

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 - 01/01/2022 à 31/03/2022	8
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	9
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	10
----------------------------------	----

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	12
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	14
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	15
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	16
--------------------------------------------------	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022	17
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	18
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	19
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	20
--------------------------	----

Notas Explicativas	22
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	82
----------------------------------------------	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	84
-------------------------------------------------------------	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	85
--------------------------------------------------------------------	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 31/03/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	593.782.504
Preferenciais	0
Total	593.782.504
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	10.571.138	10.130.484
1.01	Ativo Circulante	884.577	451.638
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	352.578	35.099
1.01.02	Aplicações Financeiras	134.120	18.610
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	134.120	18.610
1.01.02.01.04	Títulos e valores mobiliários	134.120	18.610
1.01.03	Contas a Receber	281.994	278.439
1.01.03.01	Clientes	202.096	198.541
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	79.898	79.898
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	79.898	79.898
1.01.06	Tributos a Recuperar	52.234	58.880
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	52.234	58.880
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	13.902	19.952
1.01.06.01.02	Outros Impostos a Compensar	38.332	38.928
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	63.651	60.610
1.01.08.03	Outros	63.651	60.610
1.01.08.03.02	Outros	63.651	60.610
1.02	Ativo Não Circulante	9.686.561	9.678.846
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	329.047	381.310
1.02.01.04	Contas a Receber	13.812	9.503
1.02.01.04.01	Clientes	13.812	9.503
1.02.01.07	Tributos Diferidos	132.756	131.207
1.02.01.07.02	Créditos fiscais diferidos	132.756	131.207
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	57.704	91.858
1.02.01.09.04	Coligadas, controladas e controladora	57.704	91.858
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	124.775	148.742
1.02.01.10.03	Outros tributos a compensar	26	26
1.02.01.10.04	Derivativos	9.547	32.724
1.02.01.10.05	Adiantamento para futuro aumento de capital	36.790	37.142
1.02.01.10.06	Outros ativos	35.860	36.327
1.02.01.10.07	Depósitos Judiciais	2.794	2.765
1.02.01.10.08	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	39.758	39.758
1.02.02	Investimentos	6.969.020	6.876.212
1.02.02.01	Participações Societárias	6.969.020	6.876.212
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	6.969.020	6.876.212
1.02.03	Imobilizado	1.604.122	1.617.972
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.409.506	1.443.616
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	194.616	174.356
1.02.04	Intangível	784.372	803.352
1.02.04.01	Intangíveis	784.372	803.352
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	753.249	771.848
1.02.04.01.02	Outros ativos intangíveis	31.123	31.504

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	10.571.138	10.130.484
2.01	Passivo Circulante	1.293.086	1.232.751
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.394	11.593
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	13.394	11.593
2.01.02	Fornecedores	106.097	131.301
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	106.097	131.301
2.01.03	Obrigações Fiscais	61.391	124.076
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	60.956	123.790
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	31.702	94.911
2.01.03.01.02	PIS	2.882	2.903
2.01.03.01.03	COFINS	18.021	18.101
2.01.03.01.04	Outros	8.351	7.875
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	435	286
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços	435	286
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	940.807	870.615
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	104.274	59.622
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	104.274	59.622
2.01.04.02	Debêntures	836.533	810.993
2.01.04.02.01	Debêntures	836.533	810.993
2.01.05	Outras Obrigações	150.908	95.166
2.01.05.02	Outros	150.908	95.166
2.01.05.02.04	Contas a pagar projetos	12.130	11.598
2.01.05.02.06	Adiantamento de clientes	83.852	30.530
2.01.05.02.07	Outros Passivos	47.050	45.252
2.01.05.02.08	Entidade de previdência privada	7.876	7.786
2.01.06	Provisões	20.489	0
2.02	Passivo Não Circulante	3.394.657	3.169.052
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	973.859	782.310
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	616.056	424.796
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	616.056	424.796
2.02.01.02	Debêntures	357.803	357.514
2.02.02	Outras Obrigações	2.365.989	2.333.204
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	2.320.855	2.286.517
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	2.320.855	2.286.517
2.02.02.02	Outros	45.134	46.687
2.02.02.02.03	Outros Passivos	1.019	1.018
2.02.02.02.04	Adiantamento de clientes	594	634
2.02.02.02.06	Entidade de previdência privada	38.345	39.896
2.02.02.02.07	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	5.176	5.139
2.02.04	Provisões	54.809	53.538
2.02.04.02	Outras Provisões	54.809	53.538
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	54.809	53.538
2.03	Patrimônio Líquido	5.883.395	5.728.681
2.03.01	Capital Social Realizado	4.032.292	4.032.292
2.03.01.01	Capital social	4.032.292	4.032.292
2.03.02	Reservas de Capital	588.008	588.008

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	588.008	588.008
2.03.04	Reservas de Lucros	1.101.623	1.108.381
2.03.04.01	Reserva Legal	124.030	124.030
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	116.120	116.120
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	613.448	613.448
2.03.04.14	Ajuste de Avaliação Patrimonial	248.025	254.783
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	161.472	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	359.630	307.520
3.01.01	Receita Operacional Líquida	359.630	307.520
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-131.233	-86.473
3.02.01	Custo de Geração de energia elétrica	-78.913	-35.974
3.02.02	Custo de Operação - depreciação e amortização	-33.186	-32.801
3.02.03	Custo de Operação - Outros	-19.134	-17.698
3.03	Resultado Bruto	228.397	221.047
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	67.970	75.291
3.04.01	Despesas com Vendas	-1	-5
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	-1	-5
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-5.837	-20.535
3.04.02.01	Depreciação e amortização	-2.039	-2.270
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-3.798	-18.265
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-16.157	-16.124
3.04.05.02	Amortização do direito de exploração	-16.108	-16.108
3.04.05.03	Outras despesas operacionais	-49	-16
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	89.965	111.955
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	296.367	296.338
3.06	Resultado Financeiro	-102.737	-38.963
3.06.01	Receitas Financeiras	6.543	5.904
3.06.02	Despesas Financeiras	-109.280	-44.867
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	193.630	257.375
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-38.916	-48.507
3.08.01	Corrente	-40.464	-36.535
3.08.02	Diferido	1.548	-11.972
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	154.714	208.868
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	154.714	208.868

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	154.714	208.868
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-235	-235
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-235	-235
4.03	Resultado Abrangente do Período	154.479	208.633

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	158.628	127.110
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	261.866	240.742
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) líquido do período	193.630	257.374
6.01.01.02	Depreciação e amortização	51.333	54.084
6.01.01.05	Provisão para riscos cíveis, tributários e trabalhistas	188	1.048
6.01.01.06	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	105.633	39.426
6.01.01.07	Resultado de participações societárias	-89.965	-111.955
6.01.01.08	Perda na baixa de ativo não circulante	0	159
6.01.01.16	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	1.047	606
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	11.108	-97.418
6.01.02.02	Adiantamento a fornecedores	4	4
6.01.02.03	Consumidores, concessionárias e permissionárias	-7.543	24.660
6.01.02.04	Depósitos judiciais	8	0
6.01.02.05	Tributos a compensar	-87.295	-33.320
6.01.02.06	Fornecedores	-25.203	-65.582
6.01.02.07	Outros passivos	57.791	4.753
6.01.02.08	Outros tributos e contribuições sociais	78.298	-24.617
6.01.02.10	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	0	-127
6.01.02.12	Adiantamentos de Clientes	-917	-917
6.01.02.13	Outros ativos	-1.535	-1.191
6.01.02.15	Outras obrigações com entidade de previdência privada	-2.500	-1.081
6.01.03	Outros	-114.346	-16.214
6.01.03.01	Encargos de dívidas e debêntures pagos	-16.519	-15.555
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-97.827	-659
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-100.724	-34.571
6.02.01	Aquisição de imobilizado	-20.260	-8.032
6.02.02	Adiantamento para futuro aumento de capital	-19	4.846
6.02.03	Aquisição de intangível	-732	-680
6.02.04	Mútuos concedidos a controladas e coligadas	-4.035	0
6.02.05	Redução de capital em controladas	0	89.169
6.02.06	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações)	-115.510	-78.230
6.02.10	Recebimento de mútuos com controladas e coligadas	39.832	0
6.02.12	Aumento de capital em investidas	0	-41.644
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	259.575	-21.043
6.03.01	Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-16.500	-7.422
6.03.02	Captação de empréstimos e debêntures	294.000	0
6.03.03	Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-14.576	-13.970
6.03.11	Liquidação de operações com derivativos	-3.349	349
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	317.479	71.496
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	35.099	178.865
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	352.578	250.361

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022**(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	4.032.292	588.009	1.108.380	0	0	5.728.681
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.032.292	588.009	1.108.380	0	0	5.728.681
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	154.714	0	154.714
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	154.714	0	154.714
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-6.758	6.758	0	0
5.06.03	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação	0	0	-6.758	6.758	0	0
5.07	Saldos Finais	4.032.292	588.009	1.101.622	161.472	0	5.883.395

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(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	4.032.292	590.379	1.241.732	0	0	5.864.403
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.032.292	590.379	1.241.732	0	0	5.864.403
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	208.868	0	208.868
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	208.868	0	208.868
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-6.955	6.721	0	-234
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	-6.721	6.721	0	0
5.06.08	Constituição de risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	0	0	-234	0	0	-234
5.07	Saldos Finais	4.032.292	590.379	1.234.777	215.589	0	6.073.037

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.01	Receitas	418.295	347.415
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	396.681	339.390
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	21.614	8.025
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-118.787	-60.794
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-86.957	-39.641
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-29.118	-18.523
7.02.04	Outros	-2.712	-2.630
7.03	Valor Adicionado Bruto	299.508	286.621
7.04	Retenções	-51.333	-51.179
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-51.333	-51.179
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	248.175	235.442
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	96.827	118.130
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	89.965	111.955
7.06.02	Receitas Financeiras	6.862	6.175
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	345.002	353.572
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	345.002	353.572
7.08.01	Pessoal	10.599	14.402
7.08.01.01	Remuneração Direta	6.943	9.552
7.08.01.02	Benefícios	1.787	3.429
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.869	1.421
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	68.935	81.907
7.08.02.01	Federais	68.935	81.907
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	110.754	48.396
7.08.03.01	Juros	109.185	44.834
7.08.03.02	Aluguéis	1.569	3.562
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	154.714	208.867
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	154.714	208.867

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	12.330.204	11.873.310
1.01	Ativo Circulante	1.799.695	1.207.299
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	695.257	89.588
1.01.02	Aplicações Financeiras	470.084	474.169
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	470.084	474.169
1.01.02.01.04	Títulos e valores mobiliários	470.084	474.169
1.01.03	Contas a Receber	419.866	431.929
1.01.03.01	Clientes	417.392	429.455
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	2.474	2.474
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	2.474	2.474
1.01.06	Tributos a Recuperar	86.548	93.464
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	86.548	93.464
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	20.576	26.930
1.01.06.01.02	Outros Impostos a Compensar	65.972	66.534
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	127.940	118.149
1.01.08.03	Outros	127.940	118.149
1.01.08.03.02	Outros	127.940	118.149
1.02	Ativo Não Circulante	10.530.509	10.666.011
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	397.196	422.037
1.02.01.04	Contas a Receber	18.958	20.041
1.02.01.04.01	Clientes	18.958	20.041
1.02.01.07	Tributos Diferidos	133.993	132.444
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	133.993	132.444
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	244.245	269.552
1.02.01.10.03	Outros tributos a compensar	12.237	12.217
1.02.01.10.04	Derivativos	9.548	32.724
1.02.01.10.06	Outros ativos	98.217	97.217
1.02.01.10.07	Depósitos Judiciais	18.263	17.928
1.02.01.10.08	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	105.980	109.466
1.02.02	Investimentos	157.042	156.602
1.02.02.01	Participações Societárias	157.042	156.602
1.02.03	Imobilizado	7.667.001	7.732.738
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	7.237.517	7.340.709
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	429.484	392.029
1.02.04	Intangível	2.309.270	2.354.634
1.02.04.01	Intangíveis	2.309.270	2.354.634
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	2.261.548	2.306.259
1.02.04.01.02	Outros ativos intangíveis	47.722	48.375

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	12.330.204	11.873.310
2.01	Passivo Circulante	1.955.926	1.868.800
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.395	11.593
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	13.395	11.593
2.01.02	Fornecedores	127.036	177.688
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	127.036	177.688
2.01.03	Obrigações Fiscais	90.543	161.430
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	86.170	159.435
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	49.767	122.153
2.01.03.01.02	PIS	3.969	4.165
2.01.03.01.03	COFINS	21.867	22.758
2.01.03.01.04	Outros	10.567	10.359
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	4.373	1.995
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços	4.373	1.995
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.009.613	933.415
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	173.080	122.422
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	173.080	122.422
2.01.04.02	Debêntures	836.533	810.993
2.01.04.02.01	Debêntures	836.533	810.993
2.01.05	Outras Obrigações	710.109	582.628
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	74.449	93.962
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	74.449	93.962
2.01.05.02	Outros	635.660	488.666
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	654	654
2.01.05.02.04	Contas a pagar projetos	12.130	11.598
2.01.05.02.06	Adiantamento de clientes	553.022	410.038
2.01.05.02.07	Outros Passivos	61.978	58.590
2.01.05.02.08	Entidade de previdência privada	7.876	7.786
2.01.06	Provisões	5.230	2.046
2.01.06.02	Outras Provisões	5.230	2.046
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	5.230	2.046
2.02	Passivo Não Circulante	4.382.438	4.166.541
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.274.025	1.120.719
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	916.222	763.205
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	916.222	763.205
2.02.01.02	Debêntures	357.803	357.514
2.02.02	Outras Obrigações	2.304.005	2.237.384
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	2.163.382	2.116.304
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	2.163.382	2.116.304
2.02.02.02	Outros	140.623	121.080
2.02.02.02.03	Outros Passivos	2.675	2.674
2.02.02.02.04	Adiantamento de clientes	42.021	42.870
2.02.02.02.05	Fornecedores	30.871	29.461
2.02.02.02.06	Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	883	874
2.02.02.02.07	Entidade de previdência privada	38.345	39.896
2.02.02.02.08	Imposto de renda e contribuição social a recolher	5.341	5.305

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.02.02.09	Derivativos	20.487	0
2.02.03	Tributos Diferidos	516.269	525.234
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	516.269	525.234
2.02.04	Provisões	288.139	283.204
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	135.299	130.392
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	135.299	130.392
2.02.04.02	Outras Provisões	152.840	152.812
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	152.840	152.812
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	5.991.840	5.837.969
2.03.01	Capital Social Realizado	4.032.292	4.032.292
2.03.01.01	Capital social	4.032.292	4.032.292
2.03.02	Reservas de Capital	588.009	588.008
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	588.009	588.008
2.03.04	Reservas de Lucros	1.101.622	1.108.381
2.03.04.01	Reserva Legal	124.030	124.030
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	116.120	116.120
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	613.448	613.448
2.03.04.14	Ajuste de Avaliação Patrimonial	248.024	254.783
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	161.472	0
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	108.445	109.288

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	711.283	660.334
3.01.01	Receita Operacional Líquida	711.283	660.334
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-316.366	-268.261
3.02.01	Custo de Geração de energia elétrica	-121.150	-88.971
3.02.02	Depreciação e amortização	-127.788	-121.335
3.02.03	Outros custos com operação	-67.428	-57.955
3.03	Resultado Bruto	394.917	392.073
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-81.928	-78.794
3.04.01	Despesas com Vendas	11	-63
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	11	-63
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-40.672	-33.328
3.04.02.01	Depreciação e amortização	-2.384	-2.614
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-38.288	-30.714
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-41.707	-42.666
3.04.05.03	Outras despesas operacionais	-41.707	-42.666
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	440	-2.737
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	312.989	313.279
3.06	Resultado Financeiro	-105.006	-46.970
3.06.01	Receitas Financeiras	22.684	14.803
3.06.02	Despesas Financeiras	-127.690	-61.773
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	207.983	266.309
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-47.804	-54.403
3.08.01	Corrente	-58.318	-51.356
3.08.02	Diferido	10.514	-3.047
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	160.179	211.906
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	160.179	211.906
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	154.714	208.868
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	5.465	3.038
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)	0,26	0
3.99.01	Lucro Básico por Ação	0,26	0
3.99.01.01	ON	0,26	0,35176
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0	0,35176

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	160.179	211.906
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-235
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	0	-235
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	160.179	211.671
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	154.714	208.633
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	5.465	3.038

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	443.752	302.884
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	506.895	484.927
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) líquido do período	207.984	266.308
6.01.01.02	Depreciação e amortização	172.051	166.299
6.01.01.05	Provisão para riscos cíveis, tributários e trabalhistas	184	1.558
6.01.01.06	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	126.476	47.293
6.01.01.07	Resultado de participações societárias	-440	2.737
6.01.01.08	Perda na baixa de ativo não circulante	-395	109
6.01.01.14	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-12	17
6.01.01.16	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	1.047	606
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	88.585	-136.502
6.01.02.02	Adiantamento a fornecedores	-10.611	-52.817
6.01.02.03	Consumidores, concessionárias e permissionárias	13.731	114.104
6.01.02.04	Depósitos judiciais	-251	-33
6.01.02.05	Tributos a compensar	-82.504	-34.242
6.01.02.06	Fornecedores	-49.560	-189.507
6.01.02.07	Outros passivos	5.081	-10.918
6.01.02.08	Outros tributos e contribuições sociais	70.735	-19.462
6.01.02.10	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-1.243	-3.765
6.01.02.12	Adiantamentos de Clientes	142.136	43.695
6.01.02.13	Outros ativos	3.571	17.524
6.01.02.14	Outras obrigações com entidade de previdência privada	-2.500	-1.081
6.01.03	Outros	-151.728	-45.541
6.01.03.01	Encargos de dívidas e debêntures pagos	-34.049	-18.575
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-117.679	-26.966
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-56.547	-28.367
6.02.01	Aquisição de imobilizado	-59.869	-42.584
6.02.03	Aquisição de intangível	-764	-680
6.02.06	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações)	-94.153	-84.782
6.02.08	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (resgates)	98.239	99.679
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	218.464	141.461
6.03.01	Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-21.291	-25.428
6.03.02	Captação de empréstimos e debêntures	294.000	153.262
6.03.03	Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-44.570	-39.860
6.03.05	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-6.326	-4.200
6.03.06	Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	0	57.338
6.03.09	Liquidação de operações com derivativos	-3.349	349
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	605.669	415.978
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	89.588	326.991
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	695.257	742.969

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022**(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	4.032.292	588.009	1.108.380	0	0	5.728.681	109.288	5.837.969
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.032.292	588.009	1.108.380	0	0	5.728.681	109.288	5.837.969
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	19	19
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-6.326	-6.326
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	154.714	0	154.714	5.465	160.179
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	154.714	0	154.714	5.465	160.179
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-6.758	6.758	0	0	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	-6.758	6.758	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.032.292	588.009	1.101.622	161.472	0	5.883.395	108.446	5.991.841

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(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	4.032.292	590.379	1.241.732	0	0	5.864.403	105.653	5.970.056
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.032.292	590.379	1.241.732	0	0	5.864.403	105.653	5.970.056
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	-4.200	-4.200
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-4.200	-4.200
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	208.868	0	208.868	3.038	211.906
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	208.868	0	208.868	3.038	211.906
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-6.955	6.721	0	-234	0	-234
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	-6.721	6.721	0	0	0	0
5.06.08	Constituição de risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	0	0	-234	0	0	-234	0	-234
5.07	Saldos Finais	4.032.292	590.379	1.234.777	215.589	0	6.073.037	104.491	6.177.528

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.01	Receitas	812.054	754.094
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	766.151	708.061
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	45.891	46.077
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	12	-44
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-237.104	-189.247
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-128.843	-92.967
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-95.541	-88.020
7.02.04	Outros	-12.720	-8.260
7.03	Valor Adicionado Bruto	574.950	564.847
7.04	Retenções	-172.051	-166.299
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-172.051	-166.299
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	402.899	398.548
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	23.488	12.340
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	440	-2.737
7.06.02	Receitas Financeiras	23.048	15.077
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	426.387	410.888
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	426.387	410.888
7.08.01	Pessoal	29.661	23.092
7.08.01.01	Remuneração Direta	23.097	18.239
7.08.01.02	Benefícios	4.695	3.432
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.869	1.421
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	101.060	104.263
7.08.02.01	Federais	98.704	104.055
7.08.02.02	Estaduais	2.356	208
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	135.487	71.630
7.08.03.01	Juros	127.018	60.809
7.08.03.02	Aluguéis	8.469	10.821
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	160.179	211.903
7.08.04.02	Dividendos	6.326	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	153.853	211.903

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

	Consolidado		
	1º Trimestre		
	2022	2021	Variação
Receita operacional bruta	765.979	708.061	8,2%
Deduções da receita operacional	(54.695)	(47.727)	14,6%
Receita operacional líquida	711.283	660.334	7,7%
Custo com energia elétrica	(121.150)	(88.971)	36,2%
Energia comprada para revenda	(85.837)	(63.531)	35,1%
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(35.313)	(25.439)	38,8%
Custos e despesas operacionais	(277.584)	(255.350)	8,7%
Pessoal	(34.109)	(27.379)	24,6%
Entidade de previdência privada	(1.047)	(606)	72,9%
Material	(8.129)	(2.905)	179,9%
Serviço de terceiros	(45.529)	(42.486)	7,2%
Depreciação/amortização	(130.172)	(123.949)	5,0%
Amortização de intangível de concessão	(41.879)	(42.350)	-1,1%
Outros	(16.719)	(15.676)	6,7%
Resultado do serviço	312.550	316.014	-1,1%
Resultado financeiro	(105.006)	(46.969)	123,6%
Receitas financeiras	22.684	14.803	53,2%
Despesas financeiras	(127.690)	(61.773)	106,7%
Equivalência patrimonial	440	(2.737)	-116,1%
Resultado antes dos tributos	207.984	266.308	-21,9%
Contribuição social	(13.818)	(15.596)	-11,4%
Imposto de renda	(33.986)	(38.807)	-12,4%
Resultado Líquido do Período	160.179	211.905	-24,4%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	154.714	208.868	-25,9%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	5.465	3.038	79,9%
EBITDA	485.056	479.592	1,1%

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA		
Lucro Líquido	160.179	211.905
Depreciação e amortização	172.051	166.299
Amortização da mais valia de ativos	16	16
Resultado Financeiro	105.006	46.969
Contribuição social	13.818	15.596
Imposto de renda	33.986	38.807
EBITDA	485.056	479.592

Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 1º trimestre de 2022 foi de R\$ 765.979, representando um aumento de 8,2% (R\$ 57.918) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

Comentário do Desempenho

- Aumento de R\$ 65.785 na receita de hidrelétricas em função principalmente pelo reajuste anual da receita de Furnas, pelo IGPM em abril de 2022, de 14,66%;
- Aumento de R\$ 20.450 na receita das PCHs relacionada a sazonalização de contratos.
- Aumento de R\$ 6.576 em outras receitas, devido ao registro de indenizações contratuais com fornecedores
- Redução de R\$ 23.270 na receita das eólicas devido principalmente a menor geração dos complexos eólicos, em torno de 10,4%;
- Redução de R\$ 11.640 (GWh 67) na receita das Biomassas, em função da sazonalidade da safra de cana de açúcar.

Custo com energia elétrica

O custo de compra de energia totalizou R\$ 121.150 no 1º trimestre de 2022, um aumento de 36,2% (R\$ 32.179), principalmente em função da compra relacionada às usinas eólicas, decorrente da menor geração em torno de 23,8% .

Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 105.533, redução de 18,5% (R\$ 16.482) quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

Depreciação e Amortização

A depreciação e amortização no 1º trimestre de 2022 foi de R\$ 172.051, aumento de 3,5% (R\$ 5.752) quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa de R\$ 105.006, comparada com R\$ 46.969 no mesmo período de 2021, representando aumento de 123,6% (R\$ 58.036). Esta variação é decorrente basicamente de:

- Aumento nas receitas financeiras de 53,2% R\$ 7.881, explicado principalmente pelo aumento de rendas de aplicações financeiras R\$ 19.112, devido à maior saldo diário em aplicações, em conjunto com aumento na taxa CDI que atualiza as aplicações (103,93% em 2022 ante 85,93% em 2021), compensado parcialmente pela redução nas liquidações financeiras com a CCEE (R\$ 9.801), aliado a redução na receita financeira com atualizações monetárias, juros e multa (R\$ 989).
- Aumento nas despesas financeiras de 106,7% (R\$ 65.907), principalmente devido a maior registro de juros sobre mútuos (R\$ 43.674), aliado aos registros dos juros e atualização monetária sobre empréstimos e debêntures devido ao aumento do CDI médio de (R\$ 23.392).

Contribuição Social e Imposto de Renda

As despesas com tributos sobre o resultado no 1º trimestre de 2022 foram de R\$ 47.805 e apresentaram uma redução em relação à registrada no mesmo trimestre de 2021 que foi de R\$ 54.403, principalmente em função da redução na base tributável do período.

Lucro Líquido e EBITDA

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 160.179, sendo apurado no mesmo período de 2021 um lucro de R\$ 211.905.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 1º trimestre de 2022 foi de R\$ 485.056, sendo 1,1% R\$ 5.464 maior que o apurado no mesmo período de 2021.

Notas Explicativas

Sumário

ATIVO	4
PASSIVO	5
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	6
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	7
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES O PATRIMÔNIO LÍQUIDO	8
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA	9
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONAL.....	10
(1) CONTEXTO OPERACIONAL.....	11
(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	19
(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS	21
(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO	21
(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	21
(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....	22
(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS.....	22
(8) IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E OUTROS TRIBUTOS A COMPENSAR.....	23
(9) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS	24
(10) OUTROS ATIVOS	27
(11) INVESTIMENTOS	27
(12) IMOBILIZADO.....	35
(13) INTANGÍVEL	36
(14) FORNECEDORES	38
(15) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	38
(16) DEBÊNTURES	41
(17) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA	42
(18) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER.....	43
(19) PROVISÕES.....	44
(20) ADIANTAMENTOS.....	47
(21) OUTRAS CONTAS A PAGAR.....	47
(22) PATRIMÔNIO LÍQUIDO	47
(23) LUCRO POR AÇÃO	48
(24) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	48
(25) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA	49
(26) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	50
(27) RESULTADO FINANCEIRO.....	52
(28) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	52
(29) GESTÃO DE RISCOS	55
(30) INSTRUMENTOS FINANCEIROS	57
(31) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA	61

Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Balancos patrimoniais em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021
 (Em milhares de Reais)

ATIVO	Nota Explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	352.578	35.099	695.257	89.588
Títulos e valores mobiliários	6	134.120	18.610	470.083	474.169
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	202.096	198.541	417.392	429.455
Dividendo e juros sobre o capital próprio	11	79.898	79.898	2.474	2.474
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	13.902	19.952	20.576	26.930
Outros tributos a compensar	8	38.332	38.928	65.972	66.534
Outros ativos	10	63.651	60.609	127.940	118.148
Total do circulante		884.577	451.638	1.799.695	1.207.299
Não circulante					
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	13.812	9.503	18.958	20.041
Coligadas, controladas e controladora	28	57.704	91.858	-	-
Depósitos judiciais	19	2.794	2.765	18.263	17.928
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	39.758	39.758	105.980	109.466
Outros tributos a compensar	8	26	26	12.237	12.217
Derivativos	31	9.548	32.724	9.548	32.724
Créditos fiscais diferidos	9	132.756	131.207	133.993	132.444
Adiantamento para futuro aumento de capital	11	36.790	37.142	-	-
Outros ativos	10	35.861	36.328	98.217	97.218
Investimentos	11	6.969.020	6.876.212	157.042	156.602
Imobilizado	12	1.604.121	1.617.972	7.667.001	7.732.738
Intangível	13	784.371	803.352	2.309.271	2.354.634
Total do não circulante		9.686.561	9.678.845	10.530.509	10.666.012
Total do ativo		10.571.138	10.130.484	12.330.204	11.873.310

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Balancos patrimoniais em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021
 (Em milhares de Reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota Explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante					
Fornecedores	14	106.097	131.301	127.036	177.688
Empréstimos e financiamentos	15	104.274	59.622	173.080	122.422
Debêntures	16	836.533	810.993	836.533	810.993
Entidade de previdência privada	32	7.876	7.786	7.876	7.786
Imposto de renda e contribuição social a recolher	17	31.702	94.911	49.767	122.153
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	17	29.689	29.165	40.776	39.277
Mútuos com coligadas, controladas e controladora	28	-	-	74.449	93.962
Dividendos	28	-	-	654	654
Contas a pagar de aquisições		12.130	11.598	12.130	11.598
Provisões	18	-	-	5.230	2.046
Obrigações estimadas com pessoal		13.395	11.593	13.395	11.593
Adiantamentos	19	83.852	30.530	553.022	410.038
Outras contas a pagar	20	47.050	45.252	61.978	58.590
Total do circulante		1.272.598	1.232.751	1.955.926	1.868.800
Não circulante					
Fornecedores	14	-	-	30.871	29.461
Empréstimos e financiamentos	15	616.056	424.796	916.222	763.205
Debêntures	16	357.803	357.514	357.803	357.514
Mútuos com coligadas, controladas e controladora	28	2.320.855	2.286.517	2.163.382	2.116.305
Entidade de previdência privada	32	38.345	39.896	38.345	39.896
Imposto de renda e contribuição social a recolher	17	5.176	5.139	5.341	5.305
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	17	-	-	883	874
Débitos fiscais diferidos	9	-	-	516.269	525.234
Provisões	18	54.809	53.538	288.138	283.205
Derivativos		20.489	-	20.489	-
Adiantamentos	19	594	634	42.021	42.870
Outras contas a pagar	20	1.019	1.019	2.675	2.675
Total do não circulante		3.415.146	3.169.052	4.382.438	4.166.542
Patrimônio líquido	21				
Capital social		4.032.292	4.032.292	4.032.292	4.032.292
Reserva de capital		588.009	588.009	588.009	588.009
Reservas de lucros		853.597	853.597	853.597	853.597
Resultado abrangente acumulado		248.025	254.783	248.025	254.783
Lucro do período		161.472	-	161.472	-
		5.883.394	5.728.681	5.883.394	5.728.681
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	108.445	109.288
Total do patrimônio líquido		5.883.394	5.728.681	5.991.840	5.837.968
Total do passivo e do patrimônio líquido		10.571.138	10.130.484	12.330.204	11.873.310

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)

	Nota Explicativa	Controladora		Consolidado	
		2022	2021	2022	2021
		1º Trimestre	1º Trimestre	1º Trimestre	1º Trimestre
Receita operacional líquida	23	359.630	307.520	711.283	660.334
Custo com serviços					
Custo com energia elétrica	24	(78.913)	(35.974)	(121.150)	(88.971)
Custo com operação		(52.320)	(50.499)	(195.216)	(179.290)
Depreciação e amortização		(33.186)	(32.801)	(127.788)	(121.335)
Outros custos com operação	25	(19.134)	(17.698)	(67.428)	(57.955)
Lucro operacional bruto		228.397	221.047	394.917	392.073
Despesas operacionais					
Despesas com vendas		(1)	(5)	11	(63)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	-	12	(44)
Outras despesas com vendas	25	(1)	(5)	(1)	(19)
Despesas gerais e administrativas		(5.837)	(20.535)	(40.672)	(33.328)
Depreciação e amortização		(2.039)	(2.270)	(2.384)	(2.614)
Outras despesas gerais e administrativas	25	(3.798)	(18.265)	(38.288)	(30.714)
Outras despesas operacionais		(16.157)	(16.126)	(41.707)	(42.669)
Amortização de intangível da concessão		(16.108)	(16.108)	(41.879)	(42.350)
Outras despesas operacionais	25	(50)	(18)	172	(319)
Resultado do serviço		206.402	184.382	312.550	316.014
Resultado de participações societárias	11	89.965	111.955	440	(2.737)
Resultado antes do resultado financeiro		296.367	296.337	312.990	313.277
Resultado financeiro	26				
Receitas financeiras		6.543	5.904	22.684	14.803
Despesas financeiras		(109.280)	(44.867)	(127.690)	(61.773)
		(102.737)	(38.963)	(105.006)	(46.969)
Lucro antes dos tributos		193.630	257.374	207.984	266.308
Contribuição social	8	(10.321)	(12.931)	(13.818)	(15.596)
Imposto de renda	8	(28.595)	(35.576)	(33.986)	(38.807)
		(38.916)	(48.506)	(47.805)	(54.403)
Lucro líquido do período		154.714	208.868	160.179	211.905
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores				154.714	208.868
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores				5.465	3.038
Lucro por ação atribuído aos acionistas controladores - R\$	22			0,26	0,35

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021
 (Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado	
	2022	2021	2022	2021
	1º Trimestre	1º Trimestre	1º Trimestre	1º Trimestre
Lucro líquido do período	154.714	208.868	160.179	211.905
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
- Ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	(235)	-	(235)
Resultado abrangente do período	154.714	208.633	160.179	211.670
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores			154.714	208.633
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores			5.465	3.037

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 31 de março de 2022

(Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros					Resultado abrangente acumulado			Total	Participação de acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de incentivos fiscais	Dividendos adicionais propostos	Custo atribuído	Perdas atuariais	Lucros acumulados			
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4,032,292	588,009	124,030	116,120	613,448	308,883	(54,100)	-	5,728,681	109,288	5,837,968
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	-	154,714	154,714	5,465	160,179
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	154,714	154,714	5,465	160,179
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	(6,758)	-	6,758	-	-	-
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	(6,758)	-	6,758	-	-	-
Transações de capital com os acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,308)	(6,308)
Aumento de capital sem alteração no controle	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19	19
Dividendos intercalares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,326)	(6,326)
Saldos em 31 de março de 2022	4,032,292	588,009	124,030	116,120	613,448	302,125	(54,100)	161,472	5,883,394	108,445	5,991,840

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o período findo em 31 de março de 2021

(Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros						Resultado abrangente acumulado					Total	Participação de acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reforço de capital de giro	Reserva de incentivos fiscais	Dividendos adicionais propostos	Custo atribuído	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	Perdas atuariais	Lucros acumulados			
Saldos em 31 de dezembro de 2020	4.032.292	590.379	50.869	-	47.486	116.120	748.303	335.947	294	(57.287)	-	5.864.403	105.653	5.970.055
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	-	-	(235)	-	208.868	208.633	3.038	211.671
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	208,868	208,868	3,038	211,906
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	-	(235)	-	-	(235)	-	(235)
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	-	(6.720)	-	-	-	6.720	-	-	-
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(6,720)	-	-	-	6,720	-	-	-
Transações de capital com os acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.200)	(4.200)
Dividendos distribuídos a não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,200)	(4,200)
Saldos em 31 de março de 2021	4.032.292	590.379	50.869	-	47.486	116.120	748.303	329.227	59	(57.287)	215.589	6.073.037	104.491	6.177.528

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021
 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Lucro antes dos tributos	193.630	257.374	207.984	266.308
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais				
Depreciação e amortização	51.333	54.084	172.051	166.299
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	188	1.048	184	1.558
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(12)	17
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	105.633	39.426	126.476	47.293
Despesa com entidade de previdência privada	1.047	606	1.047	606
Resultado de participações societárias	(89.965)	(111.955)	(440)	2.737
Perda na baixa de ativo não circulante	-	159	(395)	109
	261.866	240.742	506.895	484.927
Redução (aumento) nos ativos operacionais				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(7.543)	24.660	13.731	114.104
Tributos a compensar	(87.295)	(33.320)	(82.504)	(34.242)
Depósitos judiciais	8	-	(251)	(33)
Adiantamentos para fornecedores	(341)	4	(10.611)	(52.817)
Outros ativos operacionais	(1.190)	(1.191)	3.571	17.524
Aumento (redução) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(25.203)	(65.582)	(49.560)	(189.507)
Outros tributos e contribuições sociais	78.298	(24.617)	70.735	(19.462)
Outras obrigações com entidade de previdência privada	(2.500)	(1.081)	(2.500)	(1.081)
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-	(127)	(1.243)	(3.765)
Adiantamentos de clientes	53.282	(917)	142.136	43.695
Outros passivos operacionais	3.592	4.753	5.081	(10.917)
Caixa líquido gerado pelas operações	272.974	143.324	595.480	348.426
Encargos de dívidas e debêntures pagos	(16.519)	(15.555)	(34.049)	(18.575)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(97.827)	(659)	(117.679)	(26.966)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	158.628	127.110	443.752	302.885
Atividades de investimentos				
Aumento de capital em investidas	-	(41.644)	-	-
Redução de capital em subsidiárias	-	89.169	-	-
Aquisições de imobilizado	(20.260)	(8.032)	(59.869)	(42.584)
Adições de Intangível	(732)	(680)	(764)	(680)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados -aplicações	(115.510)	(78.230)	(94.153)	(84.782)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	98.239	99.679
Adiantamento para futuro aumento de capital	(19)	4.846	-	-
Mútuos concedidos a controladas e coligadas	(4.035)	-	-	-
Recebimento de mútuos com controladas e coligadas	39.832	-	-	-
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	(100.724)	(34.571)	(56.547)	(28.367)
Atividades de financiamentos				
Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	(16.500)	(7.422)	(21.291)	(25.428)
Captação de empréstimos e debêntures	294.000	-	294.000	153.262
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	(14.576)	(13.970)	(44.570)	(39.860)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-	-	(6.326)	(4.200)
Liquidação de operações com derivativos	(3.349)	349	(3.349)	349
Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	-	-	57.338
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento	259.575	(21.043)	218.464	141.461
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	317.479	71.496	605.669	415.979
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	35.099	178.865	89.588	326.991
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	352.578	250.361	695.257	742.969

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021
 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
1 - Receita	418.295	347.415	812.054	754.094
1.1 Receita de venda de energia e serviços	396.681	339.390	766.151	708.061
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	21.614	8.025	45.891	46.077
1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	12	(44)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(118.787)	(60.794)	(237.104)	(189.247)
2.1 Custo com energia elétrica	(86.957)	(39.641)	(128.843)	(92.967)
2.2 Material	(14.430)	(6.396)	(27.103)	(15.622)
2.3 Serviços de terceiros	(14.688)	(12.127)	(68.438)	(72.398)
2.4 Outros	(2.712)	(2.630)	(12.720)	(8.260)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	299.508	286.621	574.950	564.847
4 - Retenções	(51.333)	(51.179)	(172.051)	(166.299)
4.1 Depreciação e amortização	(35.225)	(35.071)	(130.172)	(123.949)
4.2 Amortização do intangível de concessão	(16.108)	(16.108)	(41.879)	(42.350)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	248.175	235.442	402.899	398.548
6 - Valor adicionado recebido em transferência	96.827	118.130	23.488	12.340
6.1 Receitas financeiras	6.862	6.175	23.048	15.077
6.2 Equivalência patrimonial	89.965	111.955	440	(2.737)
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	345.002	353.572	426.387	410.888
8 - Distribuição do valor adicionado				
8.1 Pessoal e encargos	10.599	14.402	29.661	23.092
8.1.1 Remuneração direta	6.943	9.552	23.097	18.239
8.1.2 Benefícios	1.788	3.428	4.695	3.432
8.1.3 F.G.T.S	1.869	1.421	1.869	1.421
8.2 Impostos, taxas e contribuições	68.935	81.907	101.060	104.263
8.2.1 Federais	68.935	81.907	98.704	104.055
8.2.2 Estaduais	-	-	2.356	208
8.3 Remuneração de capital de terceiros	110.754	48.396	135.487	71.630
8.3.1 Juros	109.185	44.834	127.018	60.809
8.3.2 Aluguéis	1.569	3.562	8.469	10.821
8.4 Remuneração de capital próprio	154.714	208.867	160.179	211.903
8.4.1 Lucro do exercício	154.714	208.867	153.853	207.703
8.4.2 Dividendos (incluindo adicional proposto)	-	-	6.326	4.200
	345.002	353.572	426.387	410.888

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS
EM 31 DE MARÇO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A CPFL Energias Renováveis S.A. (“CPFL Renováveis” ou “Companhia”) é uma sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632 - parte, Jardim Professora Tarcília - Campinas – São Paulo, constituída com o objetivo de atuar como holding e explorar empreendimentos de geração de energia elétrica, tem como principais atividades, conforme determinado em seu objeto social:

- a) Investimento no capital social de sociedades no segmento de energias renováveis;
- b) Identificação e desenvolvimento de potenciais de geração de energia e exploração dos referidos potenciais, incluindo a geração de energia elétrica;
- c) Comercialização de energia elétrica gerada pelos empreendimentos detidos pela Companhia, que compreende a compra e venda, a importação e exportação de energia elétrica para outros comercializadores, geradores, distribuidores ou consumidores que tenham a livre opção de escolha do fornecedor, bem como atuação perante a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”).

A Companhia detém 6 autorizações para exploração de usinas, com potência total instalada de 314,6 MW:

Empreendimentos da Companhia	Capacidade de energia instalada (MW)	Data	Prazo
Bons Ventos	50,0	07/03/2003	30 anos
Canoa Quebrada	57,0	10/12/2002	30 anos
Enacel	31,5	12/11/2002	30 anos
Taíba Albatroz	16,5	23/12/2002	30 anos
Icaraizinho	54,6	27/08/2002	30 anos
Praia Formosa	105,0	04/06/2002	30 anos
Total	314,6		

Além dos empreendimentos acima, a Companhia detem:

- concessão que se encerrará em 2042, prazo final da outorga da usina hidrelétrica (“UHE”) Rio do Peixe (18,1 MW), não podendo ser prorrogada;
- parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico de Serra da Mesa, localizado no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento hidrelétrico pertencem à Furnas Centrais Elétricas S.A. (“FURNAS”). Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas, ficou assegurada à Companhia a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 637,5 MW médios (328,6 MW médios);
- 6 Pequenas Centrais Hidrelétricas (“PCHs”) com 3,8 MW , sendo 4 usinas no Estado de São Paulo (Santa Alice, Lavrinha, São José e Turvinho), com capacidade instalada de 2,5 MW, cujo prazo de registro iniciou em junho de 2013 com encerramento indeterminado, e 2 usinas no Estado de Minas Gerais (São Sebastião e Pinheirinho) com capacidade instalada de 1,3 MW, cujo prazo de registro iniciou em agosto de 2013 com encerramento indeterminado;
- Empreendimento controlado em conjunto, Baesa - Energética Barra Grande S.A. (“BAESA”), com participação de 25,01%, uma sociedade por ações de capital fechado, que tem como objetivo construir, operar e explorar o aproveitamento hidrelétrico Barra Grande, localizado no Rio Pelotas, na divisa dos Estados de Santa Catarina e Rio Grande do Sul, cuja potência instalada, conforme contrato de concessão, é de 690 MW. As três unidades geradoras, com capacidade de 230 MW cada, entraram em operação comercial em novembro de 2005, fevereiro e maio de 2006. A concessão se encerra em 2036, podendo ser prorrogada de acordo com as condições que o Poder Concedente estabelecer.

Além dessas autorizações, a Companhia também detém investimento nos seguintes empreendimentos:

Notas Explicativas

1.1 Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) e Centrais Geradoras Hidrelétricas (CGHs)

As controladas diretas e indiretas possuem 41 concessões e autorizações outorgadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), das quais 40 estão em operação (453,1 MW) e 1 está em fase de construção (28 MW), para exploração do potencial hidrelétrico, somando um total de capacidade de energia instalada de 481 MW, representados pelos empreendimentos a seguir:

Localidade Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Capacidade de energia instalada	Data	Prazo
Minas Gerais					
SPE Barra da Paciência Energia Ltda. ("Barra da Paciência")	Sociedade limitada	Indireta 100%	23,0	12/1999	30 anos
SPE Boa Vista 2 Energia Ltda. ("Boa Vista 2")	Sociedade limitada	Direta 100%	29,9	11/2015	35 anos
SPE Cocais Grande Energia Ltda. ("Cocais Grande")	Sociedade limitada	Indireta 100%	10,0	12/1999	30 anos
SPE Corrente Grande Energia Ltda. ("Corrente Grande")	Sociedade limitada	Indireta 100%	14,0	01/2000	30 anos
Mata Velha Energética Ltda. ("Mata Velha")	Sociedade limitada	Indireta 100%	24,0	05/2002	30 anos
SPE Ninho da Águia Energia Ltda. ("Ninho da Águia")	Sociedade limitada	Indireta 100%	10,0	12/1999	30 anos
SPE Paiol Energia Ltda. ("Paiol")	Sociedade limitada	Indireta 100%	20,0	08/2002	30 anos
SPE São Gonçalo Energia Ltda. ("São Gonçalo")	Sociedade limitada	Indireta 100%	11,0	01/2000	30 anos
SPE Varginha Energia Ltda. ("Varginha")	Sociedade limitada	Indireta 100%	9,0	12/1999	30 anos
SPE Várzea Alegre Energia Ltda. ("Várzea Alegre")	Sociedade limitada	Indireta 100%	7,5	12/1999	30 anos
Mato Grosso e Rio Grande do Sul					
CPFL Sul Centrais Elétricas Ltda. ("CPFL Sul Centrais") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	7,0	(**)	
Companhia Hidroelétrica Figueirópolis S.A. ("Figueirópolis")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	19,4	05/2004	30 anos
		Total	184,81		

Notas Explicativas

Localidade			Capacidade de energia		
Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	instalada (MW)	Data	Prazo
Paraná					
Energética Novo Horizonte Ltda ("Novo Horizonte")	Sociedade limitada	Indireta 100%	23,0	11/2002	30 anos
Santa Catarina					
SPE Alto Irani Energia S.A. ("Alto Irani")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	21,0	10/2002	30 anos
SPE Arvoredo Energia Ltda. ("Arvoredo")	Sociedade limitada	Indireta 100%	13,0	11/2002	30 anos
Ludesa Energética S.A. ("Ludesa")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 60%	30,0	12/2002	30 anos
SPE Plano Alto Energia S.A. ("Plano Alto")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	16,0	11/2002	30 anos
SPE Salto Góes Energia Ltda. ("Salto Góes")	Sociedade limitada	Direta 100%	20,0	08/2010	30 anos
Santa Luzia Energética Ltda. ("Santa Luzia")	Sociedade limitada	Direta 100%	28,5	12/2007	35 anos
São Paulo					
Chimay Empreendimentos e Participações Ltda. ("Chimay") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	38,1		
Mohini Empreendimentos e Participações Ltda. ("Mohini") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	39,2		
Jayaditya Empreendimentos e Participações Ltda. ("Jayaditya") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	39,5		
		Total	268,30		

A capacidade instalada de alguns empreendimentos compreende mais de uma concessão:

(*) A Chimay detém as concessões de Buritis, Capão Preto, Chibarro, Dourados, Esmeril, Gavião Peixoto, Lençóis e São Joaquim. A Mohini detém as concessões de Eloy Chaves, Jaguari, Monjolinho, Pinhal e Socorro. A Jayaditya detém as concessões de Americana, Salto Grande, Santana e Três Saltos.

(**) A CPFL Sul Centrais detém a exploração de Diamante, Andorinhas, Guaporé, Pirapó e Saltinho, cujos registros tiveram início em 2005 com o prazo indeterminado, exceto a Usina Diamante, que tem o prazo até 2027.

O empreendimento SPE Cherobim Energia Ltda. ("Lucia Cherobim") está em fase de construção, com início de operação previsto para janeiro de 2024, cuja potência instalada prevista é de 28,0 MW.

Além dos empreendimentos em operação citados acima, a Companhia possui 1 empreendimento em fase de desenvolvimento (Santa Luzia Alto, cuja capacidade de energia instalada prevista é de 2,85 MW).

1.2 Complexos de geração eólica

As controladas diretas e indiretas possuem 43 autorizações outorgadas pela ANEEL em operação com capacidade instalada total de 1.075,6 MW:

Notas Explicativas

Localidade Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Capacidade de energia instalada	Data	Prazo
<u>Palmares do Sul (RS)</u>					
Atlântica I Parque Eólico Ltda. ("Atlântica I")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	28/02/2011	35 anos
Atlântica II Parque Eólico Ltda. ("Atlântica II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	04/03/2011	35 anos
Atlântica IV Parque Eólico Ltda. ("Atlântica IV")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	04/03/2011	35 anos
Atlântica V Parque Eólico Ltda. ("Atlântica V")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	22/03/2011	35 anos
<u>Aracati (CE)</u>					
Rosa dos Ventos Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("Rosa dos Ventos") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	13,7	19/06/2002	30 anos
<u>Itarema (CE)</u>					
Pedra Cheirosa I Energia Ltda. ("Pedra Cheirosa I")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	04/08/2014	35 anos
Pedra Cheirosa II Energia Ltda. ("Pedra Cheirosa II")	Sociedade limitada	Direta 100%	23,1	23/07/2014	35 anos
<u>Outras localidades (CE)</u>					
Siif Cinco Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("SIIF Cinco")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	05/06/2002	30 anos
Eólica Paracuru Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("Paracuru")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	28/08/2002	30 anos
<u>Touros (RN)</u>					
SPE Costa das Dunas Energia S.A ("Costa das Dunas")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	28,4	01/01/2019	35 anos
Santa Mônica Energias Renováveis Ltda. ("Santa Mônica")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	01/04/2014	30 anos
Santa Ursula Energias Renováveis Ltda. ("Santa Úrsula")	Sociedade limitada	Indireta 100%	27,3	31/03/2014	30 anos
Ventos de São Martinho Energias Renováveis Ltda. ("Ventos de São Martinho")	Sociedade limitada	Indireta 100%	14,7	21/03/2014	30 anos
<u>São Miguel do Gostoso (RN)</u>					
Ventos de Santo Dimas Energias Renováveis Ltda. ("Ventos de Santo Dimas")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	07/03/2014	30 anos
São Benedito Energias Renováveis Ltda. ("São Benedito")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	07/03/2014	30 anos
São Domingos Energias Renováveis Ltda. ("São Domingos")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	10/03/2015	30 anos
			Total	416,2	

Notas Explicativas

Localidade Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Capacidade de energia instalada (MW)	Data	Prazo
Parazinho (RN)					
Campo dos Ventos V Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos V")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	27/03/2013	30 anos
Eurus VI Energias Renováveis Ltda. ("Eurus VI")	Sociedade limitada	Direta 100%	8,0	25/08/2010	35 anos
Santa Clara I Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara I")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	02/07/2010	35 anos
Santa Clara II Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	05/08/2010	35 anos
Santa Clara III Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara III")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	02/07/2010	35 anos
Santa Clara IV Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara IV")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	30/07/2010	35 anos
Santa Clara V Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara V")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	11/10/2010	35 anos
Santa Clara VI Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara VI")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	30/07/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos IX Ltda. ("Morro dos Ventos IX")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	28/07/2010	35 anos
João Câmara (RN)					
DESA Eurus I Ltda. ("Eurus I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	20/04/2011	35 anos
DESA Eurus III Ltda. ("Eurus III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	25/04/2011	35 anos
Campo dos Ventos I Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	26/03/2013	30 anos
Campo dos Ventos II Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	18/04/2011	35 anos
Campo dos Ventos III Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	26/03/2013	30 anos
SPE Juremas Energia S.A. ("Juremas")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	16,1	29/09/2011	35 anos
SPE Macacos Energia S.A. ("Macacos")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	20,7	29/09/2011	35 anos
SPE Costa Branca Energia S.A. ("Costa Branca")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	20,7	14/10/2011	35 anos
SPE Pedra Preta Energia S.A. ("Pedra Preta")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	20,7	14/10/2011	35 anos
DESA Morro dos Ventos I Ltda. ("Morro dos Ventos I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	28/07/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos II Ltda. ("Morro dos Ventos II")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,2	14/06/2012	35 anos
DESA Morro dos Ventos III Ltda. ("Morro dos Ventos III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	05/08/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos IV Ltda. ("Morro dos Ventos IV")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	05/08/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos VI Ltda. ("Morro dos Ventos VI")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	28/07/2010	35 anos
			Total	606,2	

(*) A capacidade instalada total do empreendimento Rosa dos Ventos compreende as usinas Canoa Quebrada e Lagoa do Mato.

Notas Explicativas

Localidade Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Data	Prazo
Touros (RN)				
SPE Costa das Dunas Energia S.A. ("Costa das Dunas")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95,1%	01/01/2019	35 anos
SPE Farol de Touros Energia S.A. ("Farol de Touros")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 90%	01/01/2019	35 anos
SPE Figueira Branca Energia Ltda. ("Figueira Branca")	Sociedade limitada	Direta 100%	01/01/2019	35 anos
SPE Gameleira Energia Ltda. ("Gameleira")	Sociedade limitada	Direta 100%	01/01/2019	35 anos

1.3 Empreendimentos de geração à biomassa

As controladas diretas possuem 8 autorizações outorgadas pela ANEEL em operação para exploração de energia movida a biomassa, somando um total de capacidade instalada de 394,3 MW:

Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização (UF)	Capacidade de energia instalada (MW)	Data	Prazo
SPE Bio Alvorada Ltda. ("Bio Alvorada")	Sociedade limitada	Direta 100%	Minas Gerais	50,0	29/10/2012	30 anos
SPE Bio Coopcana Ltda. ("Bio Coopcana")	Sociedade limitada	Direta 100%	Paraná	50,0	14/02/2012	30 anos
CPFL Bio Formosa Ltda. ("Bio Formosa")	Sociedade limitada	Direta 100%	Rio Grande do Norte	40,0	15/05/2002	30 anos
CPFL Bioenergia Ltda. ("Bioenergia")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	45,0	24/09/2009	30 anos
CPFL Bio Ester Ltda. ("Bio Ester")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	40,0	21/05/1999	30 anos
CPFL Bio Buriti Ltda. ("Bio Buriti")*	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	74,3	16/12/2010	30 anos
CPFL Bio Ipê Ltda. ("Bio Ipê")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	25,0	03/05/2010	30 anos
CPFL Bio Pedra Ltda. ("Bio Pedra")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	70,0	28/02/2011	35 anos
Total				394,3		

(*) Para o empreendimento CPFL Bio Buriti a participação da Companhia na capacidade instalada é de 50 MW.

1.4 Empreendimento de geração de energia fotovoltaica

A Companhia possui participação direta (100%) em 1 empreendimento em operação para exploração do potencial de energia solar. O empreendimento, SPE CPFL Solar 1 Energia S.A. ("Solar 1") possui capacidade instalada de 1,1 MW.

Notas Explicativas

1.5 Outros empreendimentos

A Companhia possui participação em outros empreendimentos, conforme descritos abaixo:

<u>Empreendimento</u>	<u>Tipo de sociedade</u>	<u>Participação societária</u>	<u>Atividade preponderante</u>	<u>Investidas</u>
<u>Sociedades de participação</u>				
PCH Holding Ltda. ("PCH Holding")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	Arvoredo, Barra da Paciência, Cocais Grande, Corrente Grande, Ninho da Águia, Paiol, São Gonçalo, Varginha e Várzea Alegre e Aiuruoca
SPE Turbina 16 Energias Ltda. ("Turbina 16")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	Campos dos Ventos I, III e V, São Benedito, Santa Mônica, Santa Úrsula, São Domingos, Ventos de Santo Dimas e Ventos de São Martinho.
Dobrevê Energia Ltda. ("DESA Dobrevê")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	DESA Eólicas (*), Novo Horizonte, Figueirópolis, Morro dos Ventos II, Ludesá, Mata Velha, WF1 Holding (*), Desa PCH II Energia S.A., Cherobim Energética S.A., Varginha Energética S.A., Eurus I, Eurus III, Morro dos Ventos I, Morro dos Ventos III, Morro dos Ventos IV, Morro dos Ventos IX, Morro dos Ventos VI.
<u>Outros empreendimentos operacionais</u>				
SPE Turbina 17 Energia Ltda. ("Turbina 17")	Sociedade limitada	Direta 100%	Comércio atacadista de partes e peças de máquinas e equipamentos	(**)
<u>Outros empreendimentos sem atividade produtiva</u>				
SPE Aiuruoca Energia Ltda. ("Aiuruoca")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	(***)
SPE Cachoeira Grande Energia Ltda. ("Cachoeira Grande")	Sociedade limitada	Direta 100%	Geração de energia elétrica	(**)
Cherobim Energética S.A. ("Cherobim Energética")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	
Varginha Energética S.A. ("Varginha Energética")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	
SPE Navegantes Energia S.A. ("Navegantes")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	Comercialização de energia elétrica	(**)

(*) As empresas DESA Eólicas S.A. ("DESA Eólicas") e WF 1 Holding S.A. ("WF 1 Holding") foram incorporadas na empresa Dobrevê Energia S.A. ("DESA Dobrevê").

(**) Empresas controladas da CPFL Renováveis (vide nota 11.1)

(***) Empresas controladas da PCH Holding S.A. (vide nota 11.1)

- Sazonalidade

A receita operacional e os custos de geração de alguns segmentos da Companhia sofrem relevante impacto da sazonalidade ao longo de todo o ano, com as seguintes características:

- ❖ Parques eólicos: A menor velocidade média dos ventos no 1º semestre impacta diretamente nas quantidades de energia gerada;
- ❖ Usinas de Biomassa: A safra da cana de açúcar na região Sudeste inicia-se em abril e tem seu término previsto para novembro. Já a safra da região Nordeste tem seu ciclo de produção entre agosto e março do ano posterior;
- ❖ PCHs: O período de chuvas favorece a geração das regiões Sudeste e Centro-Oeste no 1º e 4º trimestres, enquanto no Sul, o período de chuvas favorece a geração no 2º e 3º trimestres. Além disto, os efeitos na contabilização das receitas das PCHs são consequência da garantia física de cada usina, sazonalizada, a qual é registrada na CCEE. As diferenças entre a energia gerada e a garantia física são cobertas pelo Mecanismo de Realocação de Energia ("MRE"). A quantidade de energia gerada, acima ou abaixo da garantia física, é valorada por uma tarifa denominada Tarifa de Energia de Otimização ("TEO"), que cobre somente os custos de operação e manutenção da usina. Esta receita ou despesa adicional será mensalmente contabilizada para cada gerador. Por fim, caso as usinas do MRE não gerem o somatório das garantias físicas, por condições hidrológicas desfavoráveis, todas as usinas rateiam a diferença valorada pelo Preço de Liquidação de Diferenças ("PLD"), este efeito é definido como *Generation Scaling Factor* ("GSF"). Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia e suas controladas não possuíam usinas fora do MRE.

1.6 Capital circulante líquido negativo

Em 31 de março de 2022, a Companhia apresentou nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas o capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 388.021 e R\$ 156.215 respectivamente. O plano

Notas Explicativas

de financiamento da CPFL Renováveis e suas subsidiárias continua válido com aprovação pela Administração. O plano possui captações e adiantamentos para futuro aumento de capital, a depender das necessidades de caixa das empresas, e que serão executados até 31 de dezembro de 2022, conforme condições e tempestividade analisadas. Caso ocorra, pontualmente, alteração de custo de dívida, não há qualquer impacto de continuidade da empresa.

1.7 Impactos do COVID-19

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou que o coronavírus (COVID-19) é uma pandemia. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto, aumentaram de certa forma o grau de incerteza para os agentes econômicos e podem gerar impactos nas informações contábeis. As principais economias do Mundo e os principais blocos econômicos vêm estudando e implementando pacotes de estímulos econômicos para minimizar impactos econômicos que o COVID -19 possa provocar.

No Brasil, os Poderes Executivo e Legislativo da União publicaram diversos atos normativos para prevenir e conter a pandemia, com destaque para o Decreto Legislativo nº 6, publicado em 20 de março de 2020, que declarou o estado de calamidade pública. Os governos estaduais e municipais também publicaram diversos atos normativos buscando restringir a livre circulação de pessoas e as atividades comerciais e de serviços, além de viabilizar investimentos emergenciais na área da saúde, incluindo pesquisa e desenvolvimento, e aplicação de vacinas.

A Administração tem avaliado de forma constante o impacto do surto nas operações e na posição patrimonial e financeira do Grupo, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos nas operações. Até a data de autorização para emissão dessas informações contábeis, as seguintes medidas foram tomadas e os principais assuntos que estão sob monitoramento constante estão listados a seguir:

- Implementação de medidas temporárias no quadro de funcionários, tais como planos de home office, adequação dos espaços coletivos para evitar aglomerações, e demais medidas aplicáveis, relacionadas à saúde;
- Negociação com fornecedores de equipamentos para avaliação de prazos de entregas visto ao novo cenário, sem que haja, até o momento, indicativos de riscos relevantes de atraso que possam impactar nas operações;
- Avaliação das condições contratuais com instituições financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos e pagamento com fornecedores, para mitigar eventuais riscos de liquidez;
- Monitoramento das variações de indexadores de mercado que poderiam afetar empréstimos, financiamentos e debêntures;
- Avaliação de eventuais renegociações com clientes, em função de retração macroeconômica. Tais renegociações estão sendo direcionadas, em sua maioria, através de deslocamentos temporais nas quantidades contratadas;
- Monitoramento de redução do mercado faturado pelo fechamento, assim como a retomada após as medidas de flexibilização, de estabelecimentos comerciais e industriais decorrente das medidas de enfrentamento à pandemia;
- Monitoramento de sobrecontratação das distribuidoras do Grupo em função da redução da carga e consequentes sobras de energia superiores aos 5% previstos nos requisitos regulatórios;
- Monitoramento da inadimplência nas distribuidoras do Grupo.

Devido à relevância dos potenciais impactos mencionados, as autoridades do Setor Elétrico Brasileiro, em especial o Ministério de Minas e Energia (MME) e a ANEEL, adotaram algumas medidas durante o período de pandemia, sendo as mais relevantes:

- Isenção para a parcela de consumo mensal de até 220 quilowatt-hora (kWh/mês) dos consumidores das classes residenciais de baixa renda, no período entre 1º de abril a 30 de junho de 2020, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, custeada por meio de aportes da União ao fundo setorial CDE, conforme previsto na Medida Provisória nº 949, de 8 de abril de 2020.
- Reconhecimento das sobras resultantes da redução de carga das distribuidoras, decorrente dos efeitos da pandemia de COVID - 19, como exposição contratual involuntária, a ser regulamentada pela ANEEL, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, e no Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020;
- Criação da Conta COVID por meio da Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020 e regulamentada por meio do Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, e da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.

Mais informações sobre a Conta COVID e como afetam os negócios do Grupo estão divulgados na nota explicativa 1.3 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Considerando todas as análises realizadas sobre os aspectos relacionados aos impactos do COVID-19 em seus negócios e nos de suas controladas, assim como as atualizações regulatórias efetuadas no período, para trimestre findo em 31 de março de 2022, a Companhia concluiu que não houve efeitos relevantes relacionados à pandemia em suas informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

O efeito financeiro e econômico para o Grupo ao longo dos próximos meses dependerá do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como dos impactos relacionados as medidas de restrição. O Grupo continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

Estas informações contábeis intermediárias individuais (controladora) e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, e também com base nas normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – (CVM), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos técnicos, as orientações e as interpretações técnicas emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM.

A Companhia e suas controladas (“Grupo”) também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

As práticas e critérios contábeis adotados no preparo dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis financeiras de 31 de dezembro de 2021, e devem ser analisadas em conjunto.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão do Grupo.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 09 de maio de 2022.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 30 de Instrumentos Financeiros.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração do Grupo faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração do Grupo revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subseqüentes são:

Notas Explicativas

- Nota 7 – Consumidores, concessionárias e permissionárias (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada);
- Nota 8 – Tributos a compensar (Critérios e premissas sobre a exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS);
- Nota 9 – Créditos e débitos fiscais (reconhecimento de ativos: disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados);
- Nota 10 – Outros ativos (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada);
- Nota 12 – Imobilizado (aplicação das vidas úteis definidas e principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 13 – Intangível (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 15 – Empréstimos e financiamentos (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 17 – Entidade de previdência privada (principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos).
- Nota 18 – Provisões (reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos);
- Nota 30 – Instrumentos Financeiros - derivativos (principais premissas para determinação do valor justo);

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional do Grupo é o Real, e as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados quando somados podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

2.5 Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente da Companhia (i) que possui atividades operacionais através das quais gera receitas e incorre em despesas, (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revisados pela Administração na tomada de decisões sobre alocação de recursos e avaliação da performance do segmento, e (iii) para o qual haja informações financeiras individualizadas.

Os executivos do Grupo utilizam-se de relatórios para a tomada de decisões estratégicas segmentando os negócios em (i) atividades de geração e comercialização de energia elétrica por fontes renováveis (“Renováveis”).

A Companhia apresenta suas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas considerando somente um segmento operacional, o de geração e comercialização de energia elétrica, gerada e comprada por meio de contratos de longo prazo, que representam integralmente a receita total da Companhia e suas controladas, uma vez que a natureza dos serviços e processos de produção, categoria de clientes e dos serviços, métodos de distribuição e comercialização e outros aspectos, como o ambiente regulatório, são os mesmos para os diversos tipos de usinas (biomassa, solar, eólica e pequenas centrais hidrelétricas). Adicionalmente, não existe controle separado para nenhuma usina. É desta forma que a Administração e o Conselho de Administração da Companhia e suas controladas avaliam a performance das usinas e alocam os recursos necessários.

2.6 Informações sobre participações societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimento controlado em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1. Exceto pela empresa BAESA que é registrada por equivalência patrimonial, as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro 2021, e para os trimestres findos em 31 de março de 2022 e 2021, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas Baixa Verde, Cajueiro, Costa das Dunas, Farol de Touros, Navegantes, Costa Branca, Juremas, Macacos, Pedra Preta e Ludesa.

Notas Explicativas

2.7 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado (“DVA”) individual e consolidada nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e como informação suplementar às informações contábeis intermediárias em IFRS, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias do Grupo foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas nas notas explicativas 3.1 a 3.19 divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis do Grupo exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

O Grupo determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

- Imobilizado e intangível

O valor justo dos itens do ativo imobilizado e do intangível é baseado na abordagem de mercado e nas abordagens de custos através de preços de mercado cotados para itens semelhantes, quando disponíveis, e custo de reposição quando apropriado.

- Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 30) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Saldos bancários	17.887	2.374	21.523	14.321
Aplicações financeiras	334.691	32.725	673.733	75.267
Títulos de crédito privado (a)	201.000	31.014	205.152	31.671
Fundos de investimento (b)	133.691	1.711	468.581	43.596
Total	352.578	35.099	695.257	89.588

- a) Corresponde a operações de curto prazo em CDB's, que possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 103,00% aplicações em Certificados de Depósitos Bancários (“CDB's”) e remuneração equivalente, na média a 103,93% da variação do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”) (85,93% em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas

- b) Representa valores aplicados em fundos, com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 103,93% do CDI (85,91% em 31 de dezembro de 2021).

(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Títulos e valores mobiliários				
Através de fundos de investimentos	134.120	18.610	470.083	474.169
Total	134.120	18.610	470.083	474.169

Em 31 de março de 2022 representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira (“LF”) e Letra Financeira do Tesouro (“LFT”), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 103,93% do CDI (85,91% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

	Controladora					Consolidado				
	Saldos vencidos	Vencidos		Total		Saldos vencidos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	31/03/2022	31/12/2021		até 90 dias	> 90 dias	31/03/2022	31/12/2021
Circulante										
Operações realizadas na CCEE (a)	-	-	334	334	10.761	43.131	5.146	13.213	61.490	82.383
Concessionárias e permissionárias	168.410	19.876	13.503	201.789	187.807	320.170	24.071	12.004	356.245	347.412
Outros	-	-	-	-	-	-	-	24	24	49
	168.410	19.876	13.837	202.123	198.568	363.301	29.217	25.241	417.759	429.844
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(27)	(27)				(366)	(389)
Total				202.096	198.542				417.393	429.454
Não circulante										
Operações realizadas na CCEE (a)	-	-	13.812	13.812	9.503	-	-	18.958	18.958	20.041
Total	-	-	13.812	13.812	9.503	-	-	18.958	18.958	20.041

Operações realizadas na CCEE - Os valores referem-se à comercialização no mercado de curto prazo de energia elétrica. Os valores de longo prazo compreendem principalmente a saldos em aberto consequentes da situação temporária da CCEE em função de liminares judiciais de geradoras, devido ao cenário hidrológico e seus impactos financeiros para as contratações no mercado livre. Em 08 de setembro de 2020, a Lei nº 14.052 foi publicada estabelecendo principalmente novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica. Em 01 de dezembro de 2020, a ANEEL aprovou o texto da resolução normativa que regulamenta novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, tal decisão permite a normalidade das liquidações do Mercado de Curto Prazo, recuperação e eficiência do mercado com redução da percepção de risco do setor elétrico. A Companhia e suas controladas entendem não haver riscos significativos na realização desses ativos e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi contabilizada para este fim. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE encaminhou em 1º de março de 2021, à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL os cálculos de extensão da concessão das usinas geradoras relativos aos GSF no âmbito do Ambiente de Comercialização Livre – ACL, conforme normas contidas na Resolução Normativa ANEEL nº 895/2020 e o previsto na Lei nº 14.052, de 8 de setembro de 2020. Os resultados estão em análise homologatória pelo órgão regulador.

7.1 Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”)

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. O detalhamento da metodologia de provisão está descrita na nota 30.d.

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir :

Notas Explicativas

	Consumidores, concessionárias e permissionárias	Outros ativos (nota 10)	Total
Saldo em 31/12/2021	(389)	(379)	(768)
Provisão revertida (constituída) líquida	23	-	23
Saldo em 31/03/2022	(366)	(379)	(745)
Circulante	(366)	(379)	(745)
Não Circulante	-	-	-

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

(8) IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E OUTROS TRIBUTOS A COMPENSAR

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante				
Antecipações de contribuição social - CSLL	-	-	3	589
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	-	6.330	10	7.955
Imposto de renda e contribuição social a compensar	13.902	13.622	20.564	18.385
Imposto de renda e contribuição social a compensar	13.902	19.952	20.578	26.930
Imposto de renda retido na fonte - IRRF	11.401	13.632	14.041	17.471
ICMS a compensar	748	135	5.807	5.191
Programa de integração social - PIS	4.627	4.445	8.099	7.752
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	21.441	20.601	37.135	35.528
Instituto nacional de seguridade social - INSS	1	1	16	16
Outros	113	113	873	578
Outros tributos a compensar	38.332	38.928	65.971	66.534
Total circulante	52.234	58.880	86.549	93.464
Não circulante				
Contribuição social a compensar - CSLL	3.370	3.370	6.354	6.568
Imposto de renda a compensar - IRPJ	36.388	36.388	99.625	102.898
Imposto de renda e contribuição social a compensar	39.758	39.758	105.979	109.466
ICMS a compensar	26	26	3.555	3.535
Programa de integração social - PIS	-	-	1.551	1.551
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	-	-	3.601	3.601
Outros	-	-	3.530	3.530
Outros tributos a compensar	26	26	12.237	12.217
Total não circulante	39.784	39.784	118.216	121.683

Imposto de renda e contribuição social a compensar – refere-se a créditos tributários gerados por pagamentos efetuados a maior de acordo com o regime de lucro real e crédito base negativa de exercícios anteriores.

Imposto de renda retido na fonte – IRRF - refere-se a retenções sobre aplicações financeiras que não dependem de decisões judiciais ou administrativas para que sejam utilizadas.

Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS – refere-se a créditos retidos na fonte por órgãos públicos sobre a venda de energia e créditos tomados sobre encargos, materiais, serviços e sobre compra de energia.

Notas Explicativas

(9) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

9.1 Composição dos créditos e débitos fiscais

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Bases negativas	138.500	143.127	138.500	143.127
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(105.497)	(110.597)	(241.916)	(249.389)
Subtotal	33.003	32.529	(103.415)	(106.262)
Crédito (Débito) de imposto de renda				
Prejuízos fiscais	384.938	397.707	384.938	397.707
Benefício fiscal do intangível incorporado	7.861	8.184	7.861	8.184
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(293.047)	(307.214)	(671.660)	(692.419)
Total	132.756	131.207	(382.276)	(392.790)
Total crédito fiscal	132.756	131.207	133.993	132.444
Total débito fiscal	-	-	(516.269)	(525.234)

9.2 Benefício fiscal do intangível incorporado

O benefício fiscal do intangível incorporado é oriundo da incorporação societária, em 2007, da SEMESA S.A. pela CPFL Geração de Energia S.A., e após incorporação de ativos ocorrida em setembro de 2020, a Companhia passou a deter tal intangível, que está registrado de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que o originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização durante o prazo remanescente da concessão, demonstrado na nota 14.

Notas Explicativas

9.3 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis / tributáveis

	Controladora				Consolidado			
	31/03/2022		31/12/2021		31/03/2022		31/12/2021	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis								
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	149	415	149	415	149	415	149	415
Provisão relacionada a pessoal	502	1.395	502	1.395	502	1.395	502	1.395
Derivativos - regime de caixa	242	673	(2.184)	(6.066)	242	673	(2.184)	(6.066)
Marcação a mercado - Derivativo	447	1.242	122	340	447	1.242	122	340
Marcação a mercado - Dívidas	(606)	(1.683)	(203)	(564)	(606)	(1.683)	(203)	(564)
Depreciação acelerada incentivada	(19.081)	(53.004)	(19.884)	(55.232)	(19.081)	(53.004)	(19.884)	(55.232)
Outras diferenças temporárias	968	2.689	968	2.689	968	2.689	968	2.689
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado								
Perdas atuariais	162	450	162	450	162	450	162	450
Ativo imobilizado - ajustes custo atribuído	(38.360)	(106.557)	(39.157)	(108.769)	(38.360)	(106.557)	(39.157)	(108.769)
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - combinação de negócios:								
Impostos diferidos - ativo:								
Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos)	12.100	33.611	12.397	34.435	15.482	43.005	15.779	43.829
Impostos diferidos - passivo:								
Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído	(11.741)	(32.615)	(11.741)	(32.615)	(16.300)	(45.279)	(16.375)	(45.487)
Intangível - direito de exploração/autorização	(50.279)	(139.664)	(51.729)	(143.691)	(185.521)	(515.007)	(189.269)	(525.418)
Total	(105.497)	(293.047)	(110.597)	(307.214)	(241.916)	(671.660)	(249.389)	(692.419)

Notas Explicativas

9.4 Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos trimestres findos em 31 de março de 2022 e 2021:

	Controladora			
	1º Trimestre 2022		1º Trimestre 2021	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
Lucro antes dos tributos	193.630	193.630	257.374	257.374
Ajustes para refletir a alíquota efetiva:				
Resultado de participações societárias	(89.965)	(89.965)	(111.955)	(111.955)
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	14.080	14.278	13.971	14.691
Base de cálculo	117.745	117.943	159.390	160.110
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
Crédito (Débito) fiscal apurado	(10.597)	(29.486)	(14.346)	(40.027)
Ajuste de créditos fiscais	276	891	1.415	4.451
Total	(10.321)	(28.594)	(12.931)	(35.576)
Corrente	(10.795)	(29.669)	(10.295)	(26.238)
Diferido	474	1.075	(2.635)	(9.337)
	Consolidado			
	1º Trimestre 2022		1º Trimestre 2021	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
Lucro antes dos tributos	207.984	207.984	266.308	266.308
Ajustes para refletir a alíquota efetiva:				
Resultado de participações societárias	(440)	(440)	2.737	2.737
Efeito regime lucro presumido	(73.704)	(90.905)	(96.199)	(112.888)
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	22.710	22.838	17.755	18.459
Base de cálculo	156.550	139.477	190.601	174.616
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
Crédito (Débito) fiscal apurado	(14.090)	(34.869)	(17.153)	(43.654)
Ajuste de créditos fiscais	271	883	1.558	4.847
Total	(13.819)	(33.986)	(15.596)	(38.807)
Corrente	(16.665)	(41.653)	(15.323)	(36.033)
Diferido	2.847	7.667	(273)	(2.774)

Ajustes de créditos fiscais – refere-se ao líquido entre (i) crédito fiscal constituído sobre o prejuízo fiscal e base negativa, registrada em função da revisão das projeções de resultados futuros e (ii) parcela de crédito não constituído correspondente ao prejuízo gerado para o qual, neste momento, não há provável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes à sua absorção.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

Notas Explicativas

(10) OUTROS ATIVOS

	Controladora				Consolidado			
	Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Créditos a receber	970	1.003	21.270	21.641	4.116	4.149	33.481	33.850
Créditos a receber - rateios	34.426	33.829	-	-	467	554	-	-
Adiantamentos - plano de pensão	136	547	134	134	136	547	134	134
Adiantamentos - fornecedores	732	390	-	-	21.417	10.805	-	-
Cauções, fundos e depósitos vinculados	-	-	10.265	10.018	-	-	17.850	17.425
Serviços prestados a terceiros	-	-	-	-	-	-	-	-
Estoque	19.091	17.477	-	-	61.040	61.615	-	-
Contratos de pré-compra de energia	-	-	-	-	14.549	14.549	3.532	3.015
Despesas antecipadas	3.477	4.391	4.191	4.535	12.213	16.822	4.416	4.810
Adiantamentos a funcionários	3.548	1.575	-	-	3.548	1.575	-	-
Outros	1.623	1.750	-	-	10.831	7.911	38.805	37.984
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 7)	(352)	(352)	-	-	(379)	(379)	-	-
Total	63.651	60.610	35.861	36.328	127.940	118.148	98.217	97.218

Créditos a receber : Refere-se a créditos a receber oriundos de contratos de empréstimos com o sócio minoritário das controladas, no consolidado representa em 31 de março de 2022 R\$ 20.020 (R\$ 20.020 em 31 de dezembro de 2021). Além disso refere-se, parcialmente, a créditos a receber da Baldin Bioenergia em 31 de março de 2022 no valor de R\$ 9.842 (R\$ 9.842 em 31 de dezembro de 2021).

Créditos a receber – rateios: Refere-se principalmente aos rateios de despesas de mão de obra da Companhia com suas controladas.

Adiantamento – fornecedores – Refere-se a adiantamento a fornecedores para o fornecimento, montagem e comissionamento de aerogeradores.

Estoque – Refere-se basicamente ao projeto de primarização para a aquisição de materiais visando formação de estoque para manutenção preventiva e corretiva nas usinas eólicas dos estados do Rio Grande do Norte e Ceará, cujo montante de R\$ 61.040, no consolidado está representado principalmente por materiais destinados a revenda para empresas do grupo e consumo próprio, classificados como almoxarifado no total de R\$ 60.833.

Contratos de pré-compra de energia – Refere-se a pagamentos antecipados do contrato de pré-compra de energia realizado entre a CPFL Bioenergia e a Baldin. A realização desse saldo ocorre por meio do recebimento mensal de energia.

(11) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada	6.045.372	5.935.779	156.158	155.702
Subtotal	6.045.372	5.935.779	156.158	155.702
Mais valia de ativos, líquidos	923.648	940.433	884	900
Total	6.969.020	6.876.212	157.042	156.602

Notas Explicativas

11.1 Participações societárias permanentes por equivalência patrimonial

As principais informações sobre os investimentos em participações societárias permanentes diretas, são como segue:

Investimentos	Participação no Capital %	Controladora				31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/03/2021
		31/03/2022	31/03/2022	31/03/2022	31/03/2021				
		Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	Participação patrimônio líquido	Resultado de equivalência patrimonial		
Alto Irani	100%	108.383	2.114	68.020	8.626	68.020	59.394	8.626	6.332
Atlântica I	100%	95.418	43.081	83.258	2.931	83.258	80.327	2.931	1.999
Atlântica II	100%	97.856	43.895	82.845	2.704	82.845	80.141	2.704	2.405
Atlântica IV	100%	96.664	53.081	86.510	2.959	86.510	83.551	2.959	2.376
Atlântica V	100%	105.917	50.579	94.322	3.097	94.322	91.225	3.097	2.511
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	25,0059%	1.248.247	398.381	624.484	1.821	156.158	155.702	456	(2.721)
Baixa Verde	95%	550	647	550	(15)	407	241	(14)	(14)
Bio Alvorada	100%	126.651	48.912	93.734	(5.000)	93.734	98.735	(5.000)	(5.894)
Bio Buri	100%	95.500	72.070	50.506	(3.026)	50.506	53.532	(3.026)	28
Bio Coopcana	100%	127.567	50.853	105.934	(3.188)	105.934	109.122	(3.188)	(1.061)
Bio Ester	100%	73.279	41.012	65.065	(3.511)	65.065	68.576	(3.511)	1.569
Bio Formosa	100%	100.830	64.841	88.835	(1.872)	78.690	80.562	(1.872)	3.912
Bio Ipe	100%	17.570	12.849	15.442	(750)	15.442	16.208	(751)	1.647
Bio Pedra	100%	161.468	129.950	99.884	(7.771)	99.884	107.717	(7.771)	(3.224)
Bioenergia	100%	60.098	41.889	59.040	2.342	59.040	56.698	2.342	1.946
Boa Vista 2	100%	275.905	125.635	134.464	465	134.464	133.999	465	1.820
Cachoeira Grande	100%	152	6.632	152	2	152	149	2	-
Cajueiro	95%	755	357	745	(13)	457	319	(12)	(12)
Campos dos Ventos II (a)	100%	115.657	79.602	85.466	(1.809)	85.466	87.275	(1.809)	5.790
Chimay Empreendimentos	100%	145.960	48.021	95.464	9.380	95.464	86.085	9.380	-
Corrente Grande	100%	-	-	-	-	-	-	-	1.147
Costa Branca (a)	95%	81.164	39.915	70.529	610	65.229	64.631	597	(611)
Costa das Dunas	95,143%	156.545	77.601	90.058	3.310	85.182	82.032	3.150	900
Dobrevé	100%	1.174.195	838.866	1.126.975	17.529	1.121.071	1.103.363	17.708	20.960
Eólica Paracuru	100%	60.788	19.530	43.735	3.967	43.735	39.768	3.967	5.593
Eurus VI	100%	25.933	18.695	19.679	(266)	19.679	19.951	(266)	(10)
Farol de Touros	93,532%	133.107	57.469	63.941	4.589	59.425	55.133	4.292	(514)
Figueira Branca	100%	63.723	26.519	31.179	1.340	31.179	29.839	1.340	(276)
Gameleira	100%	105.960	53.647	61.842	3.120	61.842	58.722	3.120	(354)
Jayaditya Empreendimentos	100%	54.677	2.082	16.677	4.098	16.677	12.580	4.098	2.260
Juremas (a)	95%	59.710	29.567	45.032	(245)	41.322	41.540	(218)	1.249
Macacos (a)	95%	75.980	41.286	58.886	230	54.030	53.793	237	1.479
Mohini Empreendimentos	100%	86.380	1.269	30.562	8.715	30.562	21.847	8.715	4.741
Navegantes	95%	67	419	67	(17)	64	58	(17)	(12)
PCH Holding	100%	466.700	315.693	466.318	30.844	466.318	435.474	30.844	23.248
Penedo	100%	-	-	-	-	-	-	-	1.986
Pedra Cheirosa I	100%	158.724	132.000	140.538	(444)	140.538	140.982	(444)	-
Pedra Cheirosa II	100%	140.544	110.100	123.471	(699)	123.471	124.170	(699)	4.456
Pedra Preta (a)	95%	77.722	36.010	66.894	1.043	61.636	60.625	1.011	1.020
Piano Alto	100%	72.759	1.527	41.271	6.346	41.271	34.925	6.346	4.245
Rosa dos Ventos	100%	55.732	15.740	47.111	3.366	47.111	43.745	3.367	1.129
Salto Góes	100%	109.301	76.400	108.277	4.128	108.277	104.149	4.128	1.024
Santa Clara I	100%	112.400	81.107	91.501	(541)	91.501	92.102	(540)	1.241
Santa Clara II	100%	92.508	62.898	72.408	(512)	72.408	72.974	(512)	939
Santa Clara III	100%	91.329	63.510	72.204	(366)	72.204	72.616	(366)	974
Santa Clara IV	100%	91.047	62.322	70.071	(592)	70.071	70.700	(591)	678
Santa Clara V	100%	91.106	64.076	71.296	(590)	71.296	71.921	(590)	-
Santa Clara VI	100%	91.497	62.974	68.998	(712)	68.998	69.737	(711)	(843)
São Gonçalo	100%	-	-	-	-	-	-	-	4.355
Santa Cruz	100%	64.470	29.920	25.500	318	25.500	25.183	318	7
Santa Luzia (a)	100%	185.419	89.314	180.821	6.308	180.821	174.513	6.308	5.450
SIII Cinco	100%	91.792	42.662	78.923	4.189	78.923	74.734	4.189	6.008
Solar I	100%	1.025	33	995	55	995	940	55	16
Sul Centrais Elétricas	100%	29.274	14.183	17.982	94	17.982	17.889	94	(12)
Turbina 16	100%	1.165.725	876.475	1.163.515	4.265	1.163.515	1.159.250	4.265	17.839
Turbina 17	100%	69.526	51.903	56.719	382	56.719	56.337	382	2.290
Subtotal - Investimento pelo patrimônio líquido da controlada		8.391.257	4.710.114	6.558.698	111.235	6.045.372	5.935.779	109.584	132.014
Amortização de ágio, líquido de efeitos fiscais								(16.716)	(17.155)
Amortização da mais valia de ativos, líquido de efeitos fiscais								(2.561)	(2.561)
Amortização de juros capitalizados								(343)	(343)
Total						6.045.372	5.935.779	89.965	111.955

(a) Controladas direta da CPFL Renováveis a partir das incorporações da Eólica Holding e PCH Holding 2 ocorridas em 2020.

A mais valia dos ativos líquidos adquiridos em combinações de negócios é classificada, no balanço da controladora, no grupo de Investimentos. Na demonstração do resultado da controladora, a amortização da mais valia de ativos de R\$ 2.561 (R\$ 2.561 no primeiro trimestre de 2021) é classificada na rubrica “resultado de participações societárias”, em consonância com o ICPC 09 (R2).

Notas Explicativas

No consolidado, o saldo de investimento corresponde à participação no empreendimento controlado em conjunto registrado pelo método de equivalência patrimonial:

Investimentos	Participação no Capital %	Consolidado				Resultado do período	31/03/2022	31/12/2021	Resultado de equivalência patrimonial	
		31/03/2022		31/03/2021					31/03/2022	31/03/2021
		Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido		Participação	patrimônio líquido			
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	25,0059%	1.248.247	398.381	624.484	1.675	156.158	155.702	456	(2.721)	
Subtotal - Investimento pelo patrimônio líquido da controlada						156.158	155.702	456	(2.721)	
Amortização da mais valia de ativos, líquida de efeitos fiscais								(16)	(16)	
Total						156.158	155.702	440	(2.737)	

A movimentação, na controladora, dos saldos de investimento em controladas no período é como segue:

Notas Explicativas

Controladora					
Investimentos	Investimentos em 31/12/2021	Aumento de capital	Amortização de juros capitalizados	Resultado de equivalência patrimonial	Investimentos em 31/03/2022
Alto Irani	59.394	-	-	8.626	68.020
Atlântica I	80.327	-	-	2.931	83.258
Atlântica II	80.141	-	-	2.704	82.845
Atlântica IV	83.551	-	-	2.959	86.510
Atlântica V	91.225	-	-	3.097	94.322
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	155.702	-	-	456	156.158
Baixa Verde	241	180	-	(14)	407
Bio Alvorada	98.735	-	-	(5.000)	93.734
Bio Buriti	53.532	-	-	(3.026)	50.506
Bio Coopcana	109.122	-	-	(3.188)	105.934
Bio Ester	68.576	-	-	(3.511)	65.065
Bio Formosa	80.562	-	-	(1.872)	78.690
Bio Ipê	16.208	-	(15)	(751)	15.442
Bio Pedra	107.717	-	(62)	(7.771)	99.884
Bioenergia	56.698	-	-	2.342	59.040
Boa Vista 2	133.999	-	-	465	134.464
Cachoeira Grande	149	-	-	2	152
Cajueiro	319	150	-	(12)	457
Campos dos Ventos II	87.275	-	-	(1.809)	85.466
Chimay	86.085	-	-	9.380	95.464
Costa Branca	64.631	-	-	597	65.229
Costa das Dunas	82.032	-	-	3.150	85.182
Dobrevê Energia	1.103.363	-	-	17.708	1.121.071
Eólica Paracuru	39.768	-	-	3.967	43.735
Eurus VI	19.951	-	(6)	(266)	19.679
Farol de Touros	55.133	-	-	4.292	59.425
Figueira Branca	29.839	-	-	1.340	31.179
Gameleira	58.722	-	-	3.120	61.842
Jayaditya	12.580	-	-	4.098	16.677
Juremas	41.540	-	-	(218)	41.322
Macacos	53.793	-	-	237	54.030
Mohini	21.847	-	-	8.715	30.562
Navegantes	58	22	-	(17)	64
PCH Holding	435.474	-	-	30.844	466.318
Pedra Cheirosa I	140.982	-	-	(444)	140.538
Pedra Cheirosa II	124.170	-	-	(699)	123.471
Pedra Preta	60.625	-	-	1.011	61.636
Plano Alto	34.925	-	-	6.346	41.271
Rosa dos Ventos	43.745	-	-	3.367	47.111
Salto Góes	104.149	-	-	4.128	108.277
Santa Clara I	92.102	-	(60)	(540)	91.501
Santa Clara II	72.974	-	(54)	(512)	72.408
Santa Clara III	72.616	-	(46)	(366)	72.204
Santa Clara IV	70.700	-	(37)	(591)	70.071
Santa Clara V	71.921	-	(35)	(590)	71.296
Santa Clara VI	69.737	-	(28)	(711)	68.998
Santa Cruz	25.183	-	-	318	25.500
Santa Luzia	174.513	-	-	6.308	180.821
SIIF Cinco	74.734	-	-	4.189	78.923
Solar 1	940	-	-	55	995
Sul Centrais Elétricas	17.889	-	-	94	17.982
Turbina 16	1.159.250	-	-	4.265	1.163.515
Turbina 17	56.337	-	-	382	56.719
Total dos investimentos	5.935.779	352	(343)	109.584	6.045.373

Notas Explicativas

A movimentação, no consolidado, dos saldos de investimento em controladas em conjunto, no período é como segue:

Consolidado			
Investimentos	Investimentos em 31/12/2021	Resultado de equivalência patrimonial	Investimentos em 31/03/2022
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	155.702	456	156.158
Total dos investimentos	155.702	456	156.158

Para o trimestre em 31 de março de 2022, considerando que já renunciaram integralmente os pleitos em ações no judiciário referentes ao GSF, o empreendimento controlado em conjunto Baesa, em linha com a Lei nº 14.052/20, no período de três meses de 2022, o Grupo reconheceu no resultado de equivalência patrimonial o montante total de (R\$ 882), líquido dos impostos, equivalente à extensão de prazos de concessão, cuja efetivação ocorrerá após homologação da ANEEL. O registro do ativo em 2020 ocorre em função de que estas empresas decidiram anteriormente pela repactuação em 2015 e não têm decisões econômicas relevantes a serem tomadas para o recebimento da extensão.

11.2 Mais valia de ativos

A mais valia de ativos refere-se basicamente ao direito de explorar a concessão adquirido através de combinações de negócios. Os ativos referem-se basicamente a aquisições de investimentos e está suportado pela perspectiva de rentabilidade futura (vide nota 13).

Nas informações contábeis intermediárias consolidadas estes valores estão classificados no grupo de Intangível (nota 14).

11.3 Dividendo a receber e Adiantamentos para futuro aumento de capital (“AFACs”)

A Companhia possui, em 31 de março de 2022 e em 31 de dezembro de 2021, os seguintes saldos a receber das controladas diretas, referentes a dividendos:

Notas Explicativas

Dividendos:

Controladas	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
Baesa	2.474	2.474
Bio Alvorada	9.466	9.466
Cajueiro	10	10
Chimay	19.591	19.591
Costa Branca	2.137	2.137
Costa das Dunas	2.442	2.442
Eólica Paracuru	4.000	4.000
Farol de Touros	430	430
Jayaditya	4.524	4.524
Mohini	18.728	18.728
Juremas	2.068	2.068
Macacos	2.574	2.574
Pedra Preta	2.709	2.709
Rosa dos Ventos	1.500	1.500
Santa Luzia	1.508	1.508
Siif Cinco	2.000	2.000
Sul Centrais Elétricas	1.030	1.030
Turbina 16	2.000	2.000
Turbina 17	708	708
	79.898	79.898

Adiantamento para futuro aumento de capital:

Controladas	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
SPE Baixa Verde	-	180
SPE Cajueiro Energia	-	150
SPE Navegantes	-	22
SPE Cherobim Energia	36.790	36.790
	36.790	37.142

11.4 Participação de acionistas não controladores e empreendimentos controlados em conjunto

A divulgação da participação em controladas, de acordo com a IFRS 12 e CPC 45, é como segue:

11.4.1 Movimentação da participação de acionistas não controladores

	Costa Branca	Costa das Dunas	Farol de Touros	Juremas	Macacos	Pedra Preta	Ludesa	Outros	Total
Saldo em 31/12/2021	5.381	4.742	4.245	3.816	4.965	5.327	80.372	440	109.288
Participação acionária e no capital votante	5,00%	4,857%	6,468%	5,00%	5,00%	5,00%	40,00%	5,00%	
Resultado atribuído aos acionistas não controladores	31	161	297	(12)	11	52	4.928	(2)	5.465
Aumento de capital sem alteração no controle	-	-	-	-	-	-	-	19	19
Distribuição de dividendos intercalares	-	-	-	-	-	-	(6.326)	-	(6.326)
Saldo em 31/03/2022	5.412	4.902	4.541	3.804	4.977	5.379	78.974	456	108.445
Participação acionária e no capital votante	5,00%	4,857%	6,468%	5,00%	5,00%	5,00%	40,00%	5,00%	

Notas Explicativas

11.4.2 Informações financeiras resumidas das controladas que têm participação de não controladores

As informações financeiras resumidas das controladas em que há participação de não controladores, em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, e trimestres findos em 31 de março de 2022 e 2021, são como segue:

	31/03/2022					
	Costa Branca	Juremas	Macacos	Pedra Preta	Ludesa	Outros
Ativo circulante	9.109	9.105	7.993	11.358	11.620	34.117
Caixa e equivalentes de caixa	3.278	3.366	2.627	3.904	1.502	13.156
Ativo não circulante	72.055	50.605	67.987	66.364	121.293	256.908
Passivo circulante	8.122	12.678	14.586	8.325	2.799	21.560
Outros passivo financeiros	8.122	12.678	14.586	8.325	2.799	14.972
Passivo não circulante	2.513	2.000	2.508	2.504	1.000	114.104
Outros passivo financeiros	2.513	2.000	2.508	2.504	1.000	2.837
Patrimônio líquido	70.529	45.032	58.886	66.894	129.114	155.361

	31/12/2021					
	Costa Branca	Juremas	Macacos	Pedra Preta	Ludesa	Outros
Ativo circulante	5.976	6.073	5.754	9.153	14.790	45.882
Caixa e equivalentes de caixa	210	315	240	278	647	3.811
Ativo não circulante	73.200	51.432	68.133	67.324	123.459	256.380
Passivo circulante	6.781	10.256	12.761	8.160	4.639	39.416
Outros passivo financeiros	6.781	10.256	12.761	8.160	4.639	31.402
Passivo não circulante	2.476	1.971	2.471	2.467	1.000	115.711
Outros passivo financeiros	2.476	1.971	2.471	2.467	1.000	3.130
Patrimônio líquido	69.919	45.277	58.656	65.850	132.610	147.136

	1º Trimestre 2022					
	Costa Branca	Juremas	Macacos	Pedra Preta	Ludesa	Outros
Receita operacional líquida	2.839	1.979	2.616	3.055	16.141	13.187
Custo e despesa operacional	(1.209)	(1.565)	(1.487)	(1.093)	(1.291)	1.292
Depreciação e amortização	(987)	(671)	(855)	(885)	(2.082)	(3.088)
Receita de juros	110	140	109	134	110	1.130
Despesa de juros	(37)	(29)	(37)	(37)	(35)	(3.876)
Despesa de imposto sobre a renda	(106)	(99)	(115)	(129)	(523)	(790)
Lucro (prejuízo) líquido	610	(245)	230	1.043	12.320	7.854

	1º Trimestre 2021					
	Costa Branca	Juremas	Macacos	Pedra Preta	Ludesa	Outros
Receita operacional líquida	3.458	2.834	3.661	3.849	12.274	-
Custo e despesa operacional	(1.453)	(854)	(1.281)	(995)	(708)	(830)
Depreciação e amortização	(977)	(671)	(853)	(871)	(1.959)	-
Receita de juros	485	193	319	428	7	137
Despesa de juros	(72)	(60)	(73)	(72)	(18)	(524)
Despesa de imposto sobre a renda	(282)	(157)	(230)	(264)	(389)	(37)
Lucro (prejuízo) líquido	1.195	1.304	1.543	2.076	9.206	(1.254)

11.4.3 Empreendimento controlado em conjunto

As informações financeiras resumidas do empreendimento controlado em conjunto, em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 e nos trimestres findos em 31 de março de 2021 e 2020, são como segue:

Notas Explicativas

	<u>31/03/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
	<u>Baesa</u>	<u>Baesa</u>
Ativo circulante	136.736	128.677
Caixa e equivalentes de caixa	94.585	52.595
Ativo não circulante	1.111.511	1.127.147
Passivo circulante	85.849	104.109
Outros passivo financeiros	63.355	78.221
Passivo não circulante	537.914	529.052
Outros passivo financeiros	446.123	435.853
Patrimônio líquido	624.484	622.664

	<u>1º Trimestre 2022</u>	<u>1º Trimestre 2021</u>
	<u>Baesa</u>	<u>Baesa</u>
Receita operacional líquida	82.295	61.324
Custo e despesa operacional	(45.498)	(35.020)
Depreciação e amortização	(14.278)	(12.698)
Receita de juros	1.914	277
Despesa de juros	(21.588)	(30.087)
Despesa de imposto sobre a renda	(893)	5.335
Lucro líquido	1.821	(10.881)

11.4.4 Empreendimento controlado em conjunto

A Companhia possui parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico da Serra da Mesa, localizado no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento Hidrelétrico pertencem a Furnas Centrais Elétricas S.A. Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas (operação controlada em conjunto), ficou assegurada à CPFL Renováveis a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 637,5 MW médios (328,57 MW médios), até 2028.

11.5 Integração da CPFL Renováveis

Em 22 de setembro de 2020 por meio das Resoluções Autorizativas nº 9.229/2020 e 9.230/2020, a ANEEL autorizou a cisão parcial da CPFL Geração com versão de seu acervo líquido cindido para a CPFL Renováveis, a incorporação total da CPFL Centrais Geradoras pela CPFL Renováveis, e aumento de capital da CPFL Renováveis mediante a integralização de créditos pela CPFL Geração, com todas operações aprovadas pela Assembleia Geral Extraordinária ("AGE") realizada em 30 de setembro de 2020. A nova estrutura tem por objetivo gerar fortalecimento das estruturas administrativas e trazer sinergias para o Grupo.

Notas Explicativas**(12) IMOBILIZADO**

	Controladora							
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso	Total
Saldo em 31/12/2021	18.891	206.270	226.242	989.941	690	1.582	174.356	1.617.972
Custo histórico	18.945	466.193	531.549	2.690.564	2.044	5.360	174.356	3.889.010
Depreciação acumulada	(54)	(259.923)	(305.306)	(1.700.623)	(1.354)	(3.778)	-	(2.271.038)
Adições	-	-	-	-	-	-	20.260	20.260
Baixas	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)
Depreciação	-	(3.112)	(4.130)	(26.762)	(51)	(55)	-	(34.111)
Saldo em 31/03/2022	18.891	203.158	222.112	963.180	638	1.527	194.616	1.604.121
Custo histórico	18.945	466.193	531.548	2.690.564	2.044	5.360	194.616	3.909.270
Depreciação acumulada	(54)	(263.035)	(309.436)	(1.727.384)	(1.406)	(3.834)	-	(2.305.149)
Taxa média de depreciação 2022	2,73%	3,69%	5,17%	5,97%	13,33%	7,18%		
Taxa média de depreciação 2021	2,73%	3,96%	5,11%	5,77%	13,82%	7,60%		

	Consolidado							
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso	Total
Saldo em 31/12/2021	147.735	968.015	667.831	5.553.613	705	2.809	392.029	7.732.738
Custo histórico	199.610	1.779.388	1.253.025	9.870.866	2.477	9.864	392.029	13.507.258
Depreciação acumulada	(51.875)	(811.373)	(585.194)	(4.317.254)	(1.772)	(7.055)	-	(5.774.520)
Adições	-	-	-	-	-	-	59.869	59.869
Baixas	-	-	(16)	(4.404)	-	-	-	(4.421)
Transferências	488	-	19.300	122.533	-	-	(142.322)	-
Depreciação	(857)	(9.360)	(10.045)	(100.759)	(54)	(112)	-	(121.186)
Baixa da depreciação	-	-	1	-	-	-	-	-
Saldo em 31/03/2022	147.365	958.655	676.953	5.571.101	653	2.697	309.577	7.667.001
Custo histórico	200.098	1.779.388	1.272.305	9.994.932	2.477	9.864	309.577	13.568.639
Depreciação acumulada	(52.732)	(820.733)	(595.352)	(4.423.830)	(1.824)	(7.166)	-	(5.901.638)
Taxa média de depreciação 2022	1,77%	2,26%	4,02%	5,13%	13,45%	6,45%		
Taxa média de depreciação 2021	1,92%	2,38%	3,75%	4,73%	13,92%	6,74%		

O imobilizado em curso na controladora de R\$ 194.616 (R\$ 161.576 em 31 de dezembro de 2021) refere-se principalmente a obras de manutenção em unidades operacionais. No consolidado, o imobilizado em curso de R\$ 309.577 (R\$ 392.092 em 31 de dezembro de 2021) refere-se principalmente às obras da controladora e aos projetos em construção do Complexo Gameleira (Costa das Dunas, Farol de Touros, Figueira Branca e Gameleira) de R\$ 160.846 (R\$ 139.746 em 31 de dezembro de 2020) cuja previsão de entrada em operação está para o segundo trimestre de 2021, antecipando a entrega em cerca de 2,5 anos do prazo oficial estabelecido pela ANEEL.

No consolidado, os valores de depreciação estão registrados na demonstração do resultado, na linha de "Depreciação e amortização".

Em 31 de março de 2022, o valor total de ativos imobilizados concedidos em garantia a empréstimos e financiamentos, conforme mencionado nas notas 15 e 16, é de aproximadamente R\$ 660.755 (R\$ 679.350 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas**(13) INTANGÍVEL**

	Controladora		
	Direito de concessão		
	Adquirido em combinações de negócio	Outros ativos intangíveis	Total
Saldo em 31/12/2021	771.848	31.504	803.352
Custo histórico	1.766.660	53.056	1.819.716
Amortização acumulada	(994.813)	(21.552)	(1.016.365)
Adições	-	732	732
Amortização	(18.599)	(1.114)	(19.713)
Transferência - outros ativos	-	-	-
Saldo em 31/03/2022	753.249	31.123	784.371
Custo histórico	1.766.660	53.788	1.820.448
Amortização acumulada	(1.013.412)	(22.665)	(1.036.077)

	Consolidado			
	Direito de concessão			
	Adquirido em combinações de negócio	Uso do bem público/Intangível de concessão	Outros ativos intangíveis	Total
Saldo em 31/12/2021	2.174.807	131.452	48.375	2.354.634
Custo histórico	4.057.613	134.619	85.441	4.277.673
Amortização acumulada	(1.882.806)	(3.167)	(37.065)	(1.923.038)
Adições	-	-	764	764
Amortização	(41.878)	(2.302)	(1.417)	(45.597)
Baixa e transferência - outros ativos	(530)	-	-	(530)
Saldo em 31/03/2022	2.132.398	129.151	47.722	2.309.271
Custo histórico	4.040.074	132.318	86.205	4.258.597
Amortização acumulada	(1.907.676)	(3.167)	(38.483)	(1.949.326)

No consolidado, os valores de amortização estão registrados como (i) “amortização de intangível de concessão” para a amortização do ativo intangível adquirido em combinação de negócios; e (ii) “depreciação e amortização” para a amortização de outros ativos intangíveis.

Notas Explicativas

13.1 Intangível adquirido em combinações de negócios

A composição do ativo intangível correspondente ao direito de explorar as concessões, adquirido em combinações de negócios, está demonstrado a seguir:

	Consolidado						
	31/03/2022			31/12/2021		Taxa de amortização anual	
	Custo Histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	31/03/2022	31/12/2021	
Intangível adquirido em combinações de negócio							
Intangível adquirido não incorporado							
Alto Irani	171.016	(86.865)	84.151	86.186	1,19%	4,76%	
Arvoredo	38.086	(19.382)	18.704	19.142	1,15%	4,60%	
Atlântica I	469	(118)	350	354	0,78%	3,13%	
Atlântica II	469	(118)	351	354	0,78%	3,12%	
Atlântica IV	469	(118)	351	354	0,78%	3,12%	
Atlântica V	469	(118)	351	354	0,78%	3,12%	
Baixa Verde	4.981	-	4.981	4.981	-	-	
Barra da Paciência	82.973	(55.217)	27.756	28.652	1,08%	4,32%	
Bio Ester	15.874	(8.958)	6.915	7.151	1,49%	5,94%	
Boa Vista 2	74.049	(7.734)	66.316	66.896	0,78%	3,13%	
Cajueiro	7.823	-	7.823	7.823	-	-	
Campo dos Ventos I	3.642	(774)	2.868	2.902	0,94%	3,75%	
Campo dos Ventos II	5.576	(1.469)	4.107	4.150	0,77%	3,07%	
Campo dos Ventos III	3.642	(783)	2.859	2.893	0,93%	3,74%	
Campo dos Ventos V	3.642	(774)	2.868	2.902	0,94%	3,75%	
Cocais Grande	29.297	(17.231)	12.066	12.455	1,33%	5,31%	
Corrente Grande	49.995	(33.002)	16.993	17.536	1,09%	4,34%	
Costa Branca	49.482	(12.149)	37.333	37.713	0,77%	3,07%	
Costa das Dunas	5.278	(180)	5.098	5.137	-	-	
Eólica Paracuru	234.646	(116.852)	117.794	120.621	1,20%	4,82%	
Eurus I	65.603	(15.616)	49.988	50.506	0,79%	3,14%	
Eurus III	65.603	(15.616)	49.988	50.506	0,79%	3,14%	
Eurus VI	1.311	(385)	926	936	0,75%	3,02%	
Farol de Touros	4.060	(49)	4.011	4.041	-	-	
Figueira Branca	2.436	(63)	2.373	2.392	-	-	
Figueirópolis	6.672	(2.567)	4.105	4.189	1,27%	5,09%	
Gameleira	3.248	(57)	3.192	3.216	-	-	
Juremas	40.751	(10.031)	30.720	31.034	0,77%	3,08%	
Ludesa	132.073	(54.564)	77.509	79.312	1,37%	5,46%	
Macacos	53.384	(13.141)	40.243	40.654	0,77%	3,08%	
Mata Velha	25.463	(9.189)	16.274	16.672	1,56%	5,88%	
Morro dos Ventos I	50.926	(12.418)	38.508	38.920	0,81%	3,22%	
Morro dos Ventos II	3.169	(671)	2.498	2.523	0,78%	2,69%	
Morro dos Ventos III	50.926	(12.418)	38.508	38.920	0,81%	3,22%	
Morro dos Ventos IV	50.926	(12.418)	38.508	38.920	0,81%	3,22%	
Morro dos Ventos VI	50.926	(12.418)	38.508	38.920	0,81%	3,22%	
Morro dos Ventos IX	53.150	(12.961)	40.189	40.619	0,81%	3,22%	
Ninho da Água	29.297	(17.231)	12.066	12.455	1,33%	5,31%	
Paioi	58.594	(30.167)	28.427	29.109	1,16%	4,66%	
Pedra Cheirosa I	30.773	(5.944)	24.830	25.142	1,02%	4,07%	
Pedra Cheirosa II	32.772	(5.347)	27.425	27.706	0,86%	3,43%	
Pedra Preta	53.390	(13.109)	40.282	40.691	0,77%	3,07%	
Plano Alto	127.249	(64.635)	62.615	64.130	1,19%	4,76%	
Rosa dos Ventos	67.741	(29.868)	37.873	38.797	1,36%	5,45%	
Salto Góes	55.442	(18.703)	36.738	37.239	0,90%	3,61%	
Santa Clara I	5.229	(1.541)	3.688	3.728	0,76%	3,02%	
Santa Clara II	5.229	(1.537)	3.692	3.732	0,75%	3,02%	
Santa Clara III	5.229	(1.541)	3.688	3.728	0,76%	3,02%	
Santa Clara IV	5.229	(1.541)	3.688	3.728	0,76%	3,02%	
Santa Clara V	5.229	(1.530)	3.700	3.739	0,75%	3,00%	
Santa Clara VI	5.229	(1.541)	3.688	3.728	0,76%	3,02%	
Santa Luzia	88.167	(29.152)	59.015	59.726	0,81%	3,23%	
Santa Mônica	5.963	(1.163)	4.799	4.854	0,91%	3,66%	
Santa Ursula	5.963	(1.163)	4.799	4.854	0,91%	3,66%	
Santo Dimas	5.963	(1.167)	4.796	4.851	0,92%	3,67%	
São Benedito	5.963	(1.182)	4.781	4.836	0,91%	3,66%	
São Domingos	5.963	(1.147)	4.815	4.868	0,87%	3,50%	
São Gonçalo	32.226	(18.870)	13.356	13.782	1,32%	5,29%	
São Martinho	5.963	(1.163)	4.799	4.854	0,91%	3,66%	
SIIF Cinco	139.766	(70.166)	69.600	71.297	1,21%	4,86%	
Varginha	26.367	(15.508)	10.859	11.209	1,33%	5,31%	
Varzea Alegre	21.973	(12.923)	9.049	9.341	1,33%	5,31%	
Subtotal	2.273.414	(894.265)	1.379.149	1.402.959			
Intangível adquirido já incorporado - recomposto							
Eólica de Icarazinho	353.069	(175.825)	177.243	181.497	1,20%	4,82%	
Eólica de Formosa	227.113	(114.016)	113.097	115.855	1,21%	4,86%	
BVP Geradora	760.029	(357.750)	402.279	411.375	1,20%	4,79%	
Semesa	426.450	(365.821)	60.629	63.121	0,58%	2,34%	
Subtotal	1.766.660	(1.013.412)	753.249	771.848			
Total	4.040.074	(1.907.676)	2.132.398	2.174.807			

Notas Explicativas

O saldo dos intangíveis é amortizado pelo período remanescente das respectivas autorizações de exploração dos empreendimentos, pelo método de amortização linear a partir da data de entrada em operação.

13.2 UBP/Intangível de concessão

Outras informações sobre o intangível de concessão relacionado ao GSF (*Generation Scaling Factor*) estão divulgados nas notas explicativas 3.8 e 13.2 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

(14) FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante				
Suprimento de energia elétrica	65.756	77.870	57.088	79.383
Encargos de uso da rede elétrica	2.994	2.837	13.864	11.596
Materiais e serviços	37.348	50.594	66.576	86.709
Total	106.097	131.301	127.036	177.688
Não circulante				
Suprimento de energia elétrica	-	-	30.871	29.461
Total	-	-	30.871	29.461

(15) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Controladora					
	Saldo em 31/12/2021	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 31/03/2022
Mensuradas ao custo						
Moeda nacional						
TJLP e TLP	300.949	(10.230)	5.548	-	(5.446)	290.821
IGP-M	29.205	(4.347)	1.949	-	(626)	26.181
Total ao custo	330.154	(14.577)	7.497	-	(6.072)	317.002
Gastos com captação (*)	(82)	-	12	-	-	(70)
Mensuradas ao valor justo						
Moeda estrangeira						
Dólar	157.570	-	980	(38.011)	(1.526)	413.013
Marcação a mercado	(3.224)	-	(6.391)	-	-	(9.615)
Total ao valor justo	154.346	-	(5.411)	(38.011)	(1.526)	403.398
Total	484.418	(14.577)	2.098	(38.011)	(7.598)	720.330
Circulante	59.622					104.273
Não Circulante	424.796					616.056

Notas Explicativas

Modalidade	Consolidado						
	Saldo em 31/12/2021	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 31/03/2022
Mensuradas ao custo							
Moeda nacional							
TJLP e TLP	424.706	-	(11.951)	8.815	-	(7.894)	413.676
IPCA	184.284	-	-	9.357	-	(12.801)	180.840
CDI	97.432	-	(27.800)	1.951	-	(2.282)	69.301
IGP-M	29.205	-	(4.347)	1.949	-	(626)	26.181
Total ao custo	735.627	-	(44.098)	22.072	-	(23.603)	689.998
Gastos com captação (*)	(4.347)	-	-	251	-	-	(4.096)
Mensuradas ao valor justo							
Moeda estrangeira							
Dólar	157.570	294.000	-	980	(38.011)	(1.526)	413.013
Marcação a mercado	(3.224)	-	-	(6.391)	-	-	(9.615)
Total ao valor justo	154.346	294.000	-	(5.411)	(38.011)	(1.526)	403.398
Total	885.626	294.000	(44.098)	16.912	(38.011)	(25.129)	1.089.300
Circulante	122.422						173.079
Não Circulante	763.205						916.222

(*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas mensuradas ao custo.

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir:

Modalidade	Encargos financeiros anuais	31/03/2022	31/12/2021	Faixa de vencimento	Garantia
Mensuradas ao custo - Moeda Nacional					
FINEM	TJLP e TJLP + de 1,72% a 2,52%	413.676	424.707	2012 a 2039	(i) Penhor e Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Penhor e cessão fiduciária de direitos creditórios (iii) Contas Reserva e Centralizadora; (iv) Penhor de Ações (v) Penhor de direitos emergentes das autorizações pela Aneel; (vi) Penhor de Ações das Beneficiárias; (vii) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid; (viii) Fiança Bancária
		<u>413.676</u>	<u>424.707</u>		
IPCA					
BNB	IPCA + de 1,36% a 1,48%	180.840	184.284	2022 a 2044	(i) Alienação Fiduciária de Bens; (ii) Alienação Fiduciária de Recebíveis; (iii) Penhor de Ações; (iv) Penhor de Direitos Emergentes autorizados pela Aneel; (v) Penhor de Recebíveis / Direitos Creditórios de Contratos Operacionais; (vi) Garantia Corporativa da Controladora; (vii) Garantia Bancária; (viii) Conta reserva
CDI					
Empréstimos bancários	105% do CDI	69.301	97.432	2016 a 2023	Estrutura de ações preferenciais resgatáveis e Fiança da CPFL Renováveis
IGPM					
Empréstimos bancários	IGPM + 8,63%	26.181	29.205	2013 a 2023	(i) Alienação fiduciária de equipamentos e de recebíveis; (ii) Penhor de ações da SPE, de direitos emergentes autorizados pela ANEEL e de recebíveis de contratos de operação
Total moeda nacional		<u>689.999</u>	<u>735.628</u>		
Mensuradas ao valor justo - Moeda Estrangeira					
Dólar					
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + de (2,07% a 2,57%)	413.013	157.570	2024 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Marcação a mercado					
		<u>(9.615)</u>	<u>(3.224)</u>		
Total moeda estrangeira		<u>403.398</u>	<u>154.346</u>		
Gastos com captação (*)		<u>(4.096)</u>	<u>(4.347)</u>		
Total		<u>1.089.301</u>	<u>885.627</u>		

Taxa efetiva:

- a) De 60% a 110% do CDI b) De 100% a 130% do CDI

Os empréstimos bancários em moeda estrangeira possuem swap convertendo variação cambial para variação de taxa de juros. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 30.

Conforme segregado nos quadros acima, o Grupo, em consonância com o CPC 48 e IFRS 9, classificou suas dívidas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado, e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

Notas Explicativas

A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente, reduzindo o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo, exceto pela variação no valor justo em função do risco de crédito, que a depender das características das dívidas na época das contratações, pode ser registrada em outros resultados abrangentes ou no resultado do período. Em 31 de março de 2022, os ganhos acumulados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 9.615 (R\$ 3.224 em 31 de dezembro de 2021) que somados aos ganhos não realizadas obtidas com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 6.391 (ganho R\$ 7.283 em 31 de dezembro de 2021), contratados para proteção da variação cambial (nota 30), geraram um ganho total de R\$ 16.006 (R\$ 10.507 em 31 de dezembro de 2021)

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

<u>Ano de vencimento</u>	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
A partir de 01/04/2023	39.361	68.499
2024	364.594	379.412
2025	85.311	100.141
2026	40.922	55.752
2027	40.922	55.752
2028 a 2032	54.562	128.872
2033 a 2037	-	74.150
2038 a 2042	-	54.228
2043 a 2047	-	9.031
Subtotal	625.672	925.837
Marcação a mercado	(9.615)	(9.615)
Total	616.057	916.222

Principais adições no período

No primeiro trimestre de 2022, a Companhia e suas controladas obtiveram novas liberações de empréstimos e financiamentos.

Modalidade Empresa	Montantes R\$ mil		Pagamento de juro	Amortização de Principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro anual e taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativo
	Total aprovado	Liberado em 2022					
Moeda nacional							
Lei 4131							
CPFL Renováveis	294.000	294.000	Semestral	Parcela única em março de 2024	Capital de Giro	USD + 2,57%	CDI + 1,05%
	<u>294.000</u>	<u>294.000</u>					

Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos obtidos pelas empresas do Grupo exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

Os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 15 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

Notas Explicativas

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de março de 2022, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

(16) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Controladora			
	Saldo em 31/12/2021	Encargos, atualização monetária	Encargos pagos	Saldo em 31/03/2022
Pós fixado				
CDI	847.367	21.699	-	869.067
IPCA	323.455	12.758	(8.921)	327.292
Total ao custo	1.170.822	34.457	(8.921)	1.196.359
Gastos com captação (*)	(2.315)	293	-	(2.022)
Total	1.168.507	34.750	(8.921)	1.194.337
Circulante	810.994			836.534
Não Circulante	357.514			357.803

Modalidade	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2021	Encargos, atualização monetária	Encargos pagos	Saldo em 31/03/2022
Pós fixado				
CDI	847.367	845	-	869.067
IPCA	323.455	12.758	(8.921)	327.292
Total ao custo	1.170.822	13.603	(8.921)	1.196.359
Gastos com captação (*)	(2.315)	(1.829)	-	(2.022)
Total	1.168.507	11.774	(8.921)	1.194.336
Circulante	810.994			836.534
Não Circulante	357.514			357.803

(*) conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

Modalidade	Encargos financeiros anuais	Consolidado		Vencimento	Garantias
		31/03/2022	31/12/2021		
Mensurado ao custo - Pós fixado					
CDI	De 104,75% a 110% do CDI	(a) 869.067	847.368	2019 a 2023	Não existem garantias
IPCA	IPCA + 5,62%	(b) 327.292	323.455	2017 a 2022	Fiança da CPFL Energia
		1.196.359	1.170.822		
	Custos de captação (*)	(2.022)	(2.315)		
	Total	1.194.336	1.168.507		

Taxa efetiva:

(a) De 104,75% a 110% do CDI

(b) IPCA + 5,62%

(*) conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

Notas Explicativas

Conforme segregado no quadro acima, o Grupo classifica suas debêntures como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros de debêntures mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas debêntures, de modo a reduzir o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas debêntures são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo, exceto pelo componente de cálculo de risco de crédito que é registrado em outros resultados abrangentes.

O saldo de principal de debêntures registrado no passivo não circulante tem seus vencimentos assim programados:

<u>Ano de vencimento</u>	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
A partir de 01/04/2023	357.803	357.803
Total	357.803	357.803

Condições restritivas

As debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas que contemplam cláusulas que requerem da Companhia e de suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos.

Os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 16 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de março de 2022, no entendimento da Administração do Grupo, todas as condições restritivas estão adequadamente atendidas.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

(17) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

A Companhia mantém planos de suplementação de aposentadoria e pensões para seus empregados, cujas características estão descritas na nota 17 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

17.1 Movimentações dos planos de benefício definido

As movimentações ocorridas no período, no passivo líquido são as seguintes:

	<u>Consolidado</u>
Passivo atuarial líquido em 31/12/2021	47.652
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	2.013
Contribuições da patrocinadora vertidas no período	(3.418)
Passivo atuarial líquido em 31/03/2022	46.247
Outras contribuições	36
Total passivo	46.283

As receitas e despesas reconhecidas como custo da operação estão demonstradas abaixo:

Notas Explicativas

	1º Trimestre de 2022
Custo do serviço	37
Juros sobre obrigações atuariais	2.894
Rendimento esperado dos ativos do plano	(2.285)
Total da despesa (receita)	646

	1º Trimestre 2021 CPFL Renováveis
Custo do serviço	37
Juros sobre obrigações atuariais	2.894
Rendimento esperado dos ativos do plano	(2.285)
Total da despesa (receita)	646

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial na data do balanço foram:

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial:	7,72% a.a.	7,72% a.a.
Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano:	7,72% a.a.	7,72% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos salários:	5,31% a.a.	5,31% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos benefícios:	3,75% a.a.	3,75% a.a.
Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para taxas nominais acima):	3,75% a.a.	3,75% a.a.
Tábua biométrica de mortalidade geral:	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)
Tábua biométrica de entrada em invalidez:	Light frac a (-30)	Light frac a (-30)
Taxa de rotatividade esperada:	ExpR_2012	ExpR_2012
Probabilidade de ingresso na aposentadoria:	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

(18) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Controladora		Consolidado	
	<u>31/03/2022</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>31/03/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Circulante				
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	23.995	72.579	36.598	91.387
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	7.707	22.332	13.169	30.765
Imposto de renda e contribuição social a recolher	31.702	94.911	49.767	122.153
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	-	286	4.373	1.995
Programa de integração social - PIS	2.882	2.903	3.969	4.165
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	18.021	18.101	21.867	22.758
Outros	8.786	7.875	10.567	10.359
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	29.689	29.165	40.776	39.277
Total Circulante	61.390	124.076	90.543	161.429
Não circulante				
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	4.322	4.289	4.477	4.444
Contribuição Social a pagar	854	851	864	861
Imposto de renda e contribuição social a recolher	5.176	5.139	5.341	5.305
ICMS a pagar	-	-	883	874
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	-	-	883	874
Total Não circulante	5.176	5.139	6.224	874

Notas Explicativas

O Grupo possui ainda alguns tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não, cujos efeitos de potenciais contingências estão divulgados na nota 19.1 - Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais.

(19) PROVISÕES

	Controladora		Consolidado			
	Não circulante		Circulante		Não circulante	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas (nota 19.1)	9.218	8.900	-	-	120.777	130.392
Provisão para custos socioambientais e desmobilização de ativos (nota 19.2)	45.592	44.637	5.230	2.046	152.840	152.812
Total	54.811	53.537	5.230	2.046	273.617	283.205

19.1 Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais

	Consolidado			
	31/03/2022		31/12/2021	
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais
Trabalhistas	9.696	2.475	9.410	2.478
Cíveis	108.959	3.562	118.885	3.517
Fiscais	2.122	11.884	2.098	11.850
Outros	-	342	-	83
Total	120.777	18.263	130.392	17.928

A movimentação das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas está demonstrada a seguir:

	Consolidado					Saldo em 31/03/2022
	Saldo em 31/12/2021	Adições	Reversões	Pagamentos	Atualização monetária	
Trabalhistas	9.410	31	116	(7)	146	9.696
Cíveis	118.885	(14.469)	(8)	(1.236)	5.788	108.959
Fiscais	2.098	-	(6)	-	30	2.122
Total	130.392	(14.438)	101	(1.243)	5.964	120.776

As provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que o Grupo é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração do Grupo.

O sumário dos principais assuntos pendentes relacionados a litígios, processos judiciais e autos de infração é como segue:

- Trabalhistas** - As principais causas trabalhistas relacionam-se às reivindicações de ex-funcionários das prestadoras de serviços terceirizadas.
- Cíveis** - Referem-se, principalmente, a indenizações decorrentes de desapropriação de terras ou servidão de passagem, procedimentos arbitrais, e indenizações por perdas em razão de descumprimento de cláusulas contratuais e a pleitos de indenizações relacionados a acidentes

Notas Explicativas

ocorridos na rede elétrica da Companhia, danos a consumidores, acidentes com veículos, entre outros.

- c. **Fiscais** - Refere-se a processos existentes nas esferas judicial e administrativa decorrente da operação dos negócios das controladas, relacionados a assuntos fiscais envolvendo INSS, FGTS, SAT e PIS e COFINS e Imposto Sobre Serviços (ISS) e cobrança abusiva para emissão/renovação de alvará de funcionamento.

Perdas possíveis:

O Grupo é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estavam assim representadas:

	Consolidado		
	31/03/2022	31/12/2021	
Trabalhistas	3.246	3.373	Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	293.881	381.890	danos pessoais
Fiscais	1.603.061	1.379.283	Imposto de renda e contribuição social (nota 18)
Fiscais - Outros	1.108.761	968.376	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS, Imposto de Renda e Contribuição Social
Regulatório	12.521	3.964	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira
Total	3.021.470	2.736.886	

- a. **Trabalhistas** - No tocante às contingências trabalhistas está em discussão os efeitos da decisão do Supremo Tribunal Federal que alterou o índice de correção monetária adotado pela Justiça do Trabalho. Atualmente, há decisão do STF, passível de recurso, que afastou definitivamente a aplicação da TR, índice anteriormente praticado pela Justiça do Trabalho, para aplicação do IPCA-E para os débitos na fase pré-processual e a SELIC para após a citação, porém, não delimitou a temporalidade dessa aplicação para os casos sem índice definido, tampouco esclareceu a aplicação de juros, reativando os processos anteriormente suspensos. A Administração do Grupo esclarece que realiza a liquidação individualizada dos casos trabalhistas, nos termos das respectivas decisões e não identificou em análise preliminar alteração material. Assim, a Companhia aguarda a publicação da decisão definitiva pelo STF e eventuais recursos para estimar com razoável segurança os montantes envolvidos na discussão.
- b. **Cíveis** - Referem-se, principalmente, a indenizações decorrentes de desapropriação de terras ou servidão de passagem, procedimentos arbitrais, e indenizações por perdas em razão de descumprimento de cláusulas contratuais.

Em 2014, a Bio Pedra recebeu um requerimento de arbitragem, no montante atualizado de R\$ 265.901, com declaração de inadimplência da Companhia no tocante às obrigações decorrentes do contrato de constituição de consórcio, referente à indenização em razão das perdas relacionadas ao inadimplemento contratual, condenação das requeridas ao pagamento das custas e despesas processuais, honorários despesas com árbitros e custas da arbitragem. Baseado no parecer dos assessores jurídicos da Companhia, a administração discorda da cobrança, bem como do valor arbitrado, e entende que o risco de perda é possível.

- c. **Fiscais** - Refere-se, principalmente, a cobrança de tributos, especialmente o Imposto Sobre Serviços (ISS) e cobrança abusiva para emissão/renovação de alvará de funcionamento. Adicionalmente, em agosto de 2016 a Companhia recebeu um auto de infração no montante atualizado de R\$ 356.870 referente à cobrança de Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre o ganho de capital incorrido aos residentes e/ou domiciliados no exterior, decorrente da transação de venda da Jantus SL, ocorrida

Notas Explicativas

em dezembro de 2011, o qual a Administração da Companhia, suportada por seus consultores jurídicos externos, classificou o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável.

A partir de setembro de 2020, em decorrência da incorporação parcial de ativos da CPFL Geração, os processos migraram para a CPFL Renováveis (vide nota 1.6). Em 2016, a controladora CPFL Geração recebeu um auto de infração no montante total atualizado de R\$ 607.527 relativo à cobrança de IRPJ e CSLL relativo ao ano-calendário 2011, apurado sobre suposto ganho de capital identificado na aquisição da ERSÁ Energias Renováveis S.A. e de apropriação de diferenças da reavaliação a valor justo da SMITA Empreendimentos e Participações S.A., empresa adquirida de forma reversa, os quais a Administração da Companhia, suportada por seus consultores jurídicos externos, classificou o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável.

Em 2020, a companhia recebeu um auto de infração no montante de R\$ 368.710 relativo à cobrança de IRPJ e CSLL relativo aos anos-bases 2007 a 2010. As exigências fiscais em questão dizem respeito a (i) amortização do ágio pago na aquisição da SEMESA; (ii) amortização do ágio de Campos Novos e Barra Grande, na determinação da base de cálculo da CSLL, antes da incorporação dessas empresas; e (iii) compensação indevida dos saldos de prejuízo fiscal e base negativa da CSLL, em virtude de sua utilização em autuações anteriores. A partir de setembro de 2020, em decorrência da incorporação parcial de ativos, os processos da Companhia foram migrados para a CPFL Renováveis.

A Administração do Grupo, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

19.2 Provisão para custos socioambientais e desmobilização de ativos

Referem-se principalmente a provisões relacionadas a licenças socioambientais decorrentes de eventos já ocorridos e obrigações de retirada de ativos decorrentes de exigências contratuais e legais relacionadas a arrendamento de terrenos onde estão localizados os empreendimentos eólicos. Tais custos são provisionados em contrapartida ao ativo imobilizado e serão depreciados ao longo da vida útil remanescente do ativo. Estas provisões são feitas com base em estimativas e premissas relacionadas às taxas de desconto e ao custo esperado para a desmobilização e remoção ao fim do prazo de autorização dessas usinas. Estes custos podem divergir do que vierem a ser incorridos pela Companhia. A taxa real de desconto utilizada para o cálculo do valor presente foi de 8,43% (8,55% em 31 de dezembro de 2021), baseado nas taxas de títulos públicos com vencimento similar ao do término das autorizações.

	Controladora		
	31/12/2021	Ajuste a valor presente	31/03/2022
Desmobilização de ativos	44.637	954	45.591
Total	44.637	954	45.591

	Consolidado			
	31/12/2021	Pagamentos	Ajuste a valor presente	31/03/2022
Desmobilização de ativos	137.187	-	2.933	140.121
Custos socioambientais	17.671	(93)	372	17.950
Total	154.859	(93)	3.305	158.071
Circulante	2.046			5.230
Não Circulante	152.812			152.840

Notas Explicativas

(20) ADIANTAMENTOS

Os saldos em 31 de março de 2022 e em 31 de dezembro de 2021 referem-se, substancialmente, aos adiantamentos de clientes relativos ao recebimento antecipado, sem que tenha ocorrido ainda o fornecimento de energia ou serviço, referente a contratos de Proinfra, comercialização de energia no ambiente regulado e contratos de energia de reserva, como demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Biomassa	-	-	24.620	7.784
Eólicas	84.446	31.164	475.126	356.839
Pequenas Centrais Hidrelétricas	-	-	95.297	88.285
	84.446	31.164	595.044	452.908
Total do circulante	83.852	30.530	553.022	410.038
Total do não circulante	594	634	42.021	42.870

(21) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Controladora				Consolidado			
	Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Consumidores e Concessionárias	2.239	1.480	-	-	4.050	1.892	-	-
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	139	129	-	-	139	129	-	-
EPE / FNDCT (*)	6	6	-	-	6	5	-	-
Folha de pagamento	2.370	2.891	-	-	2.625	3.146	-	-
Participação nos lucros	14.823	12.936	1.019	1.019	14.823	12.936	1.019	1.019
Aluguéis a pagar	113	539	-	-	113	539	-	-
Taxas regulamentares	22.255	22.300	-	-	22.708	22.802	-	-
Outros	5.105	4.970	-	-	17.513	17.139	1.656	1.656
Total	47.050	45.251	1.019	1.019	61.978	58.589	2.675	2.675

(*) EPE - Empresa de Pesquisa Energética; FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico.

(22) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no Patrimônio Líquido da Companhia em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 está assim distribuída:

	Quantidade de ações			
	31/03/2022		31/12/2021	
	Ordinárias	Participação %	Ordinárias	Participação %
Acionistas				
CPFL Geração de Energia S.A.	301.937.338	50,85%	301.937.338	50,85%
CPFL Energia S.A.	291.845.166	49,15%	291.845.166	49,15%
Total	593.782.504	100,00%	593.782.504	100,00%

Os detalhes dos itens incluídos no patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, nota 22.

Notas Explicativas**(23) LUCRO POR AÇÃO****Resultado por ação – básico e diluído**

O cálculo do resultado por ação para os trimestres findos 31 de março de 2022 e de 2021 foi baseado no lucro líquido dos períodos atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados. Especificamente para o cálculo do resultado por ação diluído, consideram-se os efeitos dilutivos de instrumentos conversíveis em ações, conforme demonstrado:

	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2021
Numerador		
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	154.714	208.868
Denominador		
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	593.782.504	593.782.504
Lucro por ação	0,26	0,35

(24) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora		Consolidado	
	1º Trimestre		1º Trimestre	
	2022	2021	2022	2021
Receita de operações com energia elétrica				
Fonte de Energia				
Hidrelétrica	282.147	216.266	282.015	216.230
Biomassa	-	-	29.328	40.968
Eólica	111.404	120.719	280.724	303.994
Pequenas Centrais Hidrelétricas	2.766	2.347	166.799	146.349
Solar	-	-	130	111
Suprimento de energia elétrica	396.317	339.332	758.995	707.652
Outras receitas e rendas	365	58	6.984	408
Outras receitas operacionais	365	58	6.984	408
Total da receita operacional bruta	396.681	339.390	765.979	708.061
Deduções da receita operacional				
ICMS	-	-	(2.356)	(208)
PIS	(6.545)	(5.600)	(8.954)	(8.117)
COFINS	(30.148)	(25.794)	(41.266)	(37.409)
Reserva global de reversão - RGR	-	-	(64)	(14)
Programa de P & D e eficiência energética	(23)	(21)	(23)	(21)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(64)	(27)	(258)	(93)
Outros	(271)	(428)	(1.774)	(1.865)
	(37.051)	(31.870)	(54.695)	(47.727)
Receita operacional líquida	359.630	307.520	711.283	660.335
Receita de operações com energia elétrica - em GWh				
	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2021	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2021
Hidrelétrica	910	910	910	910
Biomassa	-	-	106	173
Eólica	298	348	899	1.003
Pequenas Centrais Hidrelétricas	12	12	540	572
Suprimento de energia elétrica	1.220	1.270	2.454	2.658

Notas Explicativas**(25) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA**

	Controladora		Consolidado	
	1º Trimestre		1º Trimestre	
	2022	2021	2022	2021
Energia comprada para revenda	77.986	31.987	92.612	66.771
Crédito de PIS e COFINS	(7.214)	(2.959)	(6.775)	(3.240)
Subtotal	70.772	29.028	85.837	63.531
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	8.971	7.654	36.229	26.196
Crédito de PIS e COFINS	(830)	(708)	(916)	(758)
Subtotal	8.142	6.946	35.313	25.439
Total	78.913	35.974	121.150	88.971

	Controladora		Consolidado	
	1º trimestre		1º trimestre	
	2022	2021	2022	2021
Energia comprada para revenda - GWh	1.464	1.238	2.520	2.215
Total	1.464	1.238	2.520	2.215

Notas Explicativas**(26) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

	Controladora									
	1º Trimestre									
	Custo com operação		Despesas operacionais						Total	
	2022	2021	Vendas		Gerais e administrativas		Outros		2022	2021
2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	
Pessoal	8.528	11.034	-	-	1.622	7.655	-	-	10.150	18.689
Entidade de previdência privada	1.047	606	-	-	-	-	-	-	1.047	606
Material	3.424	1.279	-	-	132	687	-	-	3.556	1.966
Serviços de terceiros	4.231	2.630	-	5	-	7.627	-	-	4.231	10.262
Outros	1.904	2.150	1	-	2.045	2.296	50	18	4.000	4.464
Taxa de arrecadação	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-
Arrendamentos e aluguéis	1.000	1.235	-	-	569	589	-	-	1.569	1.823
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	391	244	-	-	391	244
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	475	1.166	-	-	475	1.166
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	224	44	-	-	224	44
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	(9)	-	(9)
Outros	904	915	-	-	386	253	50	27	1.340	1.196
Total	19.134	17.699	1	5	3.799	18.264	50	18	22.984	35.987

Notas Explicativas

	Consolidado									
	1º Trimestre									
	Despesas operacionais									
	Custo com operação		Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	
Pessoal	13.702	11.037	-	-	20.407	16.341	-	-	34.109	27.378
Entidade de previdência privada	1.047	606	-	-	-	-	-	-	1.047	606
Material	6.752	2.152	-	-	1.377	753	-	-	8.129	2.905
Serviços de terceiros	33.189	32.345	-	19	12.340	10.123	-	-	45.529	42.487
Outros	12.738	11.817	1	-	4.165	3.497	(172)	319	16.732	15.632
Arrendamentos e aluguéis	6.745	6.386	-	-	1.724	1.045	-	-	8.469	7.431
Publicidade e propaganda	2	-	-	-	396	246	-	-	398	246
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	745	1.823	-	-	745	1.823
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	224	44	-	-	224	44
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	(395)	109	(395)	109
Amortização de prêmio pago - GSF	1.580	1.436	-	-	-	-	-	-	1.580	1.436
Outros	4.411	3.994	-	-	1.076	339	223	210	5.710	4.543
Total	67.428	57.956	1	19	38.289	30.714	(172)	319	105.545	89.007

Notas Explicativas

(27) RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2021	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2021
Receitas				
Rendas de aplicações financeiras	4.067	886	19.889	777
Atualizações monetárias, juros e multas	2.465	2.636	1.032	2.021
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(319)	(271)	(364)	(274)
Receita decorrente de liquidações CCEE	328	2.621	1.124	10.925
Outros	2	33	1.002	1.354
Total	6.543	5.904	22.684	14.803
Despesas				
Encargos de dívidas	(33.865)	(17.323)	(44.017)	(20.625)
Atualizações monetárias e cambiais	(12.471)	(9.501)	(18.328)	(9.715)
Juros sobre contratos de mútuo	(60.824)	(15.947)	(59.243)	(15.569)
Atualização de débitos fiscais	(548)	(626)	(574)	(707)
Ajuste a valor presente	(954)	(1.122)	(3.305)	(3.836)
Comissoes, encargos e tarifas bancarias	(580)	(337)	(1.901)	(1.742)
Pré pagamento de dívidas	-	(11)	-	(542)
Outros	(38)	-	(321)	(9.037)
Total	(109.280)	(44.867)	(127.690)	(61.773)
Resultado financeiro	(102.737)	(38.963)	(105.006)	(46.969)

A rubrica de despesa com atualizações monetárias e cambiais contempla os efeitos líquidos dos ganhos com instrumentos derivativos no montante de R\$ 27.073 no primeiro trimestre de 2021 (R\$ 27.153 no primeiro trimestre de 2020) (nota 31).

(28) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui como controlador direto a CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração") com 50,85% das ações e como controlador indireto a CPFL Energia com 49,15% das ações, que detém 100% do capital social da CPFL Geração, e possui as seguintes empresas como acionistas controladores:

- State Grid Brazil Power Participações S.A. ("SGBP")

Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.

- ESC Energia S.A.

Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A.

As participações diretas e indiretas em controladas operacionais estão descritas na nota 1.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores, controladas e coligadas, entidades com controle conjunto, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influência significativa sobre a Companhia e de suas controladas.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- Alocação de despesas** – Refere-se a (i) rateios de despesas de mão-de-obra e fiança bancária, incluindo despesas financeiras de 2,7% sobre o saldo devedor de dois instrumentos de debêntures da Companhia com sua controladora CPFL Energia; e (ii) rateio de despesas entre as controladas da Companhia.
- Mútuos** – Referem-se a (i) mútuos entre a CPFL Renováveis e suas controladas, com vencimento até agosto de 2038, para fazer frente às necessidades de caixa, cujos contratos são remunerados a 97,7% do CDI; e (ii) mútuos com a CPFL Energia, com vencimentos até Dezembro de 2021, para mitigação do risco de liquidez da Companhia, remunerados a 107% do CDI.

Notas Explicativas

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 2.163.382, refere-se substancialmente ao mútuo entre a CPFL Renováveis e a controladora SGBP, com vencimento até dezembro de 2021 e remunerado a CDI + 1,1%.

Ativo	Controladora		Passivo	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Mútuo com controladas e coligadas			Mútuo com controladas e coligadas				
SPE Bio Alvorada Ltda.	20.509	20.608	State Grid Power Participações S.A.	2.163.382	2.116.304	2.163.382	2.116.304
SPE Bio Coopcana Ltda.	19.023	19.115	Companhia Hidroelétrica Figueirópolis S.A.	85.029	83.062	-	-
Ventos de Santo Dimas Ltda.	-	4.108	SPE Alto Irani S.A.	45.203	55.576	-	-
São Benedito Energias Ltda.	-	5.233	SPE Plano Alto Energia S.A.	27.240	31.575	-	-
Mata Velha Energética Ltda.	5.189	6.209	CPFL Comercial Brasil SA	-	-	9.396	9.447
São Domingos Energias Ltda.	-	3.572	TI NECT Serv.Inform. LTDA	-	-	14.649	15.340
Santa Úrsula Energias Ltda.	5.581	9.370	CPFL Geração Energia S.A.	-	-	50.404	69.176
Santa Mônica Energias Ltda	-	3.886	Total	2.320.855	2.286.517	2.237.831	2.210.267
SPE Salto Góes Ltda.	-	1.075	Circulante	-	-	74.449	93.962
Atlântica I Parque Eólico Ltda.	993	6.090	Não Circulante	2.320.855	2.286.517	2.163.382	2.116.305
Pedra Cheirosa I Energia Ltda.	-	1.735					
Ventos de São Martinho Ltda.	-	3.527					
Campo dos Ventos II Ltda.	-	3.107					
SPE Varginha Energia Ltda.	-	1.842					
Energética Novo Horizonte Ltda	2.370	2.382					
SPE Turbina 17 Energ S.A.	4.039	-					
Total	57.704	91.858					
Circulante	57.704	91.858					
Não Circulante	-	-					

- c) **Compra e venda de energia e encargos** - Refere-se basicamente à compra e venda de energia, através de contratos de curto ou longo prazo. Estas transações, quando realizadas no mercado regulado, tem seus preços definidos através de mecanismos estabelecidos pelo Poder Concedente.
- d) **Adiantamentos** - Referem-se, substancialmente, aos adiantamentos de clientes relativos ao recebimento antecipado, sem que tenha ocorrido ainda o fornecimento de energia ou serviço, referente a contratos de Proinfra, comercialização de energia no ambiente regulado e contratos de energia de reserva.
- e) **Imobilizado, materiais e prestação de serviços** - Referem-se principalmente a serviços prestados de assessoria e gestão de usinas, consultoria e engenharia.

O Grupo possui um "Comitê de Partes Relacionadas", formado por dois membros independentes e um executivo do grupo, que avalia as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas.

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de 31 de março de 2022, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05 (R1) foi de R\$ 1.090 (R\$ 770 em 2021), referente a benefícios de curto prazo, e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

As transações com as entidades sob controle comum referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos pelas controladas da Companhia e pagos a subsidiárias diretas ou indiretas da State Grid Corporation of China.

Notas Explicativas

Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto são como segue :

	DESPESA	
	2022	2021
Contribuições Instituto		
Instituto CPFL	224	44
Compra e venda de energia e encargos		
	-	-
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	2.099	2.604
Araraquara Transmissora de Energia S.A.	13	17
Atlantico - Concessionária de Transmissão de Energ	3	4
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	350	436
Canarana Transmissoras de Energia S.A.	35	43
Catxere Transmissora de Energia S.A.	33	41
Expansion Transmissão de Energia Elétrica S.A.	78	75
Expansion Transmissão Itumbiara Marimbondo S.A.	31	30
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A	54	68
Iracema Transmissora de Energia S.A.	15	19
Itumbiara Transmissora de Energia S.A.	101	164
Linhas de Transmissão de Montes Claros S.A.	22	25
Linhas de Transmissão do Itatim S.A.	29	35
Luiziania-Niquelândia Transmissora S.A.	2	3
Marechal Rondon Transmissora de Energia S.A.	3	4
Matrincha Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	120	150
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	81	101
Paranaíta Ribeirãozinho Transmissora de Energia S	218	268
Poços de Caldas Transmissora de Energia S.A.	23	28
Porto Primavera Transmissora de Energia S.A.	59	81
Ribeirão Preto Transmissora de Energia S.A.	21	25
Serra da Mesa Transmissora de Energia S.A.	74	93
Serra Paracatu Transmissora de Energia S.A	20	25
Xingu Rio Transmissora de Energia S.A	716	869

Notas Explicativas

Transações entre partes relacionadas envolvendo controladas e controladas em conjunto da CPFL Energia, são como seguem:

	Consolidado							
	Ativo		Passivo		Receita		Despesa/Custo	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	2022	2021	2022	2021
Alocação de despesas (a)								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	41	-	40	3	-	-	-	-
Companhia Paulista de Força e Luz	27	-	26	-	-	-	97	56
Companhia Piratininga de Força e Luz	121	-	114	-	-	-	11	32
CPFL Geração Energia S.A.	306	-	923	-	-	-	865	-
CPFL Serviços Equipamentos Indústria e Comércio S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos Ltda.	12	-	-	1	-	-	5	-
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda.	2	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos de Suprimentos e Logística Ltda.	8	-	-	-	-	-	5	-
CPFL Total Serv. Adm.	7	-	-	-	-	-	20	-
CPFL Atende Cent.Cont. At	7	-	-	-	-	-	20	-
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda.	8	-	-	-	-	-	5	-
Adiantamentos (d)								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	-	-	52.021	44.517	-	-	-	-
Companhia Paulista de Força e Luz	-	-	4.392	2.369	-	-	-	-
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	-	5.013	2.642	-	-	-	-
Companhia Jaguarí de Energia	-	-	765	484	-	-	-	-
RGE Sul Distribuidora Energia S.A.	-	-	2.330	1.525	-	-	-	-
Outros	-	-	-	17	-	-	-	-
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	-	-	-	35	-	-	-	-
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas	-	-	-	60	-	-	-	-
Chapecoense Geração S.A.	-	-	-	49	-	-	-	-
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	-	-	-	57	-	-	-	-
EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba	-	-	-	22	-	-	-	-
Compra e venda de energia e encargos (c)								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	40.980	27.533	-	-	102.262	98.124	-	-
CPFL Geração Energia S.A.	0	-	-	-	-	-	-	-
Companhia Paulista de Força e Luz	19.640	15.086	394	-	53.590	41.975	1.585	1.247
Companhia Piratininga de Força e Luz	12.289	9.872	-	-	31.495	26.112	-	-
Companhia Jaguarí de Energia	3.305	185	-	-	8.365	339	477	335
Companhia Luz e Força de Mococa	-	-	-	-	-	-	-	-
Rio Grande Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	(1)	-
RGE Sul Distribuidora Energia S.A.	515	446	12	-	973	1.004	32	27
CPFL Transmissora Piracicaba S.A.	-	-	-	-	-	-	2	2
CPFL Transmissora Morro Agudo	-	-	-	-	-	-	3	2
Imobilizado, materiais e prestação de serviços (e)								
Companhia Paulista de Força e Luz	-	-	-	-	-	-	4	3
Companhia Piratininga de Força e Luz	3	-	-	3	-	-	-	-
Companhia Jaguarí de Energia	1	-	-	-	-	-	-	-
CPFL Geração Energia S.A.	160	-	-	-	-	-	745	-
CPFL Serviços Equipamentos Indústria e Comércio S.A.	-	-	431	3.061	-	-	479	2.884
Nect Serviços Administrativos Ltda.	-	-	687	477	-	-	164	170
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda.	-	-	1.685	1.304	-	-	304	317
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda.	-	-	12.879	10.376	-	-	2.304	1.956
Nect Serviços Administrativos de Suprimentos e Logística Ltda.	-	-	33	28	-	-	39	55
Aluguel								
Companhia Paulista de Força e Luz	-	-	90	-	-	-	-	75
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	-	24	-	-	-	-	19
Mútuo (b)								
CPFL Geração Energia S.A.	-	-	50.404	69.176	-	-	1.595	348
State Grid Brazil	-	-	2.163.382	2.116.304	-	-	111.647	15.168
CPFL Comercialização Brasil S.A.	-	-	9.396	9.447	-	-	223	-
Nect Serviços Administrativos de Infraestrutura Ltda.	-	-	14.649	15.340	-	-	361	-

(29) GESTÃO DE RISCOS

Os negócios do Grupo compreendem, principalmente geração de energia elétrica de fontes renováveis. Como concessionárias de serviços públicos, as atividades de algumas controladas são reguladas pela ANEEL.

Estrutura do gerenciamento de risco

No Grupo, a gestão de riscos é conduzida através de uma estrutura que envolve o Conselho de Administração e Fiscal, Comitês de Assessoramento do Conselho da Administração da CPFL Energia, Diretoria Executiva da CPFL Renováveis, Diretoria de Auditoria, Riscos, Compliance e Data Protect Officer (DPO), bem como áreas de negócio. Essa gestão é regulamentada pela Política de Gestão Corporativa de Riscos que descreve e regulamenta o gerenciamento corporativo de riscos, as principais responsabilidades das partes envolvidas e os limites de exposição aos principais riscos.

Notas Explicativas

Compete ao Conselho de Administração da CPFL Energia deliberar sobre as metodologias de limite de risco recomendadas pela Diretoria Executiva da CPFL Renováveis, além de conhecer as exposições e planos de mitigação apresentados em caso de eventual ultrapassagem desses limites. Adicionalmente, cabe a este fórum, tomar conhecimento e acompanhar eventuais importantes fragilidades de controles e/ou processos, assim como falhas de aderência regulatória relevantes acompanhando planos propostos pela Diretoria Executiva da CPFL Renováveis para saná-los.

Cabe ao(s) Comitê(s) de Assessoramento do Conselho de Administração da CPFL Energia, desempenhando seu(s) papel(is) de órgão(s) técnico(s), tomar conhecimento (i) dos modelos de monitoramento dos riscos, (ii) das exposições aos riscos e (iii) dos níveis de controle (incluindo sua eficácia), bem como acompanhar o andamento das ações de mitigação sinalizadas para reenquadramento das exposições aos limites aprovados, apoiando o Conselho de Administração da CPFL Energia no desempenho do seu papel estatutário relativo a gestão de riscos.

Ao Conselho Fiscal da CPFL Energia compete, entre outros, certificar que a Administração tem meios para identificar os riscos sobre a elaboração e divulgação das informações contábeis intermediárias aos quais o Grupo está exposto bem como monitorar a eficácia do ambiente de controles.

À Diretoria Executiva da CPFL Renováveis cabe a condução dos negócios dentro dos limites de risco definidos, devendo esta tomar as medidas necessárias para evitar que a exposição aos riscos exceda tais limites e reportar eventuais ultrapassagens ao Conselho de Administração da CPFL Energia, apresentando ações de mitigação.

A Diretoria de Auditoria, Riscos, Compliance e DPO é responsável pela (i) coordenação do processo de gestão de riscos no Grupo, desenvolvendo e mantendo atualizadas metodologias de Gestão Corporativa de Riscos que envolvam a identificação, mensuração, monitoramento e reporte dos riscos aos quais o Grupo está exposto, (ii) monitoramento periódico das exposições aos riscos e acompanhamento da implantação das ações de mitigação pelos gestores dos negócios, (iii) acompanhamento e reporte dos status dos planos de mitigação sinalizados para reenquadramento das exposições aos limites aprovados, e (iv) avaliação do ambiente de controles internos das empresas do Grupo e interação com os respectivos Gestores dos Negócios, buscando a definição de planos de ação no caso de deficiências identificadas.

As áreas de negócio possuem responsabilidade primária pela gestão dos riscos inerentes aos seus processos, devendo conduzi-los dentro dos limites de exposição definidos e implementando planos de mitigação para as principais exposições, bem como desenvolver e manter um ambiente adequado de controles operacionais para efetividade e continuidade dos negócios de suas respectivas unidades de gestão.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como seguem:

Risco de taxa de câmbio: Esse risco decorre de a possibilidade do Grupo vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira ou reduzindo parcela de receita decorrente da correção anual de parte da tarifa baseada na variação do dólar. A exposição relativa à captação de recursos em moeda estrangeira está coberta por operações financeiras de swap. A quantificação destes riscos está apresentada na nota 31.

Risco de taxa de juros e de indexadores de inflação: Esse risco é oriundo da possibilidade da Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e nos indexadores de inflação que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. A quantificação deste risco está apresentada na nota 30.

Risco de crédito: O risco surge da possibilidade das controladas virem a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. No segmento de geração existem contratos no ambiente regulado (ACR) e bilaterais que preveem a apresentação de Contratos de Constituição de Garantias.

Risco quanto à escassez de energia hídrica: Este risco está associado a venda de energia produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica ou adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Apesar deste cenário, não se verificou um cenário crítico de suprimento.

Notas Explicativas

Risco de aceleração de dívidas: A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (covenants) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação. Essas cláusulas restritivas são monitoradas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, se atendidas nas periodicidades exigidas contratualmente ou se obtida a anuência prévia dos credores para o não atendimento.

Gerenciamento de riscos dos instrumentos financeiros

O Grupo mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possui procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

Controles para gerenciamento dos riscos: Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela Administração, a Companhia e suas controladas possuem uma assessoria financeira contratada para realizar e reportar o cálculo do Mark to Market, Stress Testing e Duration dos instrumentos, além de se utilizar do sistema de software Bloomberg para auxílio deste processo, avaliando os riscos aos quais a Companhia e suas controladas estão expostas. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia e suas controladas suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia e suas controladas têm a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a Administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia e suas controladas não realizam transações envolvendo derivativos especulativos.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

(30) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente materialmente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pelo Grupo são como segue:

	Nota explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Controladora 31/03/2022		Consolidado 31/03/2022	
				Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativo							
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	352.578	352.578	695.257	695.257
Títulos e valores mobiliários	6	(a)	Nível 1	134.120	134.120	470.083	470.083
Derivativos	30	(a)	Nível 2	9.548	9.548	9.548	9.548
Total				496.246	496.246	1.174.888	1.174.888
Passivo							
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	16	(b)	Nível 2 (***)	316.931	317.205	685.902	685.990
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos(**)	16	(a)	Nível 2	403.399	403.399	403.399	403.399
Debêntures - principal e encargos	17	(b)	Nível 2	1.194.337	1.193.501	1.194.337	1.193.501
Total				1.935.156	1.934.594	2.304.127	2.303.379

(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou um ganho de R\$ 6.391 no primeiro trimestre de 2022 (ganho de R\$ 7.283 no primeiro trimestre de 2021).

(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1) / IFRS 7

Legenda

Categoria / Mensuração:

- (a) - Valor justo contra o resultado
- (b) - Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos ativos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela Companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas informações contábeis intermediárias, são:

Notas Explicativas

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) mútuos entre coligadas, controladas e controladora, (iii) cauções, fundos e depósitos vinculados, (iv) arrendamentos e (v) serviços prestados a terceiros.
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) mútuo entre coligadas, controladas e controladora, (iii) consumidores e concessionárias a pagar e (iv) contas a pagar de aquisição de negócios.

Adicionalmente, não houve no primeiro trimestre de 2021 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

Nível 1: Preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;

Nível 2: Informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços).

Nível 3: Instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

b) Instrumentos derivativos

O Grupo possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* de pelo menos AA-, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys ou Fitch, e em caso de mais de 1, é considerada o menor *rating* entre elas. A Administração não identificou para o período de 2022 e exercício de 2021 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

Os instrumentos de proteção contratados pelo Grupo são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

Uma vez que os derivativos contratados pela Companhia possuem prazos perfeitamente alinhados com a respectiva dívida protegida, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 16). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, o Grupo não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 31 de março de 2022 o Grupo detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

Estratégia	Valores de mercado (contábil)			Valores a custo, líquidos ⁽¹⁾	Ganho (Perda) na marcação a mercado	Moeda / indexador dívida	Moeda / indexador swap	Faixa de vencimento	Nocional
	Ativo	Passivo	Valores justos, líquidos						
Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo									
Hedge variação cambial									
Empréstimos bancários - Lei 4.131	9.548	(20.489)	(10.941)	(3.843)	(7.098)	US\$ + de 2,07% a 2,57%	CDI + 0,8% a 1,05%	fev/23 a fev/25	414.000
Total	9.548	(20.489)	(10.941)	(3.843)	(7.098)				
Circulante	-								
Não circulante	9.548								

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 16 e 17.

(1) Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e é reduzido de acordo com a respectiva amortização.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

Notas Explicativas

	Saldo em 31/12/2021	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Liquidação	Saldo em 31/03/2022
Derivativos				
Valores a custo, líquidos				
Para dívidas designadas a valor justo	34.665	(41.857)	3.349	(3.843)
Marcação a mercado (*)	(1.941)	(5.157)	-	(7.098)
Total	32.724	(47.014)	3.349	(10.941)
Ativo circulante	-			-
Ativo não circulante	32.724			9.548
Passivo não circulante	-			(20.489)

(*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente em 31 de março de 2022 referentes aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos são: (i) perda de R\$ 5.157 (perda R\$ 4.577 em 31 de dezembro de 2021) para as dívidas designadas a valor justo.

Conforme mencionado acima, a Companhia optou por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos derivativos totalmente atrelados (nota 16).

O Grupo tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos. No entanto, por se tratarem de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os trimestres findos em 31 de março de 2022 e 2021, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado consolidado, registrados na rubrica de despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente consolidado na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos:

<u>Risco protegido / operação</u>	<u>Ganho (Perda) no resultado</u>		<u>Ganho (Perda) no resultado abrangente</u>	
	<u>1º Trimestre</u>	<u>1º Trimestre</u>	<u>1º Trimestre</u>	<u>1º Trimestre</u>
	<u>2022</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Variação cambial	(41.857)	36.263	-	-
Marcação a mercado	(5.156)	(9.190)	-	(412)
	(47.013)	27.073	-	(412)

c) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio e taxas de juros - irão afetar os ganhos do Grupo ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. O Grupo utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

Análise de sensibilidade

O Grupo realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um conseqüente impacto negativo no resultado do Grupo. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma a Companhia e suas controladas estão quantificando os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, CDI, IGP-M, IPCA e TJLP), conforme demonstrado abaixo.

Notas Explicativas

c.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 31 de março de 2021 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para três cenários distintos seria:

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Consolidado		
			Depreciação cambial (b)	Receita (despesa)	
				Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(403.398)		(41.304)	69.872	181.047
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	413.042		42.291	(71.542)	(185.375)
	9.644	baixa dolar	987	(1.670)	(4.328)
Total	9.644		987	(1.670)	(4.328)
Efeitos no resultado do exercício			987	(1.670)	(4.328)

(a) A taxa de câmbio considerada em 31.03.2022 foi de R\$ 4,74 para o dólar.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão sendo a taxa de câmbio considerada de R\$ 5,22, e a depreciação cambial de 10,24% do dólar em 31.03.2022.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A.

c.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 31 de março de 2022 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

Instrumentos	Exposição	Risco	taxa no exercício	taxa cenário provável (a)	Consolidado		
					Cenário provável	Receita (despesa)	
						Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	1.181.574				155.850	194.812	233.774
Instrumentos financeiros passivos	(3.176.199)				(418.941)	(523.676)	(628.411)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	(423.983)				(55.923)	(69.904)	(83.885)
	(2.418.609)	alta CDI	6,41%	13,19%	(319.014)	(398.768)	(478.522)
Instrumentos financeiros passivos	(26.181)				(2.024)	(2.530)	(3.036)
	(26.181)	alta IGP-M	14,77%	7,73%	(2.024)	(2.530)	(3.036)
Instrumentos financeiros passivos	(413.676)				(28.213)	(35.266)	(42.319)
	(413.676)	alta TJLP	5,22%	6,82%	(28.213)	(35.266)	(42.319)
Instrumentos financeiros passivos	(508.132)				(39.279)	(49.098)	(58.918)
	(508.132)	alta IPCA	11,30%	7,73%	(39.279)	(49.098)	(58.918)
Total	(3.366.598)				(388.530)	(485.662)	(582.795)
Efeitos no resultado do exercício					(388.530)	(485.662)	(582.795)

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

d) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de o Grupo incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos

Notas Explicativas

financeiros do Grupo. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 8 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

Contas a receber de clientes

O histórico de perdas na Companhia e suas controladas em decorrência de não recebimento de saldos de venda de energia é irrelevante. A Companhia e suas controladas não estão expostas a um elevado risco de crédito, sendo que eventuais inadimplências são mitigadas por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia ou na formalização de contratos bilaterais. Adicionalmente, os saldos a receber de energia de curto prazo são administrados pela CCEE que, por sua vez, monitora a inadimplência entre os participantes setoriais com base em regulamentações emitidas pela ANEEL, o que reduz o risco de crédito nas transações realizadas. A Administração não identificou em 31 de março de 2022 e de 2021 saldos de contas a receber de clientes que necessitassem de constituição de provisão para perdas.

Caixa, equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários

O Grupo limita a exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívidas que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um *rating* de pelo menos AA-.

O Grupo considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para o primeiro trimestre de 2022 e exercício de 2021 títulos que tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

Derivativos

O Grupo possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* de pelo menos AA-, baseado nas principais agências de *rating* de crédito do mercado (nota 31). A Administração não identificou para o período de 2022 e exercício de 2021 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

O Grupo tem como política fornecer garantias financeiras para obrigações das suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto. Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a Companhia havia emitido garantias para certas instituições financeiras em relação às linhas de crédito concedidas às suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, conforme apresentado nas notas 16 e 17.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

(31) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Outras transações:				
Dividendos propostos a pagar para acionistas não controladores	-	-	6.326	4.200
Provisão para perdas com investimentos em controladas	-	4	-	-
Aumento de capital em controladas com AFAC de controladora	352	-	-	-
Aumento de capital em controladas com AFAC de acionistas não controladores	-	-	19	-
Aumento de recebíveis com AFAC de controladora	19	-	-	-

Notas Explicativas

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

BO WEN
Presidente

GUSTAVO ESTRELLA
Vice-presidente

KARIN REGINA LUCHESI
YUNWEI LIU
FUTAO HUANG
EDUARDO DOS SANTOS SOARES

Conselheiros

DIRETORIA

XINJIAN CHEN
Diretor Presidente

YUEHUI PAN
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

FRANCISCO JOÃO DI MASE GALVÃO JUNIOR
Diretor de Operação e Manutenção Hidrelétrica e
Operação e Manutenção Eólica, Biomassa e
Solar

RODOLFO COLI DA CUNHA
Diretor Regulatório e de Gestão de Energia

FLAVIO HENRIQUE RIBEIRO
Diretor Administrativo

CONTABILIDADE

MÁRCIO CÉLIO PORPHIRIO MENDES
Coordenador de Serviços Contábeis
CT CRC 1SP251528/O-0

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

CPFL Energias Renováveis S.A.
Informações trimestrais (ITR)
individuais e consolidadas
31 de março de 2022
e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais
individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
CPFL Energias Renováveis S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis" ou "Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 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 sobre as informações intermediárias

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 2022, 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.

Auditoria e revisão das cifras do ano anterior

As informações trimestrais (ITR) mencionadas no primeiro parágrafo incluem informações contábeis correspondentes ao resultado, resultado abrangente, mutações do patrimônio líquido, fluxos de caixa e valor adicionado do trimestre findo em 31 de março de 2021, obtidas das informações trimestrais (ITR) daquele trimestre, e aos balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2021, obtidas das demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2021, apresentadas para fins de comparação. A revisão das Informações Trimestrais (ITR) do trimestre findo em 31 de março de 2021 e o exame das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021 foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatórios de revisão e de auditoria com datas de 7 de maio de 2021 e 10 de março de 2022, respectivamente, sem ressalvas.

Campinas, 9 de maio de 2022

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da CPFL Energias Renováveis S.A., sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 - Campinas - SP - Brasil, inscrita no CNPJ sob nº 08.439.659/0001-50, declaram que:

a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às demonstrações contábeis da CPFL Energias Renováveis S.A., de 31 de março de 2022;

b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis da CPFL Energias Renováveis S.A., de 31 de março de 2022.

Campinas, 09 de maio de 2022.

Márcio Célio Porphirio Mendes
Contador
CT CRC: 1SP251528/O-0
CPF: 167.396.958-57

Yuehui Pan
Diretor Financeiro e de Relações com
Investidores
CPF: 061.539.517-16

XinJian Chen
Diretor Presidente
CPF: 239.885.728-02

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

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da CPFL Energias Renováveis S.A., sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 - Campinas - SP - Brasil, inscrita no CNPJ sob nº 08.439.659/0001-50, declaram que:

a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às demonstrações contábeis da CPFL Energias Renováveis S.A., de 31 de março de 2022;

b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis da CPFL Energias Renováveis S.A., de 31 de março de 2022.

Campinas, 09 de maio de 2022.

Márcio Célio Porphirio Mendes
Contador
CT CRC: 1SP251528/O-0
CPF: 167.396.958-57

Yuehui Pan
Diretor Financeiro e de Relações com
Investidores
CPF: 061.539.517-16

XinJian Chen
Diretor Presidente
CPF: 239.885.728-02