa à utilização de crédito de ICMS pela aquisição de bens integrados ao ativo imobilizado, com base no coeficiente de crescimento e forma de escrituração das notas (2016 a 2020) totalizando o montante de R\$218.957 em 31 de março de 2024 (R\$212.750 em 31 de dezembro de 2023).
- Discussões administrativas relativas à suposta isenção indevida de ICMS nas faturas dos clientes classificados como rurais (2013, 2014) em 31 de março de 2024 o valor é de R\$11.670 (R\$11.491 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou as defesas e aguarda o julgamento.
- Discussão Judicial em face da Receita Federal, objetivando o cancelamento dos débitos originários do processo administrativo nº 19515.720336/2014-24, o qual manteve a cobrança dos débitos compensados com crédito decorrente de saldo negativo de CSLL da empresa cindida (Eletropaulo) do exercício de 2011, envolvendo o montante de R\$ 39.460 em 31 de março de 2024 (R\$38.944 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia aguarda o julgamento da ação judicial.
- Discussão judicial decorrente de execução fiscal ajuizada pela União Federal, objetivando a cobrança de CSLL, relativa ao ano-calendário de 2009, que foi compensada com saldo de base negativa de CSLL de exercícios anteriores, acumulada pela empresa cindida AES Eletropaulo, que envolve o montante atualizado em 31 de março de 2024 de R\$46.207 (R\$45.753 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda o julgamento.
- Discussões administrativas envolvendo o montante atualizado até 31 de março de 2024 de R\$104.198 (R\$103.370 em 31 de dezembro de 2023), referentes às compensações não homologadas de créditos decorrentes de pagamento a maior efetuados em 2001 com relação ao IRPJ, CSLL, PIS e COFINS, em consequência da aplicação do Parecer COSIT 26/02 (impostos sobre RTE). A Companhia apresentou as defesas e aguarda o julgamento.
- Medida judicial relativa à COFINS do período de 1993 a 1995, em litisconsórcio com a Eletropaulo. A questão versa sobre o direito ao aproveitamento da anistia trazida pelas Medidas Provisórias nºs 1858-6 e 1858-8, concedida aos contribuintes que deixaram de recolher tributos por entendê-los indevidos. No julgamento de 2ª Instância, foi confirmado parcialmente o direito à anistia, excluindo-se a parcela atinente aos encargos do Decreto-Lei nº 1.025/69. O valor atualizado até 31 de março de 2024 é de R\$81.747 (R\$81.313 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente o processo aguarda julgamento de recurso nos Tribunais Superiores.
- Autuações de prefeituras que exigem o pagamento de multa por suposto descumprimento de obrigações acessórias relacionadas à instalação de postes de energia elétrica bem como taxas de fiscalização de obras em logradouros públicos e preço público. O valor atualizado até 31 de dezembro de 2023 é de R\$132.260 (R\$93.943 em 31 de dezembro de 2023). O aumento expressivo no valor da contingência, se deu em razão da alteração de risco para possível de alguns processos, os quais discutem a taxa de fiscalização de obras. A Companhia apresentou as defesas, as quais aguardam julgamento.
- Discussões administrativas relativas à não homologação pela Receita Federal, dos créditos decorrentes de saldo negativo de IRPJ e CSLL relativos aos ano-calendários de 2016 e 2017, envolvendo o montante em 31 de março de 2024 de R\$16.256 (R\$15.972 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda o julgamento.
- Discussões administrativas relativas à não homologação pela Receita Federal, dos créditos de PIS e COFINS recolhidos a maior nos exercícios de 2015 e 2016, envolvendo o montante em 31 de março de 2024 de R\$20.718 (R\$20.301 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda julgamento.
- Processo administrativo relativo a homologação parcial pela Receita Federal, dos créditos decorrentes do Mandado de Segurança nº 0001568-45.2012.4.03.6100, que por decisão definitiva assegurou a possibilidade de deduzir, do lucro tributável, as despesas decorrentes do PAT (Programa de Alimentação do Trabalhador), afastando o limite imposto pelo Decreto nº 5/91, envolvendo o montante em 31 de março de 2024 de R\$18.676 (R\$18.353 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda julgamento.

EDP Espírito Santo

- Discussão administrativa relativa ao auto de infração lavrado pela Receita Federal, objetivando a cobrança de PIS, COFINS, IRPJ e CSLL dos períodos de 2014 e 2015, incidentes sobre as perdas não técnicas de energia elétrica. O montante do processo atualizado até 31 de março de 2024 é de R\$188.717 (R\$185.465 em 31 de dezembro de 2023). A redução da contingência se deu em razão da decisão parcialmente favorável, cancelando a cobrança do PIS e da COFINS, mantendo a exigência com relação ao IRPJ e CSLL. A Companhia apresentou defesa e aguarda julgamento.
 - A fiscalização do INSS lavrou notificações de cobrança da contribuição previdenciária versando sobre: (i) a desconsideração de autônomos e também de outras pessoas jurídicas, argumentando a existência de vínculo empregatício entre esses prestadores de serviços e a Companhia; e (ii) a sua incidência sobre pagamentos realizados aos segurados empregados a título de PLR e bolsa de estudos. Essas notificações atualizadas até 31 de março de 2024 onde devido ao encerramento de processos houve redução do montante em R\$9.069 (R\$9.009 em 31 de dezembro de 2023) e atualmente aguardam decisão administrativa.
 - Diversas Prefeituras: A Companhia discute administrativa e judicialmente a cobrança de ISSQN supostamente incidente sobre os serviços relacionados à atividade de fornecimento de energia elétrica. Inclui também a exigência do pagamento sobre o espaço ocupado pelo sistema de posteamento das redes de energia elétrica e iluminação pública. Esses processos atualizados até 31 de março de 2024 totalizam o montante de R\$141.155 (R\$135.643 em 31 de dezembro de 2023). Deste montante, destaca-se o valor de R\$106.650 (R\$105.469 em 31 de dezembro de 2023) decorrente da lavratura de 122 autos de infração pelo município de Vitória objetivando a cobrança do ISSQN do período de março de 2011 a fevereiro de 2016. A Companhia apresentou as defesas administrativas e judiciais, as quais aguardam julgamento.
 - Discussões administrativas e judiciais relativas às compensações não homologadas pela Receita Federal, com respaldo em créditos reconhecidos judicialmente, bem como de saldo negativo de IRPJ e CSLL, e decorrentes de pagamento a maior de IRPJ, CSLL, PIS e COFINS efetuados em 2001 em consequência da aplicação do Parecer COSIT 26/02 (impostos sobre RTE), que somam em 31 de março de 2024 o valor de R\$20.956 (R\$20.796 em 31 de dezembro de 2023). A redução da contingência se deu em razão da alteração do prognóstico de risco de um dos processos. Adicionalmente, a Companhia apresentou as defesas, obteve êxito em alguns dos processos e os demais casos aguardam julgamento.
 - Auto de infração lavrado pela Receita Federal, objetivando a cobrança de PIS e COFINS em razão dos créditos utilizados como insumos no período de 2017 e 2018. O montante atualizado em 31 de março de 2024 é de R\$4.745 (R\$4.688 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda o julgamento.
- Adicionalmente, o saldo apresentado em Depósito Judicial em 31 de março de 2024 deve-se, principalmente, ao processo nº 2009.50.01.010131-6, no valor de R\$71.199 (R\$69.807 em 31 de dezembro de 2023), referente a execução Fiscal que visa a cobrança de débitos de COFINS referente aos meses de março a outubro de 2001, que foram compensados com crédito advindo do recolhimento indevido de FINSOCIAL. Após decisão nos autos de Agravo de Instrumento da Fazenda Nacional, foi determinada a liquidação da Carta de Fiança Bancária apresentada nos autos da Execução, resultando no depósito judicial.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



EDP Trading

Discussão administrativa acerca da cobrança de débitos de IRPJ, CSLL, PIS e COFINS, referente aos exercícios de 2004 a 2006, decorrentes da não homologação da compensação com créditos dos mesmos tributos. O valor atualizado desses processos em 31 de março de 2024 é de R\$4.661 (R\$4.620 em 31 de dezembro de 2023). A EDP Trading obteve decisões favoráveis resultando em redução do montante. Atualmente os demais processos aguardam julgamento.

Discussão administrativa decorrente de Auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil, objetivando à cobrança de multa por suposta informação incorreta nas obrigações acessórias (EFD ICMS/PI e EFD Contribuições) do período de 2016, envolvendo o montante de R\$4.030 em 31 de março de 2024 (R\$3.950 em 31 de dezembro de 2023). A EDP Trading obteve reconhecimento favorável de parte do montante, resultando na alteração do prognóstico parcial. Atualmente o processo aguarda julgamento.

Lajeado

- Discussões nas esferas administrativa e judicial decorrente da atuação da Receita Federal do Brasil - RFB em 2014, que visa a cobrança de IRPJ e CSLL em decorrência da glosa de despesas com ágio gerado na aquisição de participação societária. O valor atualizado até 31 de março de 2024 é de R\$70.336 (R\$69.440 em 31 de dezembro de 2023). Atualmente, a Companhia aguarda o julgamento na esfera judicial (principal atualizado com acréscimo dos encargos da Procuradoria).

- Discussão judicial, objetivando o cancelamento da multa isolada no importe de 75% sobre o crédito não homologado pela Receita Federal do período de 2003 e 2004, o montante atualizado em 31 de março de 2024 é de R\$15.736 (R\$15.570 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda o julgamento.

- Discussão administrativa federal, relativa à compensação de IRPJ e CSLL não homologada pela RFB do período de 2013, e aplicação de multa isolada de 50% sobre essa compensação, o montante atualizado em 31 de março de 2024 é de R\$5.319 (R\$5.253 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda o julgamento.

- Discussão na esfera administrativa relativa à não homologação pela Receita Federal, dos créditos de saldo negativo de IRPJ do ano-calendário de 2014, envolvendo o montante em 31 de março de 2024 de R\$9.468 (R\$9.311 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa e aguarda o julgamento.

Enerpeixe

- Discussões administrativas relativas às compensações de PIS e COFINS não homologadas pela RFB, nos períodos de 2012 a 2015, por suposta falta de crédito em razão das DCTFs retificadoras não terem sido analisadas pela RFB, totalizando em 31 de março de 2024 o valor de R\$214.651 (R\$210.700 em 31 de dezembro de 2023). As cobranças de multa isolada vinculadas às referidas compensações não homologadas tiveram o prognóstico alterado em razão do entendimento favorável, em repercussão geral, proferido pelo Supremo Tribunal Federal (Tema 736). A Companhia apresentou as defesas e aguarda julgamento.

- Discussão na esfera administrativa de autuação da RFB, que visa a cobrança de IRPJ e CSLL apurados nos períodos de 2014 a 2016 por suposta falta de recolhimento. O valor atualizado até 31 de março de 2024 é de R\$74.331 (R\$72.986 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou defesa administrativa e aguarda julgamento.

- Discussões na esfera administrativa, relativas à não homologação pela Receita Federal, dos créditos de saldo negativo de IRPJ dos exercícios de 2003 a 2006. O valor atualizado até 31 de março de 2024 é de R\$6.503 (R\$6.442 em 31 de dezembro de 2023). A Companhia apresentou as defesas e aguarda julgamento.

27.1.2.4 Regulatórias

EDP Espírito Santo

Refere-se à penalidade por ultrapassagem dos Montantes de Uso do Sistema de Transmissão – MUST nos anos de 2011 e 2013. A contratação do MUST foi realizada conforme recomendação do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, contudo, em razão de restrições sistêmicas, pela ausência de rede básica para escoar a geração no SIN, em 2011 o escoamento elevou a utilização do ponto de conexão de Mascarenhas e, em 2013, ocorreu a inversão de fluxo no ponto de Mascarenhas resultando em ultrapassagem no ponto de conexão de Campos. Atualmente, o processo encontra-se judicializado com liminar suspendendo as cobranças até a avaliação do mérito.

27.1.3 Risco de perda remota

Adicionalmente, existem processos de natureza trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento cuja perda foi estimada como remota. Para estas ações, o saldo de depósitos judiciais em 31 de março de 2024 na Controladora é de R\$4.075 (R\$3.646 em 31 de dezembro de 2023) e nas controladas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, Enerpeixe, EDP Transmissão Aliança, EDP Transmissão Litoral Sul, EDP Transmissão Norte, EDP Transmissão Norte 2, EDP Smart Serviços, Investco, EDP Trading e EDP Goiás é de R\$122.616 (R\$97.956 em 31 de dezembro de 2023).

27.2 Licenças Ambientais

O montante em 31 de março de 2024 no Circulante e Não circulante de R\$48.340 (R\$49.003 em 31 de dezembro de 2023) refere-se a provisões dos custos necessários para atribuição das licenças prévias, de instalação e de operação das UHEs, UTE e LTs, relativos às exigências efetuadas pelos órgãos competentes.

Os desembolsos relacionados ao licenciamento ambiental ocorridos no período foram de R\$2.685 (R\$4.688 em 2023)

28 Patrimônio Líquido

28.1 Capital social

O Capital social da Companhia em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é de R\$6.002.716, totalmente subscrito e integralizado, representado por 545.100.118 ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, com as principais características, a saber:

- O Capital social está representado exclusivamente por ações ordinárias e cada ação ordinária dará direito a um voto nas deliberações das Assembleias Gerais da Companhia;
- As ações são indivisíveis em relação à Companhia. Quando a ação pertencer a mais de uma pessoa, os direitos a ela conferidos serão exercidos pelo representante do condomínio;
- Fica vedada a emissão de partes beneficiárias pela Companhia;
- A Companhia está autorizada a aumentar o capital social até o limite de 1.000.000.000 novas ações ordinárias independentemente de reforma estatutária, por deliberação do Conselho de Administração, a quem competirá, também, estabelecer as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de sua integralização;
- A Companhia poderá emitir ações, debêntures conversíveis em ações ordinárias e bônus de subscrição dentro do limite do capital autorizado; e
- A critério do Conselho de Administração, poderá ser excluído ou reduzido o direito de preferência nas emissões de ações, debêntures conversíveis em ações e bônus de subscrição, cuja colocação seja feita mediante venda em bolsa de valores ou subscrição pública, nos termos da lei, e dentro do limite do capital autorizado.

As ações ordinárias são classificadas como Capital social e deduzidas de quaisquer custos atribuíveis à emissão de ações, quando aplicável.

A composição do capital social está demonstrada a seguir:

Acionista	31/03/2024		31/12/2023		Acionista controlador
	Quantidade de ações	% participação	Quantidade de ações	% participação	
EDP International Investments and Services, S.L. (1)	402.515.447	73,84	402.515.447	73,84	Sim
EDP IS - Investimentos e Serviços, Sociedade Unipessoal, Lda (1)	142.584.671	26,16	142.584.671	26,16	Sim
Total	545.100.118	100,00	545.100.118	100,00	

(1) Empresa de controle estrangeiro.

Notas Explicativas



Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

28.2	Reservas	Nota	31/03/2024	31/12/2023
	Reservas de capital			
	Resultado na alienação de ações em tesouraria		53.802	53.802
	Ágio na incorporação de sociedade controladora		35.351	35.351
	Outras Reservas de Capital		27.738	28.135
			<u>116.891</u>	<u>117.288</u>
	Reservas de lucros			
	Legal		783.560	783.560
	Retenção de lucros		4.190.414	4.190.414
	Dividendo adicional proposto	12 e 28.2.1		402.512
			<u>4.973.974</u>	<u>5.376.486</u>

28.2.1 Dividendos adicionais propostos

Esta reserva refere-se à parcela do lucro líquido do exercício excedente ao dividendo mínimo obrigatório a ser deliberada em Assembleia Geral ou por outro órgão competente. É constituída conforme ICPC 08 (R1) e poderá ser destinada para pagamento de dividendos, retenção de lucros ou para aumento de capital.

O montante de R\$402.512 deliberado na RCA da Companhia foi pago em março de 2024 (Nota 12).

28.2.2 Outros resultados abrangentes

A movimentação de Outros resultados abrangentes no período é a seguinte:

	Saldo em 31/12/2023	Equivalência patrimonial	Saldo em 31/03/2024
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias			
Ganhos e (Perdas) com subsidiárias e coligadas	(596.696)	(69.741)	(666.437)
	<u>(596.696)</u>	<u>(69.741)</u>	<u>(666.437)</u>

28.3 Participações de não controladores

O saldo em 31 de março de 2024 de R\$1.195.178 (R\$1.164.240 em 31 de dezembro de 2023) refere-se à participação que outros acionistas detêm sobre as controladas (Nota 17.1).

A participação total dos não controladores no balanço patrimonial em 31 de março de 2024 é composta por: (i) R\$499.033 correspondente à Lajeado; (ii) R\$374.154 correspondente à Investco; (iii) R\$266.175 correspondente à Enerpeixe; e (iv) R\$55.816 correspondente à EDP Transmissão Aliança.

As informações sintéticas de fluxo de caixa das controladas que possuem participação dos não controladores, estão apresentadas a seguir:

	Investco	Enerpeixe	Lajeado	EDP Transmissão Aliança	Total
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	23.103	27.548	(344)	50.259	100.566
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	(377)	(146)	(47)	(376)	(946)
Caixa líquido aplicado nas atividades financiamento	(59)	(17.984)	1.691	1.308	(15.044)
Aumento (Redução) de caixa e equivalentes de caixa	<u>22.667</u>	<u>9.418</u>	<u>1.300</u>	<u>51.191</u>	<u>84.576</u>

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



29 Receitas

	Nota	Controladora		Consolidado					
		R\$		Períodos de 3 meses findos em 31 de março			R\$		
		2024	2023	Nº de consumidores	MWh	2024	2023	2024	2023
Fornecimento	6.2 e 29.1								
Residencial				3.364.588	3.282.623	2.185.937	1.901.985	808.128	611.719
Industrial				16.249	16.807	237.192	267.769	97.311	94.855
Comercial				285.570	284.026	872.152	809.446	269.620	268.201
Rural				186.909	192.815	226.832	234.803	73.790	61.912
Poder público				22.326	22.109	166.437	153.156	62.634	56.352
Iluminação pública				6.917	6.361	134.910	144.220	26.492	27.668
Serviço público				3.555	3.405	79.540	101.795	30.683	37.174
Consumo próprio				448	447	4.102	3.880		
				-	-	3.886.562	3.808.593	3.907.102	3.617.054
								1.368.658	1.157.881
Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - Faturado									
Consumidores cativos									
Residencial								861.230	749.640
Industrial								86.255	83.845
Comercial								418.759	320.255
Rural								90.110	83.015
Poder público								66.932	51.327
Iluminação pública								38.314	33.895
Serviço público								28.986	27.486
Consumidores livres	29.3			2.488	1.968	3.581.875	3.087.321	660.887	543.088
				-	-	2.488	1.968	3.581.875	3.087.321
								2.251.473	1.892.551
Não faturado	6.3 e 29.2								
Fornecimento								31.075	45.596
Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição								48.616	68.456
								-	-
								79.691	114.052
Resultados de ativos financeiros setoriais	7								
CVA								73.449	(294.669)
Itens financeiros - RTE								(31.659)	(34.853)
Itens financeiros - Outros								(167.095)	(22.566)
PIS/COFINS								(6.242)	347.908
								(131.547)	(4.180)
Suprimento - Faturado	29.4					2.641.990	2.729.079	201.135	393.088
Energia de curto prazo	6.5					180.683	141.176	47.098	82.633
Comercialização	29.5							663.471	817.425
Receita de construção	20							444.028	605.096
Remuneração dos Ativos da concessão	20							196.493	202.445
Atualização do ativo financeiro indenizável	19							111.942	121.486
Receita de Operação e Manutenção (O&M)								61.701	71.936
Serviços cobráveis								5.126	5.493
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	29.6							213.748	137.730
Arrendamentos e aluguéis								54.063	52.464
Compromissos futuros									2.873
Outras receitas operacionais				(1.755)	3.079			45.113	39.594
Receita operacional bruta				(1.755)	3.079	3.889.050	3.810.561	10.311.650	9.574.630
(-) Deduções à receita operacional									
Tributos sobre a receita									
ICMS								(653.957)	(435.234)
PIS/COFINS				(343)	(233)			(413.084)	(399.957)
ISS				(63)	(34)			(736)	(713)
				(406)	(267)			(1.067.777)	(835.904)
Encargos do consumidor									
P&D								(28.145)	(29.664)
CDE								(519.326)	(464.947)
PROINFA - Consumidores Livres								(27.645)	(30.219)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH								(14.202)	(9.661)
Outros encargos								(6.679)	(7.115)
								(595.997)	(541.606)
				(406)	(267)			(1.663.774)	(1.377.510)
Receita				(2.161)	2.812	3.889.050	3.810.561	10.311.650	9.574.630
								3.948.419	4.315.057

29.1 Fornecimento - Faturado

A variação observada no período refere-se, às controladas de distribuição: (i) aumento da tarifa de energia em relação a 2023 devido ao reajuste tarifário da Companhia em outubro de 2023; e (ii) impacto da MMGD.

29.2 Fornecimento não faturado

A variação observada no período refere-se principalmente: (a) a controlada EDP São Paulo: diminuição da receita no período devido ao volume de MWh de Micro e Mini Geração distribuída – MMGD que em 2024 foi de 20.118MWh comparado a 2023 de 26.334MWh; e (b) na EDP Espírito Santo: (i) a alteração dos métodos de cálculo do Não Faturado em dezembro de 2023, que passou a ser feito por calendarização. Esse novo cálculo ocasionou uma mudança no MWh do Não Faturado em 2024 o que ocasionou uma variação negativa entre os trimestres quando comparados; e (ii) houve uma queda nos preços médios dos clientes Cativos em março de 2024, o que influenciou na queda do saldo de não faturado apresentado.

29.3 Consumidores livres

A variação refere-se à controlada EDP Espírito Santo que apresentou aumento de 15% no número de clientes livres em função das migrações de diversos clientes cativos para o mercado livre.

29.4 Suprimento - Faturado

A redução de R\$191.953 de suprimento faturado deve-se, substancialmente: (i) à controlada EDP Espírito Santo devido à redução da quantidade de energia comercializada em 2024 quando comparado ao mesmo período em 2023; e (ii) à controlada EDP São Paulo decorrente da redução da comercialização de energia no MVE.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



29.5 Comercialização

O aumento refere-se a controlada EDP Trading e decorre do panorama geral dos preços de energia, os quais atingiram patamares menores durante o período, provenientes da continuidade do cenário hidrológico favorável no Sistema Interligado Nacional - SIN e níveis de reservatórios elevados.

29.6 Bandeiras tarifárias e Subvenções vinculadas ao serviço concedido

As faixas de acionamento e os adicionais das bandeiras tarifárias vigentes para o período findo em 31 de março de 2024 são:

(i) Bandeira Verde: condições favoráveis de geração de energia. Tarifa não sofre nenhum acréscimo;

(ii) Bandeira Amarela: R\$2,989 a cada 100 kWh;

(iii) Bandeira Vermelha no patamar 1: R\$6,500 a cada 100 kWh; e

(iv) Bandeira Vermelha no patamar 2: R\$9,795 a cada 100 kWh;

As bandeiras tarifárias aplicadas em 2024 e 2023 foram:

Bandeira Tarifária	2024			2023		
	Janeiro	Fevereiro	Março	Janeiro	Fevereiro	Março
	Verde	Verde	Verde	Verde	Verde	Verde
PLD gatilho (*)	61,07	61,07	61,07	69,04	69,04	69,04

(*) PLD gatilho: Valor em reais / MWh utilizado como base de PLD médio mensal para o acionamento do patamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE.

30 Gastos operacionais

Controladora								
Períodos de 3 meses findos em 31 de março								
2024								
2023								
Despesas Operacionais								
Despesas Operacionais								
Gerais e administrativas								
Gerais e administrativas								
Nota	Prestado a terceiros	Gerais e administrativas	Outras	Total	Gerais e administrativas	Outras	Total	
Pessoal, Administradores e Entidade de previdência privada	30.2		9.655	9.655	11.593		11.593	
Material			76	76	193		193	
Serviços de terceiros	30.3		11.923	11.923	15.104		15.104	
Depreciação - Imobilizado em serviços			939	939	972		972	
Depreciação - Ativos de direito de uso			773	773	654		654	
Amortização			3.041	3.041	2.645		2.645	
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas				514	514	(687)	(687)	
Arrendamentos e aluguéis			222	222	(82)		(82)	
Outras	30.4	3.266	2.695	(5.084)	877	1.534	2.095	3.629
Total		3.266	29.324	(4.570)	28.020	32.613	1.408	34.021
Consolidado								
Períodos de 3 meses findos em 31 de março								
2024								
Custos								
Despesas operacionais								
Gerais e administrativas								
Nota	Com energia elétrica	Da produção	De operação	Prestado a terceiros	PECLD	Gerais e administrativas	Outras	Total
Energia elétrica comprada para revenda	30.1	1.518.405						1.518.405
Encargos de uso da rede elétrica		392.885						392.885
Custo da matéria prima consumida			4.048					4.048
Compromissos futuros	13	40.068						40.068
Pessoal, Administradores e Entidade de previdência privada	30.2			118.670	1.218		35.164	155.052
Material				10.824	596		2.632	14.052
Serviços de terceiros	30.3			89.392	1.391		51.637	142.420
Depreciação - Imobilizado em serviços				25.644			12.220	37.864
Depreciação - Ativos de direito de uso				245			3.808	4.053
Amortização				95.729			39.657	135.386
PECLD / perdas líquidas					45.361			45.361
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas							9.691	9.691
Arrendamentos e aluguéis				1.476	27		1.913	3.416
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens							23.089	23.089
Custo com construção da infraestrutura	20			434.933				434.933
Outras		1.350		10.323	3.266		17.607	32.228
Total		1.952.708	4.048	352.303	441.431	45.361	164.638	2.992.951

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



		Consolidado								
		Períodos de 3 meses findos em 31 de março								
		2023								
		Custos			Despesas operacionais					
		Com energia elétrica	Prestado a terceiros		Gerais e administrativas			Total		
Nota		Da produção	De operação	PECLD	Outras					
	Energia elétrica comprada para revenda	30.1	1.614.956					1.614.956		
	Encargos de uso da rede elétrica		341.993					341.993		
	Custo da matéria prima consumida		47.324					47.324		
	Pessoal, Administradores e Entidade de previdência privada	30.2		127.132	1.564	34.581		163.277		
	Material			14.182	1.642	1.302		17.126		
	Serviços de terceiros	30.3		73.764	2.750	65.220		141.734		
	Depreciação - Imobilizado em serviços			61.596		6.317		67.913		
	Depreciação - Ativos de direito de uso			1.652		2.121		3.773		
	Amortização			90.361		31.801		122.162		
	PECLD / perdas líquidas					39.261		39.261		
	Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas						11.033	11.033		
	Arrendamentos e aluguéis			4.012	90	221		4.323		
	Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens						33.429	33.429		
	Custo com construção da infraestrutura	20			565.290			565.290		
	Outras		1.189	11.078	354	12.386	1.704	26.711		
	Total		1.958.138	47.324	383.777	571.690	39.261	153.949	46.166	3.200.305

30.1 Energia elétrica comprada para revenda

		Consolidado		
		Períodos de 3 meses findos em 31 de março		
		2024	2023	
Nota				
	Contratos de compra de energia por disponibilidade	439.170	431.270	
	Contratos de compra de energia por quantidade PROINFA	323.003	315.799	
		32.467	37.213	
	Contratos de compra de energia por cotas	30.1.1	122.989	133.606
	Energia de curto prazo		4.444	5.067
	Energia de Itaipu Binacional	30.1.2	153.403	147.241
	Encargo de Energia de Reserva - EER	30.1.3	84.923	102.987
	Encargos de Serviço do Sistema - ESS	30.1.4	8.377	1.878
	Contratos de comercialização de energia	30.1.5	477.085	585.436
	Outros		15.966	7.322
	(-) Ressarcimentos CCEE/CONER		1.461	1.208
	(-) Créditos de PIS/COFINS		(144.883)	(154.071)
			1.518.405	1.614.956

30.1.1 Contratos de compra de energia por cotas

A redução observada no montante de compra de energia por cotas refere-se, substancialmente, às controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo, deve-se às condições favoráveis de geração de energia hídrica ocasionada pela maior incidência de chuvas e aumento da produção das hidrelétricas.

30.1.2 Energia de Itaipu Binacional

A variação decorre, substancialmente, das controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo, principalmente, à redução na tarifa de repasse da potência contratada de Itaipu Binacional que foi de US\$17,66/kW.mês em 2024 (US\$16,19/kW.mês em 2023).

30.1.3 Encargo de Energia de Reserva - EER

O EER representa todos os custos decorrentes da contratação da energia de reserva, entendida como aquela destinada a aumentar a segurança no fornecimento de energia elétrica ao SIN, proveniente de usinas especialmente contratadas mediante leilões para este fim, incluindo os custos administrativos, financeiros e tributários, que são rateados entre os usuários finais de energia elétrica do SIN. Para o 1º trimestre 2024 houve um aumento no saldo da CONER utilizado na liquidação dos contratos energia reserva, reduzindo a necessidade do recolhimento do encargo (EER), fato que justifica a variação apresentada nessa rubrica.

30.1.4 Encargos de Serviço do Sistema - ESS

A variação apresentada deve-se, principalmente, ao acionamento de usinas termelétricas devido ao aumento do consumo e à queda na geração de energia eólica, elevando o custo do ESS para os agentes que possuem consumo atendido pelo SIN, no 1º trimestre de 2024.

30.1.5 Contratos de comercialização de energia

A variação refere-se à controlada EDP Trading que apresentou uma redução nos contratos de comercialização de energia em montantes negociados, em razão da melhora do cenário hidrológico atual, quando comparado ao período de 2023.

30.2 Pessoal e Administradores

	Controladora		Consolidado	
	Períodos de 3 meses findos em 31 de março		Períodos de 3 meses findos em 31 de março	
	2024	2023	2024	2023
Pessoal				
Remuneração	5.489	4.803	77.992	73.380
Encargos	2.350	2.035	29.373	27.721
Previdência privada - Corrente	73	234	1.682	2.418
Despesas rescisórias	121	(3.125)	4.116	3.675
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	1.196	1.150	13.369	13.338
Outros benefícios - Corrente	1.373	1.516	20.646	27.703
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	(44)	(95)	291	709
(-) Créditos de tributos recuperáveis			(215)	(242)
Outros	(3.313)	325	(1.359)	3.300
	7.245	6.843	145.895	152.002
Administradores				
Honorários e encargos	1.746	2.867	7.641	7.279
Benefícios dos administradores	664	1.883	1.516	3.996
	2.410	4.750	9.157	11.275
	9.655	11.593	155.052	163.277

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



30.3 Serviços de terceiros

	Controladora		Consolidado	
	Períodos de 3 meses findos em 31 de março		Períodos de 3 meses findos em 31 de março	
	2024	2023	2024	2023
Serviços de consultoria	13.524	14.855	20.807	27.033
Serviços comerciais			36.963	33.538
Serviços de manutenção	426	366	31.144	29.233
Serviços de limpeza e vigilância	137	212	7.544	7.839
Serviços de informática	6.945	3.244	26.885	19.081
Serviços de publicação e publicidade	631	1.013	879	3.666
Serviços de transporte	66	596	3.105	4.025
Serviços Compartilhados	(11.999)	(7.692)	(2.687)	(1)
(-) Crédito de PIS/COFINS			(5.291)	(5.319)
Outros	2.193	2.510	23.071	22.640
	11.923	15.104	142.420	141.734

30.4 Outras (Controladora)

A variação refere-se: (i) recebimento do ajuste de preço da alienação da Energest no montante de R\$7.778; e (ii) baixa de projetos descontinuados no montante de R\$3.555.

30.5 Ganho na alienação de investimentos

O saldo de R\$397.854 refere-se: (i) R\$398.429 de ganho na alienação da EDP Transmissora SP-MG (nota 16.2); e (ii) R\$575 de perda na alienação da Energia I (nota 3.7).

31 Resultado financeiro

	Nota	Controladora		Consolidado	
		Períodos de 3 meses findos em 31 de março		Períodos de 3 meses findos em 31 de março	
		2024	2023	2024	2023
Receitas financeiras					
Juros e variações monetárias					
Renda de aplicações financeiras e cauções	4	46.312	46.298	80.949	112.974
Energia vendida				45.098	37.955
Depósitos judiciais		283	338	10.186	9.805
Contratos de mútuo	10	9.120	10.320		
Ativos/ passivos financeiros setoriais	7				10.938
Juros e multa sobre tributos	8	2.043	947	7.422	9.402
Remuneração das ações preferenciais		4.781	4.547	1.369	
Outros juros e variações monetárias				93	529
Operações de swap e hedge	34.1.2			30.849	15.195
Variações em moeda estrangeira	34.1.2				24.442
Ajustes a valor presente				977	563
(-) Tributos sobre Receitas financeiras		(5.158)	(3.991)	(34.899)	(10.913)
Outras receitas financeiras			182	2.256	2.608
		57.381	58.641	144.300	213.498
Despesas financeiras					
Encargos de dívida					
Empréstimos e financiamentos	25.2	(11.643)		(125.084)	(114.445)
Debêntures	24.2	(932)	(2.084)	(309.148)	(349.445)
Variações em moeda estrangeira	34.1.2			(23.407)	
Operações de swap e hedge	34.1.2			(2.629)	(75.666)
Ajustes a valor presente	25.2			(1.268)	(1.345)
(-) Juros capitalizados	20			6.387	4.817
Juros e multa sobre tributos	8	(77)	(180)	(5.234)	(3.617)
Ativos/ passivos financeiros setoriais	7			(16.735)	(3.448)
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	27.1.1	(2.584)	(69)	(8.604)	(37.299)
Uso do bem público	31.1			(4.190)	(8.722)
Benefícios pós-emprego	26.1.1 e 26.2.1			(17.515)	(18.319)
Arrendamentos e aluguéis	14.3	(555)	(478)	(3.624)	(2.921)
Energia Livre				(635)	(64)
Outros juros e variações monetárias				(1.685)	(2.277)
Variações em moeda estrangeira		(387)	(1.663)	(387)	(1.663)
Ajustes a valor presente				(117)	(292)
Outras despesas financeiras		(261)	(236)	(7.878)	(5.482)
		(16.439)	(4.710)	(521.753)	(620.188)
Total		40.942	53.931	(377.453)	(406.690)

31.1 Uso do bem público - UBP

A variação na rubrica do Uso do bem público - UBP refere-se principalmente à redução do indexador IGP-M, que foi de -0,69% no período de 31 de março de 2024 e em 31 de março de 2023 foi de 0,20% nas controladas Enerpeixe e Investco.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



32 Imposto de renda e contribuição social

As despesas com Imposto de renda e Contribuição social compreendem os impostos correntes e diferidos, sendo reconhecidos no resultado exceto aqueles que estejam relacionados a itens diretamente reconhecidos no Patrimônio líquido.

	Controladora		Consolidado	
	Períodos de 3 meses findos em 31 de março		Períodos de 3 meses findos em 31 de março	
	2024	2023	2024	2023
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	799.190	494.157	1.042.833	755.534
Aliquota	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL	(271.725)	(168.013)	(354.562)	(256.880)
Ajustes para refletir a alíquota efetiva				
IRPJ e CSLL sobre adições e exclusões permanentes				
Doações	(559)	(964)	(4.958)	(1.116)
Perdas indedutíveis	(26)	(51)	(29)	36
Resultados de equivalência patrimonial	132.797	160.288	(22.768)	14.803
Juros sobre o capital próprio	(4.467)	(4.644)	(4.467)	(4.644)
Juros sobre as ações preferenciais	971		(2.186)	(4.624)
Outras	(175)	(245)	(1.229)	(929)
IRPJ e CSLL diferidos não reconhecidos	43.795	4.668	85.287	2.616
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	6		6	(284)
Ajuste lucro presumido			3.410	5.071
Incentivos fiscais	1.554	1.309	1.554	1.309
SUDAM / SUDENE			4.389	17.303
Outras		321	1.469	2.259
Despesa de IRPJ e CSLL	(97.829)	(7.331)	(294.084)	(225.080)
Aliquota efetiva	12,24%	1,48%	28,20%	29,79%

33 Resultado por ação

O resultado básico por ação é calculado utilizando o resultado do período atribuível aos acionistas da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo período. O resultado por ação diluído é calculado pelos mesmos indicadores, sendo a média das ações em circulação ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações, com efeito diluidor, conforme CPC 41 - Resultado por ação.

O cálculo do resultado "básico e diluído" por ação é demonstrado a seguir:

	Controladora e Consolidado	
	Períodos de 3 meses findos em 31 de março	
	2024	2023
Resultado líquido do período atribuível aos acionistas	701.361	486.826
Média ponderada do número de ações ordinárias em poder dos acionistas (mil) (*)	545.100	565.979
Resultado básico por ações (reais/ação)	1,28666	0,86015

34 Instrumentos financeiros e gestão de riscos

34.1 Instrumentos financeiros

34.1.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Segue abaixo a classificação e mensuração dos ativos e passivos financeiros:

Nota	Níveis	Controladora				
		Valor justo		Valor contábil		
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	
Ativos financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
No reconhecimento inicial ou subsequentemente						
Caixa e equivalentes de caixa						
Aplicações financeiras	4	Nível 2	1.096.557	1.725.928	1.096.557	1.725.928
Títulos e valores mobiliários	5	Nível 2	4.199	4.392	4.199	4.392
Instrumentos Financeiros Derivativos	34.1.2					
Derivativos outros		Nível 2		24.131		24.131
			1.100.756	1.754.451	1.100.756	1.754.451
Custo amortizado						
Caixa e equivalentes de caixa						
Bancos conta movimento	4	Nível 2	2.305	66.659	2.305	66.659
Títulos a receber	15	Nível 2	94.885	90.104	94.885	90.104
Empréstimos a receber	10	Nível 2	260.700	338.573	260.700	338.573
Cauções		Nível 2	42	42	42	42
Outros créditos - Partes relacionadas	10	Nível 2	15.995	18.086	15.995	18.086
			373.927	513.464	373.927	513.464
			1.474.683	2.267.915	1.474.683	2.267.915
Passivos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
No reconhecimento inicial ou subsequentemente						
Instrumentos Financeiros Derivativos						
Derivativos outros	34.1.2	Nível 2		24.131		24.131
			-	24.131	-	24.131
Custo amortizado						
Fornecedores						
Debêntures	24	Nível 2	25.228	24.924	25.236	25.297
Empréstimos e financiamentos	25					
Moeda nacional		Nível 2		613.090		613.090
Outras contas a pagar - Partes relacionadas	10	Nível 2	82.070	75.531	82.070	75.531
Arrendamentos e alugueis	14.3	Nível 2	19.531	18.847	19.776	19.716
			175.831	778.083	176.084	779.325
			175.831	802.214	176.084	803.456

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Nota	Níveis	Consolidado			
		Valor justo		Valor contábil	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Ativos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
No reconhecimento inicial ou subsequentemente					
Caixa e equivalentes de caixa	4				
Aplicações financeiras	Nível 2	2.457.196	3.074.693	2.457.196	3.074.693
Ativo financeiro indenizável	19	7.500.084	7.320.523	7.500.084	7.320.523
Títulos e valores mobiliários	5	136.310	4.173	136.310	4.173
Contrato de compromisso futuro	13	1.693.349	1.664.611	1.693.349	1.664.611
Instrumentos Financeiros Derivativos	34.1.2				
Derivativos de debêntures	Nível 2	252.645	229.540	252.645	229.540
Derivativos outros	Nível 2		24.131		24.131
		<u>12.039.584</u>	<u>12.317.671</u>	<u>12.039.584</u>	<u>12.317.671</u>
Custo amortizado					
Caixa e equivalentes de caixa					
Bancos conta movimento	4	121.244	360.528	121.244	360.528
Títulos a receber	15	61.888	60.519	61.888	60.519
Contas a receber	6	2.973.542	2.845.485	2.973.542	2.845.485
Rendas a receber	Nível 2	3.703	3.402	3.703	3.402
Empréstimos a receber	Nível 2	14.547	14.218	14.547	14.218
Cauções	Nível 2	27.359	25.123	27.359	25.123
Títulos e valores mobiliários	5	19.713	19.906	19.713	19.906
Ativos financeiros setoriais	7	203.031	256.626	203.031	256.626
Outros créditos - Partes relacionadas	10	1.811	10.343	1.811	10.343
		<u>3.426.838</u>	<u>3.596.150</u>	<u>3.426.838</u>	<u>3.596.150</u>
		<u>15.466.422</u>	<u>15.913.821</u>	<u>15.466.422</u>	<u>15.913.821</u>
Passivos Financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
No reconhecimento inicial ou subsequentemente					
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	25				
Moeda estrangeira	Nível 2	1.924.327	2.187.543	1.924.327	2.187.543
Contrato de compromisso futuro	13	1.301.417	1.228.563	1.301.417	1.228.563
Debêntures	24	1.671.156	642.945	1.682.559	642.945
Instrumentos Financeiros Derivativos	34.1.2				
Derivativos de dívidas	Nível 2	2.169	164.560	2.169	164.560
Derivativos de debêntures	Nível 2	44.012	81.524	44.012	81.524
Derivativos outros	Nível 2	40	24.171	40	24.171
		<u>4.943.121</u>	<u>4.329.306</u>	<u>4.954.524</u>	<u>4.329.306</u>
Custo amortizado					
Fornecedores	23	1.400.474	1.675.031	1.400.474	1.675.031
Debêntures	24	8.048.030	8.731.787	7.952.757	8.199.105
Uso do bem público	Nível 2	387.096	395.459	489.269	496.443
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	25				
Moeda nacional	Nível 2	897.304	1.721.559	896.457	2.001.167
Outras contas a pagar - Partes relacionadas	10	84.301	74.395	84.301	74.395
Arrendamentos e aluguéis	14.3	114.692	117.401	131.445	117.667
Licenças ambientais	27.2	48.259	50.175	48.340	49.003
Passivos financeiros setoriais	7	1.123.421	1.028.734	1.123.421	1.028.734
		<u>12.103.577</u>	<u>13.794.541</u>	<u>12.126.464</u>	<u>13.641.545</u>
		<u>17.046.698</u>	<u>18.123.847</u>	<u>17.080.988</u>	<u>17.970.851</u>

34.1.2 Instrumentos financeiros derivativos

Em 31 de março de 2024, as operações com derivativos no consolidado referem-se a Controladora e às controladas EDP Brasil, EDP Espírito Santo, EDP São Paulo, Santa Leopoldina e EDP Trading. Segue abaixo o quadro contendo as principais informações a respeito destes derivativos:

Notas explicativas
Período findo em 31 de março de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



							Controladora											
							31/03/2024			Períodos de 3 meses findos em 31 de março 2024			31/12/2023			Períodos de 3 meses findos em 31 de março 2023		
Companhia	Contraparte	Operação	Vigência	Posição	Nacional USD	Nacional BRL	Ativo	Passivo	Valor Justo Líquido	Efeito Resultado	Ativo	Passivo	Valor Justo Líquido	Efeito Resultado				
NDF																		
EDP - Energias do Brasil	Itaú	Compra	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	75.020	430.879	-	-	-	-	-	-	-	-	24.024			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	11.536	66.255	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.844)			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente II	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	11.536	66.255	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.844)			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente III	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	11.536	66.255	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.844)			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente IV	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	11.536	66.255	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.844)			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente V	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	12.978	74.537	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.324)			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente VI	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	12.978	74.537	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.324)			
EDP - Energias do Brasil	Itaú	Compra	29/11/2023 a 15/01/2024	BRL/USD 5,8000	8.471	49.131	-	-	(3.895)	-	-	(4.132)	-	(4.132)	-			
EDP - Energias do Brasil	Itaú	Compra	29/11/2023 a 15/01/2024	BRL/USD 5,845	15.024	87.816	-	-	(14.884)	-	-	(14.889)	-	(14.889)	-			
EDP - Energias do Brasil	Itaú	Compra	29/11/2023 a 31/01/2024	BRL/USD 5,925	4.866	28.832	-	-	(4.677)	-	-	(5.110)	-	(5.110)	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	29/11/2023 a 31/01/2024	BRL/USD 5,80	924	5.359	-	-	-	-	947	-	947	947	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	29/11/2023 a 15/01/2024	BRL/USD 5,8450	7.916	46.268	-	-	7.842	7.842	7.845	-	7.845	7.845	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente II	Venda	29/11/2023 a 15/01/2024	BRL/USD 5,8450	6.199	36.233	-	-	6.141	6.141	6.143	-	6.143	6.143	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente VI	Venda	29/11/2023 a 15/01/2024	BRL/USD 5,8450	909	5.315	-	-	901	901	901	-	901	901	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	29/11/2023 a 22/01/2024	BRL/USD 5,880	932	5.481	-	-	893	893	-	-	-	-	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente II	Venda	29/11/2023 a 22/01/2024	BRL/USD 5,880	2.202	12.951	-	-	2.109	2.109	2.238	-	2.238	2.238	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente VI	Venda	29/11/2023 a 22/01/2024	BRL/USD 5,880	932	5.481	-	-	893	893	947	-	947	947	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	29/11/2023 a 31/01/2024	BRL/USD 5,9250	1.663	9.851	-	-	1.598	1.598	1.746	-	1.746	1.746	-			
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente II	Venda	29/11/2023 a 31/01/2024	BRL/USD 5,9250	3.204	18.982	-	-	3.079	3.079	3.364	-	3.364	3.364	-			
Total NDF							-	-	-	-	24.131	(24.131)	-	-				

							Consolidado											
							31/03/2024			Períodos de 3 meses findos em 31 de março 2024			31/12/2023			Períodos de 3 meses findos em 31 de março 2023		
Companhia	Contraparte	Operação	Vigência	Posição	Nacional USD	Nacional BRL	Ativo	Passivo	Valor Justo Líquido	Efeito Resultado	Ativo	Passivo	Valor Justo Líquido	Efeito Resultado				
Swap de dívida																		
EDP São Paulo	Safra		12/02/2021 a 15/01/2026	IPCA + 3,91% a.a./CDI + 1,50% a.a.		700.000	841.833	(726.677)	115.156	2.135	832.422	(750.796)	81.626	13.080				
EDP Espírito Santo	Itaú		12/02/2021 a 15/07/2025	IPCA + 3,26% a.a. / CDI + 1,15% a.a.		500.000	597.574	(517.155)	80.419	2.157	589.371	(534.535)	54.836	8.663				
Santa Leopoldina	Itaú BBA		01/02/2022 a 16/01/2024	USD + 2,20% a.a. / CDI + 1,25% a.a.	64.941	350.000	-	-	-	2.170	330.635	(451.875)	(121.240)	(21.730)				
Santa Leopoldina	Scotiabank Brasil S/A Banco Múltiplo		14/01/2022 a 16/01/2024	USD + 1,6175% a.a. / CDI + 0,85% a.a.	150.000	849.870	-	-	-	-	-	-	-	(48.988)				
Santa Leopoldina	Scotiabank Brasil S/A Banco Múltiplo		08/12/2023 a 08/12/2025	USD + 6,2700% a.a. / CDI + 1,23% a.a.	172.414	845.000	876.193	(888.236)	(12.043)	8.402	835.801	(856.249)	(20.448)	-				
EDP Smart Serviços	Itaú BBA		08/04/2022 a 29/03/2023	USD + 3,733% a.a. / CDI + 1,59% a.a.	25.565	120.000	-	-	-	-	-	-	-	(4.948)				
EDP São Paulo	XP Investimentos		15/06/2022 a 15/08/2025	IPCA + 5,91% a.a./CDI + 0,15% a.a.		329.605	236.131	(222.821)	13.310	177	236.760	(230.005)	6.755	(3.798)				
EDP Espírito Santo	XP Investimentos		15/06/2022 a 15/07/2025	IPCA + 5,91% a.a. / CDI + 0,19% a.a.		240.865	172.538	(162.883)	9.655	162	172.963	(168.164)	4.799	(2.750)				

Notas explicativas
Período findo em 31 de março de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Companhia	Contraparte	Operação	Vigência	Posição	Nocional USD	Nocional BRL	Consolidado								
							31/03/2024			Períodos de 3 meses findos em 31 de março			31/12/2023		
							Ativo	Passivo	Valor Justo Líquido	2024			2023		
										Efeito Resultado	Ativo	Passivo	Valor Justo Líquido	Efeito Resultado	
Swap de dívida															
EDP Espírito Santo	Itaú BBA		18/07/2023 a 07/07/2025	USD + 6,788% a.a. / CDI + 1,30% a.a	83.318	400.000	423.897	(412.926)	10.971	6.054	418.241	(426.234)	(7.993)		
EDP Espírito Santo	Scotiabank Brasil S/A Banco Multiplo		29/11/2023 a 29/11/2024	USD + 6,6590% a.a. / CDI + 1,15% a.a	61.287	300.000	310.792	(309.552)	1.240	4.064	304.492	(313.769)	(9.277)		
EDP Espírito Santo	Scotiabank Brasil S/A Banco Multiplo		30/08/2023 a 14/07/2025	USD + 7,057% a.a. / CDI + 1,18% a.a	60.815	300.000	313.445	(313.517)	(72)	5.528	298.374	(303.976)	(5.602)		
EDP Trading	Itaú BBA		28/02/2024 a 15/02/2034	IPCA + 6,050% a.a. / CDI + 0,60% a.a		575.000	579.468	(582.097)	(2.629)	(2.629)			-		
Total swap de dívida							4.351.871	(4.135.864)	216.007	28.220	4.019.059	(4.035.603)	(16.544)	(60.471)	
NDF															
EDP Smart Serviços	Itaú	Compra	30/11/2023 a 05/01/2024	BRL/USD 4,9377	5.614	27.722		(40)	(40)			(40)	(40)		
EDP - Energias do Brasil	Itaú	Compra	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	75.020	430.879			-				-	24.024	
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I S.A.	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	11.536	66.255			-				-	(3.844)	
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente II S.A.	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	11.536	66.255			-				-	(3.844)	
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente III S.A.	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	11.536	66.255			-				-	(3.844)	
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente IV S.A.	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	11.536	66.255			-				-	(3.844)	
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente V S.A.	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	12.978	74.537			-				-	(4.324)	
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente VI S.A.	Venda	22/03/2022 a 30/11/2023	BRL/USD 5,7435	12.978	74.537			-				-	(4.324)	
EDP - Energias do Brasil	Itaú	Compra	29/11/2023 a 30/11/2023	BRL/USD 5,8000	8.471	49.131			-	(3.895)		(4.132)	(4.132)		
EDP - Energias do Brasil	Itaú	Compra	29/11/2023 a 30/11/2023	BRL/USD 5,845	15.024	87.816			-	(14.884)		(14.889)	(14.889)		
EDP - Energias do Brasil	Itaú	Compra	29/11/2023 a 30/11/2023	BRL/USD 5,925	4.866	28.832			-	(4.677)		(5.110)	(5.110)		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	29/11/2023 a 27/12/2023	BRL/USD 5,80	924	5.359			-		947		947		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	29/11/2023 a 15/01/2024	BRL/USD 5,8450	7.916	46.268			-	7.842	7.845		7.845		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente II	Venda	29/11/2023 a 15/01/2024	BRL/USD 5,8450	6.199	36.233			-	6.141	6.143		6.143		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente VI	Venda	29/11/2023 a 15/01/2024	BRL/USD 5,8450	909	5.315			-	901	901		901		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	29/11/2023 a 22/01/2024	BRL/USD 5,880	932	5.481			-	893			-		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente II	Venda	29/11/2023 a 22/01/2024	BRL/USD 5,880	2.202	12.951			-	2.109	2.238		2.238		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente VI	Venda	29/11/2023 a 22/01/2024	BRL/USD 5,880	932	5.481			-	893	947		947		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente I	Venda	29/11/2023 a 31/01/2024	BRL/USD 5,9250	1.663	9.851			-	1.598	1.746		1.746		
EDP - Energias do Brasil	Central Solar Novo Oriente II	Venda	29/11/2023 a 31/01/2024	BRL/USD 5,9250	3.204	18.982			-	3.079	3.364		3.364		
Total NDF							-	(40)	(40)	-	24.131	(24.171)	(40)	-	
Total geral							4.351.871	(4.135.904)	215.967	28.220	4.043.190	(4.059.774)	(16.584)	(60.471)	

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Os impactos dos ganhos e perdas no período findo em 31 de março de 2024, assim como a movimentação dos derivativos foram os seguintes:

	Consolidado					Saldo em 31/03/2024
	Saldo em 31/12/2023	Liquidação	Juros provisionados	Variação monetária e cambial	Ajuste a valor de mercado	
Swap						
Risco de taxa de juros e moeda						
Debêntures	(148.016)	(65.894)	20.213		(24.843)	(218.540)
Risco cambial						
Empréstimos	164.560	(138.437)	29.771	(56.807)	817	(96)
	16.544	(204.331)	49.984	(56.807)	(24.026)	(218.636)
Hedge de valor justo						
Risco de taxa de juros e moeda						
Debêntures	-	-	2.727	(4.772)	4.674	2.629
	-	-	2.727	(4.772)	4.674	2.629
Hedge de fluxo de caixa						
Risco de taxa de juros e moeda						
NDFs	40	-	-	-	-	40
	40	-	-	-	-	40
Total	16.584	(204.331)	52.711	(61.579)	(19.352)	(215.967)

34.1.2.1 Contratos de swap

Os contratos de *swap* são utilizados como *hedge*, com o objetivo de reduzir riscos e de dar mais previsibilidade para diferentes agentes do mercado.

Santa Leopoldina

Em 8 de dezembro de 2023, a controlada Santa Leopoldina contratou instrumento financeiro derivativo classificado como *swap*, registrado por meio do seu valor justo no resultado do período, com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial e da taxa de juros em *USD* do financiamento contratado junto ao Banco Scotiabank Brasil (Nota 24), que tem vigência até 08 de dezembro de 2025.

EDP Espírito Santo e EDP São Paulo

Em 12 de fevereiro de 2021, as controladas contrataram instrumento financeiro derivativo classificado como *swap*, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos de inflação (IPCA) através da troca dos fluxos de pagamentos, de *IPCA + Spread* para taxa de juros CDI + *Spread* da 10ª emissão de debêntures da controlada EDP Espírito Santo e da 11ª emissão de debêntures da controlada EDP São Paulo (Nota 24). A referida dívida está mensurada a valor justo por meio de resultado para evitar descasamento contábil com a mensuração deste derivativo em procedimento optativo do CPC 48.

Em 15 de junho de 2022, as controladas contrataram instrumento financeiro derivativo classificado como *swap*, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos de inflação (IPCA) através da troca dos fluxos de pagamentos, de *IPCA + Spread* para taxa de juros CDI + *Spread* da 7ª emissão de debêntures da controlada EDP Espírito Santo e da 9ª emissão de debêntures da controlada EDP São Paulo (Nota 24). O *swap* foi declarado como *hedge* de Valor Justo, de acordo com o CPC 48, considerado como instrumento de proteção da 7ª emissão de debêntures, que, por consequência, está mensurada a valor justo por meio de resultado.

EDP Espírito Santo

Em 18 de julho de 2023, a controlada EDP Espírito Santo contratou instrumento financeiro derivativo classificado como *swap*, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial através da troca dos fluxos de pagamentos, de dólar americano para taxa de juros CDI, do financiamento contratado junto ao Banco Itaú (Nota 24).

Em 30 de agosto de 2023, a EDP Espírito Santo contratou instrumento financeiro derivativo classificado como *swap*, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial através da troca dos fluxos de pagamentos, de dólar americano para taxa de juros CDI, do financiamento contratado junto ao Banco Scotiabank (Nota 24).

Em 29 de novembro de 2023, a companhia contratou instrumento financeiro derivativo classificado como *swap*, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial através da troca dos fluxos de pagamentos, de dólar americano para taxa de juros CDI, do financiamento contratado junto ao Banco Scotiabank (Nota 25).

34.1.2.3 Non-Deliverable Forward - NDF - hedge accounting

Os contratos de NDFs - *hedge accounting* são instrumentos financeiros de cobertura do risco de taxa de juros e variação cambial. Os derivativos que não se qualificam como de cobertura são registrados como para negociação.

A companhia adota metodologia de *hedge accounting*, registrado por meio de seu valor justo com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial nas aquisições de mercadoria em moeda estrangeira. Por se tratar de *hedge accounting* classificado como de fluxo de caixa, as alterações geradas pela variação do MtM, líquido dos juros provisionados, são reconhecidas diretamente no Patrimônio líquido em conta de Ajuste de Avaliação Patrimonial quando considerado efetivo. A diferença entre o valor justo e a taxa fixada é a parcela inefetiva e, por consequência, é reconhecida no resultado.

34.1.2.4 Contabilidade de hedge (hedge accounting)

Os derivativos de cobertura são registrados ao valor justo e os ganhos ou perdas são reconhecidos de acordo com o modelo da contabilidade de cobertura adotado e, para isso, os seguintes requisitos foram atendidos:

- para a data de início da relação, existe documentação formal da cobertura;
- existe a expectativa de que a cobertura seja altamente eficaz;
- a eficácia da cobertura possa ser mensurada de forma confiável;
- a cobertura é avaliada numa base contínua e efetivamente determinada como sendo altamente efetiva ao longo do período da vida útil da estrutura de *hedge accounting*; e
- em relação a cobertura de uma transação prevista, esta deve ser altamente provável e deve apresentar uma exposição a variações nos fluxos de caixa que poderia, em última análise, afetar o resultado.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



• Cobertura de fluxos de caixa

A parte efetiva das variações do valor justo dos derivativos designados e que se qualifiquem como cobertura de fluxos de caixa é reconhecida no Patrimônio líquido – na rubrica Outros resultados abrangentes. Os ganhos ou perdas da parcela inefetiva da relação de cobertura são reconhecidos por contrapartida no resultado do período, no momento em que ocorre a inefetividade.

Os valores acumulados no Patrimônio líquido transitam pelo resultado nos exercícios em que o item coberto afeta o resultado, entretanto, quando a transação prevista que se encontra coberta resulta no reconhecimento de um ativo ou passivo não financeiro, os ganhos ou perdas registrados no Patrimônio líquido são reconhecidos, por contrapartida, do custo inicial do ativo ou passivo.

Quando um instrumento de cobertura expira ou é alienado, ou quando a relação de cobertura deixa de cumprir os critérios para a contabilidade de cobertura, qualquer ganho ou perda acumulado registrado em Patrimônio líquido na data mantém-se em Patrimônio líquido até que a transação prevista seja reconhecida em resultado. Quando já não é esperado que a transação ocorra, os ganhos ou perdas acumulados registrados por contrapartida de Patrimônio líquido são reconhecidos imediatamente no resultado.

• Efetividade

Para que uma relação de cobertura seja classificada como tal, deve ser demonstrada a sua efetividade. Assim, a controlada executa testes prospectivos na data de início da relação de cobertura e em cada data de balanço, e de modo a demonstrar a sua efetividade e que as alterações no valor justo do item coberto são compensadas por alterações no valor justo do instrumento de cobertura, no que diz respeito ao risco coberto. Qualquer inefetividade apurada é reconhecida no resultado no momento em que ocorre.

EDP Trading

Em 28 de fevereiro de 2024, a controlada contratou instrumento financeiro derivativo de *swap* classificado como *hedge Accounting*, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos de inflação (IPCA) através da troca dos fluxos de pagamentos, de *IPCA + Spread* para à taxa de juros CDI, do financiamento contratado junto ao Banco Itaú BBA (Nota 24).

34.2

Gestão de riscos

O Grupo EDP - Energias do Brasil adota normativos de Gestão de Riscos desde 2006. A Governança está consolidada e definida através de uma Política de Gestão de Riscos Corporativos, que define a taxonomia de riscos ("Taxonomia") e as diretrizes da sua metodologia formalizadas na Norma e no Procedimento de Riscos Corporativos. A Política foi atualizada em 2021, enquanto a Norma e Procedimento foram atualizados em 2023, aprovados pelos devidos órgãos competentes e possuem revisão e atualização periódica pré-definida em normativo específico. Importante destacar que o processo de Gestão de Riscos está baseado em metodologias reconhecidas no mercado, como COSO ERM (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) e Norma ABNT NBR ISO 31.000:2018 (Gestão de Riscos).

Ainda, seguindo as melhores práticas de governança e de alinhamento com o modelo de três linhas de defesa, o Grupo EDP - Energias do Brasil mantém segregadas as funções de Controles Internos e Compliance, e as de Auditoria Interna em duas diretorias distintas. Adicionalmente, e como forma de reforço do modelo corporativo de Gestão do Riscos, contempla a Diretoria de Riscos e Eficiência.

O Grupo EDP - Energias do Brasil adota um modelo descentralizado de gestão, em que as diretrizes e a metodologia são definidas pela Diretoria de Riscos e Eficiência e o acompanhamento e monitoramento são realizados pela Governança, com os nomeados donos dos riscos. A Diretoria de Riscos e Eficiência realiza o gerenciamento integrado dos riscos e oportunidades aos quais os negócios e operações estão sujeitos, atuando como facilitadora no processo de Governança, Riscos e Compliance ("GRC"), auxilia na identificação, classificação, avaliação, mensuração, implementação de ações específicas para mitigação ou eliminação dos riscos, via mecanismos de defesa ou planos de contingência, bem como, no gerenciamento dos riscos. Este gerenciamento tem como objetivo assegurar que os diversos eventos inerentes a cada uma das áreas da Companhia e suas controladas sejam geridos por seus responsáveis e reportados periodicamente à Diretoria Executiva, que toma as providências que julgar cabíveis. Esse trabalho contínuo da equipe de Gestão de Riscos junto à primeira linha de defesa, permite que seja feita uma reavaliação da Taxonomia, bem como da atualização da Matriz Corporativa de Riscos, pelo menos, anualmente.

O monitoramento da gestão de riscos desenvolvido nas áreas corporativas e unidades de negócio garante aderência dos processos e controles internos às normas nacionais e internacionais, e agrega valor aos negócios por meio da consolidação de políticas e estratégias alinhadas com o planejamento de negócios da Companhia e suas controladas. Em alinhamento a essa condução da avaliação do ambiente de controle, o Grupo EDP - Energias do Brasil segue diretrizes de Governança, com Comitês de Riscos periódicos, conduzidos pela Diretoria de Riscos e Eficiência, com a participação dos executivos locais e a gestão de riscos Global (EDP – Energias de Portugal).

O Grupo EDP - Energias do Brasil adota a prática de identificar, analisar, tratar e monitorar os riscos, considerando a atualização do Mapa e Matriz Corporativa de Riscos baseado em riscos já conhecidos, tratados ou em tratamento, assim como para novos riscos identificados ao longo do ciclo corrente que permitem gerar visões consolidadas e comparativas para avaliação de forma colegiada pela Liderança e com aprovação nas instâncias de governança (Reuniões de Diretoria e Comitê de Auditoria). Os Riscos Corporativos estão classificados em quatro pilares: (1) Estratégico; (2) Negócio; (3) Financeiro e (4) Operacional, e desdobrados em 56 categorias.

34.2.1

Risco de mercado

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros.

As Debêntures e os Empréstimos e financiamentos captados pela Companhia e suas controladas, apresentados nas notas 24 e 25, possuem regras contratuais para os passivos financeiros, fundamentalmente atrelados a essas exposições. Em 31 de março de 2024, a Companhia e suas controladas possuem risco de mercado associado ao CDI, TJLP, IPCA, Dólar e variação cambial. Deve-se considerar que a Companhia e suas controladas estão expostas à oscilação da taxa SELIC e da inflação, podendo ter um custo maior na realização dessas operações.

Um dos objetivos da Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil é o de proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente, no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, de índices de preços e de moedas.

Em relação aos indexadores de dívida CDI, IPCA e TJLP os mesmos refletem direta ou indiretamente aos efeitos inflacionários. Em contrapartida, os índices que corrigem as receitas das controladas também estão relacionados à variação da inflação (IGP-M e IPCA). Desta forma, as variações das dívidas contratadas com os referidos indexadores tendem a estar protegidas pelas variações das receitas.

As controladas Santa Leopoldina, EDP Espírito Santo possuem exposições à variação cambial (Dólar Norte Americano) e juros (CDI) atreladas a dívidas em moeda estrangeira, entretanto, possuem derivativos de *swap* e NDF com o objetivo de *hedge* econômico, para controlar todas as exposições à variação cambial e juros para essas obrigações.

As controladas EDP São Paulo e a EDP Espírito Santo estão expostas ao risco de variação cambial, atrelado ao Dólar Norte Americano, por meio dos pagamentos de energia comprada de Itaipu, contudo, as alterações de variação cambial são repassadas integralmente ao consumidor na tarifa, por meio do mecanismo da CVA.

A captação e manutenção de empréstimos atrelados ao Dólar são considerados favoráveis, dadas as taxas de juros ofertadas no mercado externo serem inferiores ao mercado interno. Adicionalmente a esse cenário, pondera-se o risco cambial às operações com moedas estrangeiras onde, em uma economia na qual a oscilação das taxas de câmbio é muito agressiva, essa exposição é um fator relevante na análise de viabilidade de uma operação.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



A controlada EDP Trading, decorrente da sua atividade de comercialização de energia, encontra-se exposta ao risco de preço de mercado associado a compromissos futuros resultantes de contratos bilaterais de compra e venda de energia (Nota 13). Para o período findo em 31 de março de 2024, o resultado destes contratos é determinado como o diferencial, para cada prazo, entre os preços dos contratos bilaterais de compra e venda de energia e a respectiva valorização por marcação a mercado utilizando curvas de preço *forward*. O resultado de contratos de compromisso futuro apresenta volatilidade associada à flutuação do preço de energia, gerando risco de preço de mercado.

A controlada EDP Smart Energia, decorrente de sua atividade de comercialização de energia e serviços, encontra-se exposta ao risco de preço de mercado associado a compromissos futuros resultantes de contratos bilaterais de compra e venda de energia. Entretanto, como forma de gerenciamento e concentração de riscos, sendo tanto a controlada EDP Smart Energia quanto a EDP Trading, são controladas integrais do Grupo EDP - Energias do Brasil, o risco da controlada EDP Smart Energia é transferido, em suas operações realizadas no mercado, para a controlada EDP Trading, através do espelhamento dessas mesmas operações. Assim sendo, a gestão do risco de preço de mercado é realizada através da determinação e monitorização diária do risco respeitando os limites aprovados pela Administração da Companhia e enquadrados na Política de Gestão de Risco do Grupo EDP - Energias do Brasil, para compra e venda de energia utilizando uma metodologia estabelecida na Norma de Risco Energético. A metodologia adotada é um VaR (*Value at Risk*) com 95% de confiança (*Value at Risk*) que considera uma curva *forward* de preços de mercado, a exposição do portfólio (diferença entre compra e venda) e a volatilidade e liquidez observadas no mercado livre para cada período.

34.2.1.1 Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas efetuam a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia e das controladas da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir estão apresentados todos os instrumentos financeiros que estão expostos à indexadores, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário I (provável) o adotado pela Companhia e suas controladas, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas através de consultorias especializadas, os cenários II e III com 25% e 50% de aumento do risco, respectivamente, e os cenários IV e V com 25% e 50% de redução, respectivamente.

		Controladora								
Operação	Risco	Saldo da exposição	Aging cenário provável			Cenário (I)	Cenário (II)	Cenário (III)	Cenário (IV)	Cenário (V)
			Até 1 ano	2 a 5 anos	Acima de 5 anos	Provável	Aumento do risco em 25%	Aumento do risco em 50%	Redução do risco em 25%	Redução do risco em 50%
Aplicação financeira - CDB	CDI	1.096.557	75.561			75.561	18.590	37.068	(18.707)	(37.533)
Títulos e valores mobiliários	CDI	4.199	341	1.642	10.408	12.391	6.410	15.100	(4.700)	(8.126)
Empréstimos a receber	CDI	260.700	14.643			14.643	3.588	7.149	(3.616)	(7.260)
Instrumentos financeiros ativos	CDI	1.361.456	90.545	1.642	10.408	102.595	28.588	59.317	(27.023)	(52.919)
Debêntures	CDI	(25.254)	(870)			(870)	(870)	(53)	(106)	53
Instrumentos financeiros passivos	CDI	(25.254)	(870)	-	-	(870)	(870)	(53)	(106)	53
		1.336.202	89.675	1.642	10.408	101.725	27.718	59.264	(27.129)	(52.866)
		Consolidado								
Operação	Risco	Saldo da exposição	Aging cenário provável			Cenário (I)	Cenário (II)	Cenário (III)	Cenário (IV)	Cenário (V)
			Até 1 ano	2 a 5 anos	Acima de 5 anos	Provável	Aumento do risco em 25%	Aumento do risco em 50%	Redução do risco em 25%	Redução do risco em 50%
Aplicação financeira - CDB	CDI	2.127.667	142.093	5.261		147.354	36.487	72.843	(36.620)	(73.384)
Aplicação financeira - Debêntures	CDI	329.529	2.952			2.952	697	1.380	(712)	(1.442)
Cauções e depósitos vinculados	CDI	26.792	828	334		1.162	297	598	(295)	(586)
Títulos e valores mobiliários	CDI	156.023	4.246	2.254	10.408	16.908	7.355	16.980	(5.656)	(10.049)
Instrumentos financeiros ativos	CDI	2.640.011	150.119	7.849	10.408	168.376	44.836	91.801	(43.283)	(85.461)
Debêntures	CDI	(6.545.421)	(698.645)	(972.077)	(4.841)	(1.675.563)	(306.214)	(613.897)	314.693	628.175
Empréstimos e financiamentos	CDI	(440.073)	(13.524)			(13.524)	2.091	(89)	6.553	8.838
Instrumentos financeiros passivos	CDI	(6.985.494)	(712.169)	(972.077)	(4.841)	(1.689.087)	(304.123)	(613.986)	321.246	637.013
Swap - Ponta Passiva	CDI	(4.135.864)	(753.375)	(2.039.079)	(237.065)	(3.029.519)	(240.482)	(480.394)	247.221	495.185
Instrumentos financeiros derivativos	CDI	(4.135.864)	(753.375)	(2.039.079)	(237.065)	(3.029.519)	(240.482)	(480.394)	247.221	495.185
		(8.481.347)	(1.315.425)	(3.003.307)	(231.498)	(4.550.230)	(499.769)	(1.002.579)	525.184	1.046.737
Empréstimos e financiamentos	TJLP	(43.673)	(2.319)	(44)		(2.363)	(389)	(773)	395	795
Instrumentos financeiros passivos	TJLP	(43.673)	(2.319)	(44)	-	(2.363)	(389)	(773)	395	795
Compromissos futuros	PLD	1.693.349	597.322	1.103.305		1.700.627	722.454	1.446.643	(722.051)	(1.446.240)
Instrumentos financeiros passivos	PLD	1.693.349	597.322	1.103.305	-	1.700.627	722.454	1.446.643	(722.051)	(1.446.240)
Compromissos futuros	PLD	(1.301.417)	(136.917)	(335.893)		(472.810)	(728.885)	(1.459.504)	728.482	1.459.101
Instrumentos financeiros derivativos	PLD	(1.301.417)	(136.917)	(335.893)	-	(472.810)	(728.885)	(1.459.504)	728.482	1.459.101
		391.932	460.405	767.412	-	1.227.817	(6.431)	(12.861)	6.431	12.861
Empréstimos e financiamentos	Dólar	(1.924.327)	(429.835)	(1.772.555)		(2.202.390)	(550.434)	(1.101.000)	550.695	1.101.260
Instrumentos financeiros passivos	Dólar	(1.924.327)	(429.835)	(1.772.555)	-	(2.202.390)	(550.434)	(1.101.000)	550.695	1.101.260
Swap - Ponta Ativa	Dólar	1.924.327	429.835	1.772.555		2.202.390	550.434	1.101.000	(550.695)	(1.101.260)
Instrumentos financeiros derivativos	Dólar	1.924.327	429.835	1.772.555	-	2.202.390	550.434	1.101.000	(550.695)	(1.101.260)
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Debêntures	IPCA	(2.427.481)	(217.472)	(316.793)	(354.419)	(888.684)	(122.064)	(252.631)	114.228	221.228
Empréstimos e financiamentos	IPCA	(249.082)	(25.739)	(36.315)	(18.446)	(80.500)	(9.579)	(19.712)	9.064	17.649
Instrumentos financeiros passivos	IPCA	(2.676.563)	(243.211)	(353.108)	(372.865)	(969.184)	(131.643)	(272.343)	123.292	238.877
Swap - Ponta Ativa	IPCA	2.427.544	217.472	316.793	354.419	888.684	122.064	252.631	(114.228)	(151.884)
Instrumentos financeiros derivativos	IPCA	2.427.544	217.472	316.793	354.419	888.684	122.064	252.631	(114.228)	(151.884)
		(249.019)	(25.739)	(36.315)	(18.446)	(80.500)	(9.579)	(19.712)	9.064	86.993

As curvas futuras dos indicadores financeiros CDI, TJLP, Dólar e IPCA estão em acordo com o projetado pelo mercado e alinhadas com a expectativa da Administração da Companhia e das controladas. Os indicadores tiveram seus intervalos conforme apresentado a seguir: CDI entre 11,0% e 8,0% a.a.; TJLP entre 6,8% e 6,1% a.a.; Dólar entre R\$7,49 e R\$2,50 e IPCA entre 4,0% e 2,8% a.a.

Para a análise de sensibilidade do PLD da controlada EDP Trading são avaliadas as exposições do portfólio de operações através de variações de 25% e 50% nas curvas *forward* de preço de energia, representada pela Dcide (empresa do setor para cálculo de curvas futuras de preço da energia).

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



34.2.2 Risco de liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia e das controladas em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira para cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre as Debêntures e Empréstimos captados pela Companhia e suas controladas são apresentados nas notas 24 e 25.

A Administração da Companhia e das controladas somente utilizam linhas de créditos que possibilitem sua alavancagem operacional. Essa premissa é afirmada quando observamos as características das captações efetivadas.

Os ativos financeiros mais expressivos da Companhia e das controladas são demonstrados nas rubricas: (i) Caixa e equivalentes de caixa (Nota 4) sendo que a Companhia e suas controladas apresentam em Caixa um montante cuja disponibilidade é imediata e Equivalentes de caixa que são aplicações financeiras de liquidez imediata que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa; (ii) Títulos e Valores Mobiliários (Nota 5) que refere-se à aplicação em fundo de investimento, de liquidez diária e remuneração pós-fixada, com sua carteira de ativos atrelada a Letras Financeiras do Tesouro – LFT, com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo; (iii) Contas a receber (Nota 6), cujos os saldos apresentados compreendem um fluxo estimado para os recebimentos; (iv) Ativo financeiro indenizável (Nota 19) cujo o saldo apresentado nas controladas de distribuição corresponde ao valor a receber do Poder Concedente ao final da concessão e está mensurado pelo valor novo de reposição; e (v) Ativos financeiros setoriais (Nota 7) que serão homologados pelo Poder Concedente e recebidos por meio da tarifa nos próximos reajustes ou revisões tarifárias.

Os riscos de liquidez atribuídos às rubricas de Debêntures e Empréstimos e financiamentos referem-se a juros futuros que, conseqüentemente, não estão contabilizados e encontram-se demonstrados na nota 35.1.

A Companhia e suas controladas também gerenciam o risco de liquidez por meio do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela análise de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 31 de março de 2024, incluindo principal e juros, considerando a data mais próxima em que a Companhia e suas controladas esperam liquidar as respectivas obrigações.

	Controladora							
	31/03/2024						31/12/2023	
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	AVP	Total	Total
Passivos Financeiros								
Fornecedores	37.567	4.002	7.433				49.002	45.691
Outras contas a pagar - Partes relacionadas			78.846	3.224			82.070	75.531
Debêntures			25.236				25.236	25.297
Empréstimos e financiamentos							-	613.090
Derivativos							-	24.131
Arrendamentos e aluguéis	472	860	3.132	15.695	9.154	(9.537)	19.776	19.716
	38.039	4.862	114.647	18.919	9.154	(9.537)	176.084	803.456
Consolidado								
	31/03/2024						31/12/2023	
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	AVP	Total	Total
Passivos Financeiros								
Fornecedores	1.087.634	154.365	158.475				1.400.474	1.675.031
Outras contas a pagar - Partes relacionadas			83.717	584			84.301	74.395
Debêntures	32.290		1.541.242	7.477.470	584.314		9.635.316	8.842.050
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	6.413	306.310	681.337	1.767.144	133.674	(74.094)	2.820.784	4.188.710
Derivativos			37.001	2.040	7.180		46.221	270.255
Uso do bem público	3.176	7.586	34.197	137.276	596.464	(289.430)	489.269	496.443
Arrendamentos e aluguéis	2.340	4.054	18.928	124.426	95.310	(113.613)	131.445	117.667
Licenças Ambientais	3.288	6.159	18.370	24.609		(4.086)	48.340	49.003
Compromisso futuro	115.908	192.038	264.933	728.538			1.301.417	1.228.563
Passivos financeiros setoriais			724.362	399.059			1.123.421	1.028.734
	1.251.049	670.512	3.562.562	10.661.146	1.416.942	(481.223)	17.080.988	17.970.851

34.2.2.1 Risco de sobrecontratação

Conforme previsto na regulamentação do setor elétrico, em especial no Decreto nº 5.163/04, se a energia contratada estiver dentro do limite de até 5% acima da necessidade total da distribuidora, haverá repasse integral às tarifas do custo incorrido com a compra de energia excedente e da conseqüente liquidação ao PLD. Contudo, quando a distribuidora ultrapassar o referido limite, sendo este ocasionado de forma voluntária, fica exposta à variação entre o preço de compra e o de venda do montante excedente no mercado de curto prazo.

A estratégia para contratação de energia pelas distribuidoras busca assegurar que o nível de contratação permaneça na faixa entre 100% e 105%, minimizando os riscos com a compra de energia para atendimento ao mercado cativo. Para tal, a cada processo de decisão do montante de declaração de compra de energia em leilão e da participação em Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficit - MCSD ou venda de energia por meio do MVE, utilizam-se de modelos estatísticos para a projeções de diversos cenários de consumo, onde correlaciona-se variáveis climáticas, econômicas e tarifárias, além de modelos de otimização que buscam a minimização do custo, risco de penalidade e não-repasse tarifário.

Na regulação atual, a expansão em lastro do sistema energético nacional é garantida por meio da contratação de energia de longo prazo pelas distribuidoras, por meio da projeção do seu mercado cativo, com 3 a 6 anos de antecedência em relação ao período de suprimento da energia elétrica adquirida (alterado pelo Decreto nº 9.143/17), ou seja, as decisões de contratações utilizam-se de projeções econômicas de longo prazo que em situação de normalidade não apresentam grandes variações. O montante dos compromissos contratuais para compra de energia futura firmados até 31 de março de 2023 está apresentado na nota 35.1.

No cenário atual, além da queda no consumo ocasionada por uma conjuntura econômica adversa e imprevisível, a forte elevação nas tarifas do mercado regulado em contrapartida de um preço baixo no mercado livre, levaram muitos clientes a migrarem do ambiente cativo ao livre, motivados por uma redução do custo com a compra de energia. Ambos os fatores levaram as distribuidoras a um cenário generalizado de sobrecontratação.

Para mitigação dos riscos de sobre e subcontratação (exposição), há instrumentos previstos na regulamentação para que as distribuidoras possam elevar ou reduzir o volume de energia contratada, ou seja, administrar seus portfólios de contratos. São eles:

- Elevação do nível de contratação por meio da contratação nos Leilões A-7, A-6, A-5, A-4, A-3, A-2, A-1, A-0, de fontes alternativas (alterado pelo Decreto nº 9.143/17), de ajuste e também por meio de participações no MCSD tanto de Energia Existente quanto de Energia Nova com declaração de déficit;

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



- (i) Diminuição do nível de contratação por meio da redução dos volumes dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEARs de energia existente por quantidade, com redução anual de até 4% do volume contratado por variações de mercado; (ii) declaração inferior a 96% do montante de reposição em Leilões A-1 (alterado pelo Decreto nº 8.828/16); (iii) redução de contratos de energia existente por quantidade por migração de consumidores convencionais e especiais (Previsto pela Resolução Normativa nº 726/2016) ao ACL; (iv) acordos bilaterais; e (v) participação em MCSDs com declaração de sobre e venda de energia para o ACL por meio do MVE.

Com a publicação da Lei nº 12.783/13, que tratou da prorrogação das concessões do setor de energia elétrica, os agentes detentores de usinas hidrelétricas cujo prazo de concessão terminasse em até cinco anos puderam solicitar a renovação da concessão, submetendo-se ao regime de Cotas de Garantia Física, alocadas às distribuidoras por meio dos Contratos de Cotas de Garantia Física - CCGFs. Assim, a partir de 2013, os CCGFs substituíram parte dos CCEARs de energia existente das distribuidoras.

No entanto, aos CCGFs não foi dada a prerrogativa de redução do volume contratado para que a distribuidora pudesse administrar o seu nível de contratação. Com esta alteração, alheia à gestão das distribuidoras, este segmento passou a não possuir mecanismos suficientes para se proteger contra a redução de consumo e migração de clientes ao ambiente livre. Nomeadamente, a participação do MCS D 4%, tampouco do MCS D Trocas Livres e do MCS D Mensal, ficaram limitadas. Logo, reduziu o volume de realizações nos CCEARs de energia existente tal como preconizado na Lei nº 10.848/04 e no artigo 29 do Decreto nº 5.163/04.

Além dos contratos CCGFs, que não apresentam a prerrogativa de redução do volume contratado, a perda de flexibilidade das distribuidoras na gestão de suas sobras contratuais foi potencializada pela introdução de CCEARs de energia existente por disponibilidade nos seus portfólios, os quais também não prevêem cláusula contratual específica que permita a redução do montante contratado.

Em 2016 a Nota Técnica nº 109/2016 propunha o aprimoramento da Resolução Normativa nº 693/2015 permitindo criar o MCS D de Energia Nova como um mecanismo adicional para que tanto distribuidoras quanto geradoras pudessem descontratar energia no mercado regulado. Em 2018 mediante a Resolução Normativa nº 824 de 10 de julho e a Resolução nº 833 de 10 de dezembro do mesmo ano (revogada pela Resolução nº 869 de 28 de janeiro de 2020), foi regulamentado o MVE como instrumento adicional de gestão de sobre e venda de energia para as distribuidoras. Contudo, esta nova normativa também limitou a eficiência do MCS D Energia Nova e dos contratos bilaterais na redução do nível de contratação, permitindo a utilização destes mecanismos apenas com usinas que não estejam em operação comercial.

Em 30 de novembro de 2021 a Diretoria da ANEEL aprovou a regra de repasse tarifário dos efeitos do MVE para os produtos anuais e semestrais. Entretanto, a apuração final do valor depende da definição dos montantes de sobrecontratação involuntária, que estão em discussão com a Agência.

Com a publicação do Decreto nº 9.143/17 (Resolução nº 453 de 2011), passou-se a reconhecer a exposição contratual involuntária das distribuidoras sempre que observada a condição do máximo esforço do agente, em razão de: (i) compra frustrada de energia elétrica em leilões de contratação; (ii) acontecimentos extraordinários e imprevisíveis decorrentes de eventos alheios à vontade do agente vendedor, reconhecidos pela ANEEL; (iii) alterações na distribuição dos CCGFs, na disponibilidade de energia e potência da Itaipu Binacional, do PROINFA e, a partir do ano de 2013, das Usinas Angra 1 e Angra 2; e (iv) exercício da opção de compra por consumidores livres e especiais. Contudo, apesar de reconhecida a exposição involuntária, os critérios de cumprimento da condição de máximo esforço do distribuidor estão em fase de discussão na ANEEL no que se refere aos anos de 2018 em diante.

A Resolução Normativa nº 869/20 determina ainda que para atender o critério de máximo esforço será exigida a declaração no MCS D Energia Nova de todos os montantes de exposição involuntária das distribuidoras.

Em dezembro de 2021 foi emitida a Nota Técnica nº 121/2021–SRM/SGT/ANEEL com novos critérios de apuração da sobrecontratação involuntária.

Em agosto de 2022 foi publicado o despacho ANEEL 2.169 que homologou os montantes de exposição e sobrecontratação involuntária dos agentes de distribuição, para os anos de 2016 e 2017, considerando (a) a retirada da avaliação do critério econômico para o cálculo da sobrecontratação involuntária de 2016 e 2017 e a adoção do critério de máximo esforço da exposição voluntária aplicada até 2015 e (b) estabelecer os montantes de involuntariedade dos agentes de distribuição para os anos de 2016 e 2017, sem a adoção do critério de 2,5% nos montantes de migração para o Ambiente de Contratação Livre como sobrecontratação involuntária para os anos de 2016 e 2017.

A sobrecontratação de energia, relativa ao período de 31 de março de 2024, afetou negativamente os resultados da EDP Espírito Santo em R\$529 e da EDP São Paulo em R\$4.295.

34.2.2.2 Vencimento antecipado de dívidas

A Companhia e suas controladas possuem contratos de Empréstimos, financiamentos e Debêntures com cláusulas restritivas (covenants) normalmente aplicável a esse tipo de operação, relacionada ao atendimento de índice financeiro.

Covenants são indicadores econômico-financeiros de controle da saúde financeira da Companhia e das controladas exigidos nos contratos de ingresso de recursos. O não cumprimento dos *covenants* impostos nos contratos de dívida pode acarretar em um desembolso imediato ou vencimento antecipado de uma obrigação com fluxo e periodicidade definidos. A relação dos *covenants* por contrato aparecem descritos individualmente nas notas 24 e 25. Até a emissão das demonstrações financeiras de 31 de março de 2024 todos os *covenants* das obrigações contratadas foram atendidos em sua plenitude.

Além do controle de *covenants* atrelado ao risco de liquidez, existem garantias contratadas (Nota 35.2) para as rubricas de Empréstimos, financiamentos e Debêntures. Essas garantias contratuais são o máximo que a Companhia e suas controladas podem ser exigidas a liquidar, conforme os termos dos contratos de garantia financeira, caso o valor total garantido seja executado pela contraparte decorrente de falta de pagamento. Para a rubrica de Compra de Energia, as garantias estão vinculadas, em sua maioria, aos recebíveis da Companhia e suas controladas, passíveis de alteração decorrente de eventuais perdas de crédito nestes recebíveis.

34.2.3 Risco hidrológico

Geração

A energia vendida pelas controladas de geração dependem das condições hidrológicas. Adicionalmente, a receita da venda é vinculada à energia assegurada, cujo volume é determinado pelo órgão regulador e que consta do contrato de concessão. As condições conjunturais do sistema nos últimos anos, com baixas vazões e baixo armazenamento das hidrelétricas, tem provocado uma diminuição significativa da produção de energia com fonte hidráulica e aumentando os custos na aquisição de energia. A mitigação desse risco se dá pelo MRE, que é um mecanismo financeiro de compartilhamento dos riscos hidrológicos entre as usinas participantes do Sistema Interligado Nacional - SIN operado pelo ONS. Todavia, em momentos extremos de baixo armazenamento, o MRE expõe as controladas à um rateio com base no PLD, gerando um dispêndio com GSF para os geradores hidrelétricos.

Para reduzir a exposição a este risco, as controladas de geração aderiram à proposta de repactuação do risco hidrológico para o montante de energia contratado no ACR, pela transferência de 92% válidos para a UHE Luiz Eduardo Magalhães (Investco e Lajeado) deste risco hidrológico remanescente para a CCRBT mediante pagamento de prêmio.

Adicionalmente, antecipando o cenário de deterioração do PLD e GSF em decorrência da piora do cenário hidrológico brasileiro, as controladas de geração implementaram algumas iniciativas a fim de reforçar as estratégias de proteção aos impactos causados pelos altos preços de energia no mercado livre, aumentando a parcela de energia descontratada de seu portfólio, além da sazonalização dos contratos de venda.

Distribuição

A matriz energética brasileira é predominantemente hídrica e um período prolongado de escassez de chuva reduz o volume de água nos reservatórios das usinas hidrelétricas, ocasionando, além de um risco de racionamento de energia, um aumento no custo de aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação nos valores de encargos de sistema elétrico em decorrência do aumento do despacho das usinas termoeletricas, gerando maior necessidade de caixa e consequentemente de aumentos tarifários futuros para a recomposição do equilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão das controladas de distribuição.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Em relação ao risco de racionamento, para o seu monitoramento, as controladas de distribuição utilizam como ferramentas o Subcomitê de Risco Energético que tem como práticas: (i) a avaliação do cenário de oferta e demanda de energia nas diferentes regiões de atuação, das variáveis macro e microeconômicas, e as especificidades de cada mercado, em um horizonte de cinco anos; (ii) a antecipação de potenciais impactos sobre a geração de energia elétrica, de forma assegurar o suprimento de energia; (iii) minimização dos impactos na receita; e (iv) evitar o desabastecimento das concessionárias.

34.2.4 Risco de crédito

O risco de crédito compreende a possibilidade da Companhia e suas controladas não realizar seus direitos. Essa descrição está, principalmente, relacionada às rubricas abaixo:

• Contas a receber

• Caixa, Equivalentes de caixa, Cauções, Títulos e Valores Mobiliários

Tratando-se de aplicações financeiras vinculadas à CDB ou lastreadas em debêntures, a Companhia e suas controladas operam apenas com instituições financeiras cuja classificação de risco seja no mínimo A na agência Fitch Ratings (ou equivalente para as agências Moody's ou Standard & Poor's). Segue abaixo os montantes de aplicações financeiras segregadas por classificação de riscos:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Classificação da instituição financeira				
AAA	1.096.557	1.725.918	2.248.488	3.025.819
AA			208.708	30.972
A				62
	<u>1.096.557</u>	<u>1.725.918</u>	<u>2.457.196</u>	<u>3.056.853</u>

A Administração entende que as operações de aplicações financeiras contratadas não expõem a Companhia e suas controladas a riscos de crédito significativos que futuramente possam gerar prejuízos materiais.

34.2.5 Riscos regulatórios

As atividades das controladas são regulamentadas e fiscalizadas pelas agências reguladoras (ANEEL, ARSESP, etc.) e demais órgãos relacionados ao setor (MME, CCEE, ONS, etc.). O Grupo EDP – Energias do Brasil tem o compromisso de estar em conformidade com todos os regulamentos expedidos, sendo assim, qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre suas atividades.

A mitigação dos riscos regulatórios é realizada por meio do monitoramento dos cenários que envolvem as partes interessadas nos negócios da companhia. O Grupo EDP – Energias do Brasil atua na discussão dos temas de seu interesse disponibilizando estudos, teses e experiências aos stakeholders.

34.2.6 Riscos ambientais

A EDP - Energias do Brasil, atuando em todos os segmentos do setor elétrico, reconhece que o meio ambiente e uso sustentável dos recursos naturais são essenciais para a sustentabilidade das operações do Grupo EDP - Energias do Brasil. Por isso, atua promovendo o respeito ao meio ambiente, em busca de um desenvolvimento sustentável, e estabelece os seguintes compromissos relativos à melhoria contínua da gestão ambiental e a diminuição dos impactos de suas atividades:

(i) Garantir o atendimento aos requisitos legais quanto à legislação ambiental vigente e a não autorização de realização de quaisquer atividades potencialmente poluidoras sem as devidas autorizações e controles necessários;

(ii) Identificar e monitorar os aspectos e impactos ambientais e estabelecer controles para aspectos e riscos significativos;

(iii) Gerenciar os riscos ambientais visando a sua eliminação, redução e controle antecipado, prevenindo incidentes, acidentes e passivos ambientais e/ou materiais e garantindo a comunicação dos riscos e respectivas medidas de mitigação;

(iv) Identificar riscos e oportunidades e implementar medidas buscando a melhoria da qualidade ambiental dos locais onde está inserida, a minimização e a mitigação dos impactos ao meio ambiente;

Como medidas de controle de risco, as companhias do Grupo EDP - Energias do Brasil possuem:

(v) Política de sistemas de gestão e sustentabilidade aplicável a todas as companhias; e

(vi) A totalidade da energia distribuída pelas controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo, e a energia gerada nas usinas termoeletrica e hidroelétricas (controladas e controladas em conjunto), estão em ativos certificados pela norma ISO 14.001, realizando uma gestão ambiental sistêmica, que garante o atendimento de requisitos legais, e a existência de procedimentos de gerenciamento dos riscos ambientais.

(vii) A Governança estabelecida para a gestão de riscos socioambientais relacionados às atividades da companhia, que busca uma atuação preventiva e proativa frente aos fatores de risco e dentro da qual são realizadas trimestralmente, reuniões do subcomitê em que: (i) são discutidos os resultados dos indicadores dos processos críticos ESG do exercício avaliado frente ao desvio total definido e outras atividades relevantes ao tema desenvolvidas no exercício; (ii) delibera sobre a necessidade de planos de ação para os indicadores dos fatores de riscos de maior desvio e para os acidentes ambientais e ocorrências socioambientais; (iii) decidir sobre as medidas necessárias para suprimir o risco e exposição; (iv) são negociados aportes financeiro, se necessário, para tais medidas; e (v) são formalizadas decisões e endereçadas aos respectivos responsáveis.

34.2.7 Riscos climáticos

Os riscos relacionados à Emergência Climática foram caracterizados como estratégicos para o Grupo EDP - Energias do Brasil. A esse nível é avaliada a forma como as alterações climáticas afetam os negócios da Companhia e suas controladas, considerando as alterações nos padrões do clima (riscos físicos) e transição acelerada para uma economia de baixo carbono (riscos de transição climática). Esses fatores são discutidos periodicamente pela Administração da Companhia.

Seus planos de atividades incluem temas como mudança do clima, englobando impactos da precificação de carbono, vulnerabilidade climática e melhoria da performance no *Carbon Disclosure Project* (CDP) Clima que passou a ser incorporado pelo ISE da B3. No exercício de 2023, a Companhia alcançou a pontuação A- no CDP Clima.

A Companhia possui uma metodologia de identificação, priorização e tratamento de riscos incorporando conceitos cada vez mais alinhados com a ciência climática e com as diretrizes do TCFD (*Task-force on Climate-related Financial Disclosures*). Por meio de Planos de Adaptação Climática para cada uma das unidades de negócio, a Administração do Grupo EDP - Energias do Brasil está desenhando planos de resposta aos principais riscos climáticos do referido Grupo com conclusão prevista para 2024.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



O Grupo EDP - Energias do Brasil participa ativamente no compartilhamento de experiências que contribuem para aumentar e construir conhecimento sobre o setor energético e questões relacionadas às mudanças climáticas. Desta forma, entre 2020 e 2023, a Companhia coordenou a plataforma "Ação pelo Clima" da Rede Brasil do Pacto Global criada pela ONU, participando ativamente no compartilhamento de boas práticas na gestão climática.

Com o objetivo de diminuir sua exposição aos riscos climáticos, ao passo de minimizar também a sua própria contribuição para o processo de alteração do clima, a Companhia concluiu a venda de 80% da coligada Porto do Pecém em 22 de dezembro de 2023. Esta transação constitui um importante marco na concretização do objetivo estratégico da Companhia de ser globalmente *coal free* até ao final de 2025. A Companhia manterá 100% da gestão do projeto de hidrogénio renovável de 1,25MW que iniciou operações em dezembro de 2022 no complexo de Pecém e continuará a avaliar o potencial de desenvolvimento de projetos de hidrogénio renovável de maior escala na região.

34.2.8 Gestão de capital

Os objetivos do Grupo EDP - Energias do Brasil ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade do grupo para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo e manter a liquidez financeira adequada às empresas do Grupo.

Para manter ou ajustar a estrutura do capital e a liquidez financeira, o Grupo EDP - Energias do Brasil pode rever a política de pagamento de dividendos, devolver capital aos acionistas, emitir novas ações, fazer novos financiamentos, refinanciar as dívidas existentes ou vender ativos.

Em relação à estrutura de capital, a Companhia monitora o índice representado pela "Dívida Líquida Consolidada" dividida pelo "EBITDA Consolidado", cujo limite máximo é de até 3,5 vezes. Em 31 de março de 2024 este índice foi de 1,96 vezes.

	Nota	Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023
Total dos empréstimos e debêntures	24 e 25	12.240.093	13.047.304
(-) Caixa e equivalentes de caixa	4	(2.578.440)	(3.435.221)
(-) Títulos e valores mobiliários	5	(136.310)	(4.173)
(-) Cauções vinculados à dívida		(3.504)	(4.156)
Dívida líquida		9.521.839	9.603.754
Total do Patrimônio Líquido		12.323.683	12.064.034
Total do capital		21.845.522	21.667.788
Índice de alavancagem financeira - %		43,59%	44,32%

35 Compromissos contratuais e Garantias

35.1 Compromissos contratuais

Em 31 de março de 2024 a Companhia e suas controladas apresentam os compromissos contratuais, não reconhecidos nas demonstrações financeiras, apresentados por maturidade de vencimento.

Os compromissos contratuais referidos no quadro abaixo refletem essencialmente acordos e compromissos necessários para o decurso normal da atividade operacional da Companhia e suas controladas, inclusive aqueles compromissos contratuais que ultrapassam a data final da concessão, atualizados com as respectivas taxas projetadas e ajustados ao valor presente pela taxa que representa o custo médio de capital (WACC) do Grupo EDP - Energias do Brasil.

	Controladora					
	31/03/2024			31/12/2023		Total
	2024	2025 e 2026	2027 e 2028	A partir de 2029	Total	
Obrigações de compra						
Materiais e serviços	89.773	58.448	2.603	116	150.940	253.850
Juros Vincendos de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	870				870	13.433
	90.643	58.448	2.603	116	151.810	267.283
	Consolidado					
	31/03/2024			31/12/2023		
	2024	2025 e 2026	2027 e 2028	A partir de 2029	Total	Total
Responsabilidades com locações operacionais	16.285	16.279	1.129		33.693	53.698
Obrigações de compra						
Compra de Energia	4.745.952	7.320.959	6.199.354	19.296.156	37.562.421	46.347.250
Encargos de conexão e Transporte de Energia	1.290.192	2.298.876	1.809.269		5.398.337	6.104.728
Materiais e serviços	2.595.266	1.565.120	96.049	9.029	4.265.464	5.296.261
Prêmio de risco - GSF				20.517	20.517	25.637
Juros Vincendos de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	1.081.038	845.567	263.699	159.918	2.350.222	1.820.479
	9.728.733	12.046.801	8.369.500	19.485.620	49.630.654	59.648.053

Os compromissos contratuais referidos no quadro abaixo refletem os mesmos compromissos contratuais demonstrados acima, todavia, estão atualizados com as respectivas taxas na data-base de 31 de março de 2024, ou seja, sem projeção dos índices de correção, e não estão ajustados a valor presente.

	Controladora					
	31/03/2024			31/12/2023		Total
	2024	2025 e 2026	2027 e 2028	A partir de 2029	Total	
Obrigações de compra						
Materiais e serviços	87.072	65.063	3.362	186	155.683	268.262
Juros Vincendos de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	855				855	13.977
	87.927	65.063	3.362	186	156.538	282.239
	Consolidado					
	31/03/2024			31/12/2023		
	2024	2025 e 2026	2027 e 2028	A partir de 2029	Total	Total
Responsabilidades com locações operacionais	15.795	18.309	1.447		35.551	53.813
Obrigações de compra						
Compra de Energia	4.700.569	8.272.076	7.818.969	37.162.722	57.954.336	61.526.258
Encargos de conexão e Transporte de Energia	1.290.173	2.631.781	2.302.229		6.224.183	6.748.576
Materiais e serviços	2.517.227	1.726.615	125.708	16.897	4.386.447	5.364.408
Prêmio de risco - GSF				50.051	50.051	50.051
Juros Vincendos de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	1.102.427	1.071.924	376.985	250.295	2.801.631	2.433.634
	9.626.191	13.720.705	10.625.338	37.479.965	71.452.199	76.176.740

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



35.2 Garantias

Garantias	Tipo de garantia	Limite máximo garantido			
		Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Seguro de vida	Aval do Acionista	427.100	424.609	427.100	424.609
Ações judiciais	Fiança Bancária; e Seguro Garantia	357.016	385.277	357.016	385.277
Contrato de Arrendamento	Recebíveis			34.781	35.879
Executante construtor	Seguro Garantia	37.809	37.809	58.762	58.762
Outros	Recebíveis; e Seguro Garantia	37.938	38.647	149.921	150.442
		859.863	886.342	1.027.580	1.054.969

Os valores em garantia de Compra de energia (Nota 23), Debêntures (Nota 24) e Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas (Nota 25), estão demonstrados em suas respectivas notas.

36 Informações por segmento

36.1 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.

36.1.1 Demonstração do Resultado

	Períodos de 3 meses findos em 31 de março								
	2024								
	Distribuição	Geração	Comercialização	Clientes	Transmissão	Holding	Outros	Eliminação	Total
Receitas	2.795.606	278.751	578.080	227.714	352.984	(2.161)	5.074	(287.629)	3.948.419
Custo da produção e do serviço de energia elétrica									
Custo do serviço de energia elétrica	(1.448.741)	(50.914)	(553.080)	(186.828)				286.855	(1.952.708)
Custo da produção da energia elétrica				(4.048)					(4.048)
Custo de operação	(267.059)	(41.090)	(1.290)	(18.614)	(24.250)				(352.303)
Custo do serviço prestado a terceiros	(312.132)		(18)	(3.965)	(122.824)	(3.266)		774	(441.431)
	(2.027.932)	(92.004)	(554.388)	(213.455)	(147.074)	(3.266)	-	287.629	(2.750.490)
Lucro bruto	767.674	186.747	23.692	14.259	205.910	(5.427)	5.074	-	1.197.929
Despesas e Receitas operacionais									
Despesas com vendas	(44.503)		(125)	(733)					(45.361)
Despesas gerais e administrativas	(78.124)	(12.284)	(3.019)	(18.815)	(7.932)	(29.324)	1.880	(17.020)	(164.638)
Ganho na alienação de investimento						397.854			397.854
Outras Despesas e Receitas operacionais	(18.438)	(805)	(50)	41	(5.293)	4.570	(12.487)		(32.462)
	(141.065)	(13.089)	(3.194)	(19.507)	(13.225)	373.100	(10.607)	(17.020)	155.393
Resultado das participações societárias		75.910	20.565			390.575	20.060	(440.146)	66.964
Resultado antes do Resultado financeiro e tributos	626.609	249.568	41.063	(5.248)	192.685	758.248	14.527	(457.166)	1.420.286
Resultado financeiro									
Receitas financeiras	59.436	13.816	3.932	1.609	9.239	57.381	11.419	(12.532)	144.300
Despesas financeiras	(262.202)	(44.679)	(25.369)	(1.977)	(116.695)	(16.439)	(66.924)	12.532	(521.753)
	(202.766)	(30.863)	(21.437)	(368)	(107.456)	40.942	(55.505)	-	(377.453)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	423.843	218.705	19.626	(5.616)	85.229	799.190	(40.978)	(457.166)	1.042.833
Tributos sobre o lucro									
Imposto de renda e contribuição social correntes	(57.375)	(53.591)	(9.466)	(2.741)	(7.249)	(98.315)			(228.737)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(82.809)	1.043	9.694	3.531	(17.613)	486	18.984	1.337	(65.347)
	(140.184)	(52.548)	228	790	(24.862)	(97.829)	18.984	1.337	(294.084)
Resultado líquido do exercício	283.659	166.157	19.854	(4.826)	60.367	701.361	(21.994)	(455.829)	748.749
Atribuível aos acionistas controladores	283.659	119.643	19.854	(4.826)	59.493	701.361	(21.994)	(455.829)	701.361
Atribuível aos acionistas não controladores		46.514			874				47.388

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Períodos de 3 meses findos em 31 de março								
	2023								
	Distribuição	Geração	Comercialização	Clientes	Transmissão	Holding	Outros	Eliminação	Total
Receitas	2.813.029	489.553	653.983	152.908	410.751	2.812	-	(207.979)	4.315.057
Custo da produção e do serviço de energia elétrica									
Custo do serviço de energia elétrica	(1.402.167)	(45.782)	(603.558)	(113.725)				207.094	(1.958.138)
Custo da produção da energia elétrica		(37.768)		(9.556)					(47.324)
Custo de operação	(261.947)	(92.633)	(1.248)	(11.621)	(16.328)				(383.777)
Custo do serviço prestado a terceiros	(427.888)		(77)	(6.457)	(138.153)			885	(571.690)
	(2.092.002)	(176.183)	(604.883)	(141.359)	(154.481)	-	-	207.979	(2.960.929)
Lucro bruto	721.027	313.370	49.100	11.549	256.270	2.812	-	-	1.354.128
Despesas e Receitas operacionais									
Despesas com vendas	(38.522)		(882)	143					(39.261)
Despesas gerais e administrativas	(61.039)	(23.953)	(3.013)	(7.124)	(8.300)	(32.613)	(863)	(17.044)	(153.949)
Outras Despesas e Receitas operacionais	(43.975)	(525)	(331)	(38)	111	(1.408)			(46.166)
	(143.536)	(24.478)	(4.226)	(7.019)	(8.189)	(34.021)	(863)	(17.044)	(239.376)
Resultado das participações societárias		58.642	27.518			471.435	31.410	(541.533)	47.472
Resultado antes do Resultado financeiro e tributos	577.491	347.534	72.392	4.530	248.081	440.226	30.547	(558.577)	1.162.224
Resultado financeiro									
Receitas financeiras	92.280	33.672	4.381	3.687	12.867	58.641	23.125	(15.155)	213.498
Despesas financeiras	(264.334)	(111.533)	(23.364)	(7.187)	(133.600)	(4.710)	(90.615)	15.155	(620.188)
	(172.054)	(77.861)	(18.983)	(3.500)	(120.733)	53.931	(67.490)	-	(406.690)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	405.437	269.673	53.409	1.030	127.348	494.157	(36.943)	(558.577)	755.534
Tributos sobre o lucro									
Imposto de renda e contribuição social correntes	(71.482)	(63.966)	(6.900)	(2.322)	(12.083)	(9.102)			(165.855)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(62.035)	3.072	(2.130)	(75)	(24.244)	1.771	23.078	1.338	(59.225)
	(133.517)	(60.894)	(9.030)	(2.397)	(36.327)	(7.331)	23.078	1.338	(225.080)
Resultado líquido do período	271.920	208.779	44.379	(1.367)	91.021	486.826	(13.865)	(557.239)	530.454
Atribuível aos acionistas controladores	271.920	165.717	44.379	(1.367)	90.455	486.826	(13.865)	(557.239)	486.826
Atribuível aos acionistas não controladores		43.062			566				43.628

36.1.2

Balanco Patrimonial

	31/03/2024								
	Distribuição	Geração	Comercialização	Clientes	Transmissão	Holding	Outros	Eliminações	Total
Ativo circulante	3.647.595	710.665	1.156.614	814.349	1.282.299	2.100.057	23.225	(1.244.646)	8.490.158
Ativo não circulante	11.419.316	3.023.629	2.003.476	1.346.752	7.516.341	9.469.975	1.956.133	(11.077.359)	25.658.263
Passivo circulante	4.934.120	766.342	1.082.433	372.195	704.423	227.631	48.204	(1.146.203)	6.989.145
Passivo não circulante	7.093.147	1.248.391	1.558.958	1.089.572	5.553.580	213.896	1.586.757	(3.508.708)	14.835.593
Patrimônio Líquido e Não controladores	3.039.644	1.719.561	518.699	699.334	2.540.637	11.128.505	344.397	(7.667.094)	12.323.683

	31/12/2023								
	Distribuição	Geração	Comercialização	Clientes	Transmissão	Holding	Outros	Eliminações	Total
Ativo circulante	3.208.464	1.394.361	1.478.896	991.889	1.714.298	3.235.878	560.961	(358.629)	12.226.118
Ativo não circulante	11.169.762	4.871.166	1.849.489	1.328.696	7.381.845	9.049.524	1.932.056	(12.411.373)	25.171.165
Passivo circulante	5.179.735	1.243.106	1.955.783	613.924	1.160.451	1.168.187	1.394.466	(183.795)	12.531.857
Passivo não circulante	6.449.072	2.454.679	873.757	1.002.501	5.423.653	217.421	866.086	(4.485.777)	12.801.392
Patrimônio Líquido e Não controladores	2.749.419	2.567.742	498.845	704.160	2.512.039	10.899.794	232.465	(8.100.430)	12.064.034

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



37 Demonstrações dos Fluxos de Caixa

37.1 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:

		Controladora					
		Saldo em 31/12/2023	Efeito caixa	Efeito não caixa		Saldo em 31/03/2024	
Nota	Variação monetária e cambial			Ajuste a valor de mercado/ presente	Adições/ baixas		
(Aumento) diminuição de ativos de financiamento							
	Títulos a receber e empréstimos a receber	90.104		4.227	554	94.885	
		90.104	-	4.227	554	94.885	
Aumento (diminuição) de passivos financiamento							
	Dividendos	283.894	(681.000)			5.405	
	Debêntures	24	25.297	(993)	418	25.236	
	Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	25	613.090	(624.733)		-	
	Arrendamentos e aluguéis	14.3	19.716	(1.106)	555	19.776	
	Capital social	28.1	6.002.716			6.002.716	
		6.944.713	(1.307.832)	418	555	6.053.133	
Movimento relativo às atividades de financiamento (Passivos de financiamento (-) Ativos de financiamento)		6.854.609	(1.307.832)	(3.809)	1	5.958.248	

		Controladora					
		Saldo em 31/12/2022	Efeito caixa	Efeito não caixa		Saldo em 31/03/2023	
Nota	Variação monetária e cambial			Ajuste a valor de mercado/ presente	Adições/ baixas		Outros
(Aumento) diminuição de ativos de financiamento							
	Títulos a receber e empréstimos a receber	31.333		3.958	589	35.880	
		31.333	-	3.958	589	35.880	
Aumento (diminuição) de passivos financiamento							
	Dividendos	558.012			5.665	563.677	
	Debêntures	48.293	(1.917)	1.048	1.036	48.460	
	Ações em tesouraria	(311.906)	28			41	
	Arrendamentos e aluguéis	18.550	(944)		478	18.084	
	Capital social	5.502.716				5.502.716	
		5.815.665	(2.833)	1.048	478	5.821.100	
Movimento relativo às atividades de financiamento (Passivos de financiamento (-) Ativos de financiamento)		5.784.332	(2.833)	(2.910)	(111)	5.785.220	

		Consolidado						
		Saldo em 31/12/2023	Efeito caixa	Efeito não caixa			Saldo em 31/03/2024	
Nota	Variação monetária e cambial			Ajuste a valor de mercado/ presente	Adições/ baixas	Aquisição de empresa		Outros
(Aumento) diminuição de ativos de financiamento								
	Cauções vinculados a empréstimos, financiamentos e debêntures	19.277	(1.335)	1.520			19.462	
	Títulos a receber e empréstimos a receber	15	60.519	1.369			61.888	
		79.796	(1.335)	2.889	-	-	81.350	
Aumento (diminuição) de passivos financiamento								
	Dividendos	12	476.724	(681.000)			215.081	
	Debêntures	24	8.842.050	456.223	68.678	15.339	9.635.316	
	Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	25	4.188.710	(1.503.304)	60.230	5.649	2.820.784	
	Instrumentos Financeiros Derivativos	34.1.2	16.544	(204.331)	(61.579)	(19.352)	(215.967)	
	Arrendamentos e aluguéis	14.3	117.667	(6.564)	3.624	17.999	131.445	
	Capital social		5.978.232				6.002.716	
		19.619.927	(1.938.976)	67.329	5.260	818.335	18.589.375	
Movimento relativo às atividades de financiamento (Passivos de financiamento (-) Ativos de financiamento)		19.540.131	(1.937.641)	64.440	5.260	818.335	18.508.025	

		Consolidado					
		Saldo em 31/12/2022	Efeito caixa	Efeito não caixa		Saldo em 31/03/2023	
Nota	Variação monetária e cambial			Ajuste a valor de mercado/ presente	Adições/ baixas		Outros
(Aumento) diminuição de ativos de financiamento							
	Cauções vinculados a empréstimos, financiamentos e debêntures	17.243		544		17.787	
		17.243	-	544	-	17.787	
Aumento (diminuição) de passivos financiamento							
	Dividendos	731.665	(2.132)		17.629	754.993	
	Debêntures	9.235.243	(194.015)	98.793	16.439	9.390.673	
	Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	4.804.458	(725.729)	(22.136)	(13.451)	4.171.036	
	Instrumentos Financeiros Derivativos	-	(192.108)		(37.278)	110.714	
	Ações em tesouraria	(311.906)	28			41	
	Arrendamentos e aluguéis	149.543	(7.309)		2.921	145.254	
	Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC	(1.080)	(20)		1.100	-	
	Capital social	5.503.817				5.502.716	
		20.111.740	(1.121.285)	76.657	(31.369)	19.763.549	
Movimento relativo às atividades de financiamento (Passivos de financiamento (-) Ativos de financiamento)		20.094.497	(1.121.285)	76.113	(31.369)	19.745.762	

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



37.2 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:

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Constituição de dividendos e JSCP a receber	64.796	11.610	33.027	11.610
Constituição de dividendos e JSCP a pagar	402.511	5.665	411.143	17.629
Capitalização de juros de empréstimos e debêntures ao, imobilizado, intangível e ativos da concessão			6.387	4.817
Capitalização no Intangível, no Ativo financeiro indenizável e nos Ativos da concessão relativo à contingências			13.993	2.476
Provisão para custos com licença ambiental no imobilizado, intangível e ativos da concessão			848	8.259
Aumento de capital com integralização de reservas			4.719	
Hedge de fluxos de caixa				5.364
Constituição de arrendamentos e aluguéis no Imobilizado	611		16.669	12.554
Provisão de fornecedores dos ativos de concessão				36.241
Total	<u>467.918</u>	<u>17.275</u>	<u>486.786</u>	<u>98.950</u>

38 Evento subsequente

38.1 Reestruturação da diretoria

Em 08 de abril de 2024, a EDP - Energias do Brasil comunicou ao mercado que em Reunião do Conselho de Administração da Companhia, foi aprovada a alteração do Estatuto Social da Companhia para contemplar, dentre outros, a reestruturação da Diretoria da Companhia com a criação dos cargos de "Diretor-Presidente e de Relações com Investidores" e "Diretor Financeiro", os membros do Conselho de Administração aprovaram a recondução da Diretoria da Companhia para os referidos novos cargos e com um novo mandato de 1 (um) ano a partir da presente data, ou seja, de 08 de abril de 2024 até 08 de abril de 2025, tendo sido eleito o Sr. João Manuel Veríssimo Marques da Cruz, para o cargo de Diretor-Presidente e de Relações com Investidores e a Sra. Maria Marta de Figueiredo Gerales, para o cargo de Diretora Financeira.

* * *

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Miguel Stilwell Andrade
Presidente

Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira
Vice-Presidente

João Manuel Veríssimo Marques da Cruz
Conselheiro

DIRETORIA ESTATUTÁRIA

João Manuel Veríssimo Marques da Cruz
Diretor-Presidente e de Relações com Investidores

Maria Marta de Figueiredo Gerales
Diretora Financeira

CONTABILIDADE

Leandro Carron Rigamonte
Diretor de Contabilidade, Tributos e Gestão de Ativos (Corporativo)
Contador - CRC 1SP270715/O-6

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais



COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

Conforme Art.21 da Instrução CVM nº 80/22, a divulgação de projeções e estimativas é facultativa.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes



OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTE

Câmara de Arbitragem

A Companhia está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado, conforme Cláusula Compromissória constante do seu Estatuto Social.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos Administradores e Acionistas
EDP - Energias do Brasil S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da EDP - Energias do Brasil S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB) assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 – Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 – Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 8 de maio de 2024

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

De acordo com artigo 26 do Estatuto Social da Companhia, amparado pelo Capítulo XIII da Lei nº 6.404, a Companhia terá um Conselho Fiscal não permanente eleitos pela Assembleia Geral que deliberar sua instalação.

A Assembleia Geral da EDP Energias do Brasil S.A., realizada em 08 de abril de 2024, não deliberou a instalação do Conselho Fiscal ou Órgão equivalente.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Os Diretores da Companhia, em atendimento ao disposto no inciso VI do parágrafo 1º do artigo 27 da Instrução CVM nº 80/22, declaram que, em 08 de maio de 2024 reviram, discutiram e concordaram com as Demonstrações contábeis intermediárias da Companhia para o período findo em 31 de março de 2024.

JOÃO MANUEL VERÍSSIMO MARQUES DA CRUZ
Diretor-Presidente e de Relações com Investidores

MARIA MARTA DE FIGUEIREDOGERALDES
Diretora Financeira

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Os Diretores da Companhia, em atendimento ao disposto no inciso V do parágrafo 1º do artigo 27 da Instrução CVM nº 80/22, declaram que, em 08 de maio de 2024, reviram, discutiram e concordaram com as opiniões expressas no relatório emitido pela PricewaterhouseCoopers Auditores Auditores Independentes.

JOÃO MANUEL VERÍSSIMO MARQUES DA CRUZ
Diretor-Presidente e de Relações com Investidores

MARIA MARTA DE FIGUEIREDOGERALDES
Diretora Financeira