

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

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

Demonstração do Resultado	4
---------------------------	---

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

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	8
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
---------------------------	----

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	30
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	85
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	86
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	87
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 31/03/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	596.955.970
Preferenciais	282.155.299
Total	879.111.269
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	8.145.975	7.622.100
1.01	Ativo Circulante	851.176	912.364
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	62.076	65.529
1.01.02	Aplicações Financeiras	451.123	455.336
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	451.123	455.336
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	451.123	455.336
1.01.03	Contas a Receber	303.278	356.094
1.01.03.01	Clientes	5.937	10.452
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	5.937	10.452
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	297.341	345.642
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	297.341	345.642
1.01.06	Tributos a Recuperar	32.281	29.477
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	32.281	29.477
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	29.772	28.706
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	2.509	771
1.01.07	Despesas Antecipadas	19	30
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.399	5.898
1.01.08.03	Outros	2.399	5.898
1.01.08.03.03	Outros Ativos	2.399	5.898
1.02	Ativo Não Circulante	7.294.799	6.709.736
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	52.750	216.329
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	51.933	215.433
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	51.933	215.433
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	817	896
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	811	815
1.02.01.10.07	Outros Ativos	6	81
1.02.02	Investimentos	7.193.925	6.442.244
1.02.02.01	Participações Societárias	7.186.445	6.434.513
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	7.043.370	6.291.324
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	143.075	143.189
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.480	7.731
1.02.03	Imobilizado	1.906	1.850
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.906	1.850
1.02.04	Intangível	46.218	49.313
1.02.04.01	Intangíveis	46.218	49.313
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	45.988	44.375
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	0	4.692
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	230	246

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	8.145.975	7.622.100
2.01	Passivo Circulante	409.226	420.577
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	7.112	6.421
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	7.112	6.421
2.01.01.02.01	Salários, Férias e Encargos Sociais	7.112	6.421
2.01.02	Fornecedores	11.134	41.452
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	11.134	41.452
2.01.03	Obrigações Fiscais	52	101
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	52	84
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	52	84
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	0	17
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	0	17
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	30.487	12.140
2.01.04.02	Debêntures	30.286	11.945
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	201	195
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	201	195
2.01.05	Outras Obrigações	360.441	360.463
2.01.05.02	Outros	360.441	360.463
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	360.439	360.439
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	2	24
2.02	Passivo Não Circulante	652.615	650.286
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	648.647	648.635
2.02.01.02	Debêntures	647.675	647.591
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	972	1.044
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	972	1.044
2.02.04	Provisões	3.968	1.651
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.968	1.651
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	3.946	1.645
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	22	6
2.03	Patrimônio Líquido	7.084.134	6.551.237
2.03.01	Capital Social Realizado	2.916.771	2.916.771
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	2.981.996	2.981.996
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-65.225	-65.225
2.03.02	Reservas de Capital	218.541	81.259
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	218.541	81.259
2.03.04	Reservas de Lucros	3.482.342	3.482.342
2.03.04.01	Reserva Legal	285.560	285.560
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	2.605.373	2.605.373
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	591.409	591.409
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	430.979	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	35.501	70.865

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	24.404	16.916
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-23.225	-18.591
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-23.006	-18.153
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-219	-438
3.03	Resultado Bruto	1.179	-1.675
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	424.882	318.627
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-10.861	-7.101
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-10.861	-7.101
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-112	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	435.855	325.728
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	426.061	316.952
3.06	Resultado Financeiro	4.918	6.464
3.06.01	Receitas Financeiras	23.774	19.800
3.06.02	Despesas Financeiras	-18.856	-13.336
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	430.979	323.416
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	430.979	323.416
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	430.979	323.416
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,49024	0,36789
3.99.01.02	PN	0,49024	0,36789
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,49024	0,36789
3.99.02.02	PN	0,49024	0,36789

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	430.979	323.416
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-35.364	18.241
4.03	Resultado Abrangente do Período	395.615	341.657

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	-17.496	11.070
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	6.131	8.710
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionista	430.979	323.416
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	2.047	522
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-435.855	-325.728
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais	18.433	12.837
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidadas	-671	0
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-11.250	-2.337
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Itangivel	19	0
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	2.429	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-23.627	2.360
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	4.515	13.051
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	-2.804	541
6.01.02.07	Outros Ativos	3.589	-3.213
6.01.02.08	Fornecedores	-30.318	-9.006
6.01.02.10	Salarios, Ferias e Encargos Sociais	691	1.021
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-49	-37
6.01.02.14	Outros Passivos	749	3
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	14.109	-74.642
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-1.427	-184.767
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societaria	-32.794	0
6.02.03	Adiantamento para futuro aumento de capital	-15.006	-2.374
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	34.517	0
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-19.159	0
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	49.752	112.846
6.02.09	Aquisições de Imobilizado	-161	-41
6.02.10	Aquisições de Intangivel	-1.613	-306
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-66	-136
6.03.04	Pagamento de Arrendamento	-66	-136
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-3.453	-63.708
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	65.529	189.784
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	62.076	126.076

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	2.916.771	81.259	3.482.342	0	70.865	6.551.237
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	81.259	3.482.342	0	70.865	6.551.237
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	137.282	0	0	0	137.282
5.04.08	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	137.282	0	0	0	137.282
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	430.979	-35.364	395.615
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	430.979	0	430.979
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-35.364	-35.364
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-35.364	-35.364
5.07	Saldos Finais	2.916.771	218.541	3.482.342	430.979	35.501	7.084.134

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	2.916.771	20.515	2.727.379	0	85.453	5.750.118
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	20.515	2.727.379	0	85.453	5.750.118
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-2	0	0	-2
5.04.06	Dividendos	0	0	-2	0	0	-2
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	323.416	18.241	341.657
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	323.416	0	323.416
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	18.241	18.241
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	18.241	18.241
5.07	Saldos Finais	2.916.771	20.515	2.727.377	323.416	103.694	6.091.773

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	26.780	18.638
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	26.892	18.638
7.01.02	Outras Receitas	-112	0
7.01.02.03	Outras receitas	-112	0
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-26.351	-19.433
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-23.006	-18.153
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-576	-1.187
7.02.04	Outros	-2.769	-93
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-2.769	-93
7.03	Valor Adicionado Bruto	429	-795
7.04	Retenções	-2.047	-522
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-2.047	-522
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.618	-1.317
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	460.788	346.494
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	435.855	325.728
7.06.02	Receitas Financeiras	24.933	20.766
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	459.170	345.177
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	459.170	345.177
7.08.01	Pessoal	4.839	4.712
7.08.01.01	Remuneração Direta	3.855	3.943
7.08.01.02	Benefícios	618	545
7.08.01.03	F.G.T.S.	366	224
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	4.563	3.667
7.08.02.01	Federais	4.526	3.604
7.08.02.03	Municipais	37	63
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	18.789	13.382
7.08.03.01	Juros	18.458	12.819
7.08.03.02	Aluguéis	-67	46
7.08.03.03	Outras	398	517
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	398	517
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	430.979	323.416
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	430.979	323.416

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	26.561.051	25.719.932
1.01	Ativo Circulante	4.500.527	4.400.677
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	449.213	377.119
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.550.968	1.554.474
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.550.968	1.554.474
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.550.968	1.554.474
1.01.03	Contas a Receber	2.233.283	2.092.912
1.01.03.01	Clientes	2.233.208	2.092.837
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	363.277	391.698
1.01.03.01.03	Ativo Contratual da Concessão	1.869.931	1.701.139
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	75	75
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	75	75
1.01.04	Estoques	8.368	8.245
1.01.06	Tributos a Recuperar	105.997	98.802
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	105.997	98.802
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	69.280	65.067
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	36.717	33.735
1.01.07	Despesas Antecipadas	7.110	8.251
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	145.588	260.874
1.01.08.03	Outros	145.588	260.874
1.01.08.03.02	Cauções e Depósitos Judiciais	384	384
1.01.08.03.03	Outros Ativos	145.204	260.490
1.02	Ativo Não Circulante	22.060.524	21.319.255
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.618.882	16.176.533
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	127.867	120.695
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	127.867	120.695
1.02.01.04	Contas a Receber	32.922	24.533
1.02.01.04.01	Clientes	32.922	24.533
1.02.01.07	Tributos Diferidos	19.288	20.207
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	19.288	20.207
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	9.592	11.303
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	16.429.213	15.999.795
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro da Concessão	16.338.099	15.902.984
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	15.719	15.478
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	3.758	3.489
1.02.01.10.06	Outros Tributos Compensáveis	21.287	24.867
1.02.01.10.08	Outros Ativos	50.350	52.977
1.02.02	Investimentos	150.555	150.920
1.02.02.01	Participações Societárias	143.075	143.189
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	143.075	143.189
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.480	7.731
1.02.03	Imobilizado	5.013.953	4.710.238
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	4.142.680	4.256.118
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	35.643	39.212
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	835.630	414.908

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1.02.04	Intangível	277.134	281.564
1.02.04.01	Intangíveis	277.134	281.564
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	-44.453	-40.864
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	63.764	66.124
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	257.823	256.304

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	26.561.051	25.719.932
2.01	Passivo Circulante	2.522.328	2.447.555
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	49.435	44.866
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	49.435	44.866
2.01.01.02.01	Salário, Férias e Encargos Sociais	49.435	44.866
2.01.02	Fornecedores	460.822	198.387
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	460.822	198.387
2.01.03	Obrigações Fiscais	89.648	115.952
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	85.306	110.022
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	30.353	65.553
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	54.953	44.469
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	3.398	3.534
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	3.398	3.534
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	944	2.396
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	944	2.396
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	951.687	960.899
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	602.627	634.414
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	341.667	335.661
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	260.960	298.753
2.01.04.02	Debêntures	339.002	316.779
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	10.058	9.706
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	10.058	9.706
2.01.05	Outras Obrigações	771.286	795.474
2.01.05.02	Outros	771.286	795.474
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	528.103	568.412
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	58.394	54.596
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	2.543	2.444
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	28.970	31.483
2.01.05.02.07	Contribuições Sociais e Encargos Regulatorios Diferidos	153.276	138.539
2.01.06	Provisões	199.450	331.977
2.01.06.02	Outras Provisões	199.450	331.977
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	7.560	7.475
2.01.06.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	191.890	324.502
2.02	Passivo Não Circulante	13.305.181	13.270.654
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	9.030.981	9.135.270
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.584.319	1.753.179
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	850.396	874.085
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	733.923	879.094
2.02.01.02	Debêntures	7.411.791	7.343.384
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	34.871	38.707
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	34.871	38.707
2.02.02	Outras Obrigações	82.931	90.962
2.02.02.02	Outros	82.931	90.962
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	293	36.941
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	82.638	54.021
2.02.03	Tributos Diferidos	4.137.068	3.998.060

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.137.068	3.998.060
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.669.434	2.571.980
2.02.03.01.02	Contribuições Sociais e Encargos Regulatórios diferidos	1.467.634	1.426.080
2.02.04	Provisões	54.201	46.362
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	8.193	6.152
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.633	1.706
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	5.353	3.266
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.207	1.180
2.02.04.02	Outras Provisões	46.008	40.210
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	21.840	23.116
2.02.04.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	24.168	17.094
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	10.733.542	10.001.723
2.03.01	Capital Social Realizado	2.916.771	2.916.771
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	2.981.996	2.981.996
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-65.225	-65.225
2.03.02	Reservas de Capital	218.541	81.259
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	218.541	81.259
2.03.04	Reservas de Lucros	3.482.342	3.482.342
2.03.04.01	Reserva Legal	285.560	285.560
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	591.409	591.409
2.03.04.10	Reserva de Lucros	2.605.373	2.605.373
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	430.979	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	35.501	70.865
2.03.08.01	Outros Resultados Abrangentes	35.501	70.865
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.649.408	3.450.486

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	1.280.520	1.601.474
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-170.289	-498.916
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-12.662	-26.695
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Eletrica Cust	-8.909	-7.965
3.02.03	Compensação Financeira pela Uilização de Recursos Hídricos	-2.698	-2.650
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-50.856	-40.474
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-59.664	-393.249
3.02.07	Depreciação e Amortização	-35.500	-27.883
3.03	Resultado Bruto	1.110.231	1.102.558
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-17.195	-23.873
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-35.847	-25.937
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-35.847	-25.937
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	19.113	1.306
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-347	-708
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-114	1.466
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.093.036	1.078.685
3.06	Resultado Financeiro	-225.308	-210.110
3.06.01	Receitas Financeiras	49.812	10.815
3.06.02	Despesas Financeiras	-275.120	-220.925
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	867.728	868.575
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-128.849	-207.688
3.08.01	Corrente	-29.636	-25.465
3.08.02	Diferido	-99.213	-182.223
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	738.879	660.887
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	738.879	660.887
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	430.979	323.416
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	307.900	337.471
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,49024	0,36789
3.99.01.02	PN	0,49024	0,36789
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,49024	0,36789
3.99.02.02	PN	0,49024	0,36789

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	738.879	660.887
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-40.918	18.074
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	697.961	678.961
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	395.615	341.657
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	302.346	337.304

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	551.265	76.970
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.195.169	1.271.593
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	867.728	868.575
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	38.507	29.436
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	114	-1.466
6.01.01.04	Encargos de Dívidas (Inclui Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas)	336.173	243.599
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	-62.529	34.972
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-42.566	-6.628
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	26	966
6.01.01.09	Outas (Receitas) Despesas Operacionais	1.414	1.328
6.01.01.11	PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	56.302	100.811
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-596.453	-1.127.187
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	20.032	71.869
6.01.02.02	Ativo Financeiro da Concessão	-603.907	-1.128.722
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	-3.615	1.990
6.01.02.06	Estoques	-123	-113
6.01.02.07	Outros Ativos	120.524	2.080
6.01.02.08	Fornecedores	-10.035	-148.692
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	3.798	4.365
6.01.02.10	Salários, Férias e Encargos Sociais	4.569	104
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-26.304	-44.806
6.01.02.12	Provisões de Constituição dos Ativos e Compensações ambientais	-126.729	115.387
6.01.02.13	Adiantamentos de Clientes	99	608
6.01.02.14	Outros Passivos	25.238	-1.257
6.01.03	Outros	-47.451	-67.436
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-47.451	-67.436
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-180.073	-304
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societária	-32.794	0
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	767.587	609.412
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-728.632	-566.679
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-182.165	-39.872
6.02.09	Aquisições de Intangível	-4.069	-3.165
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-295.805	-229.014
6.03.01	Aumento de Capital	26.641	48.264
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-40.792	-77.004
6.03.07	Empréstimos Tomados e Arrendamento Mercantil	188	37.773
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dívidas)	-186.950	-133.287
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Arrendamento Mercantil	-92.092	-101.942
6.03.11	Pagamento de Arrendamento	-2.800	-2.818
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-3.293	898
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	72.094	-151.450
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	377.119	674.609
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	449.213	523.159

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	2.916.771	81.259	3.482.342	0	70.865	6.551.237	3.450.486	10.001.723
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	81.259	3.482.342	0	70.865	6.551.237	3.450.486	10.001.723
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	137.282	0	0	0	137.282	-103.424	33.858
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	63.288	63.288
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-483	-483
5.04.09	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	137.282	0	0	0	137.282	-166.229	-28.947
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	430.979	-35.364	395.615	302.346	697.961
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	430.979	0	430.979	307.900	738.879
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-35.364	-35.364	-5.554	-40.918
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-35.364	-35.364	0	-35.364
5.07	Saldos Finais	2.916.771	218.541	3.482.342	430.979	35.501	7.084.134	3.649.408	10.733.542

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	2.916.771	20.515	2.727.379	0	85.453	5.750.118	3.194.564	8.944.682
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	20.515	2.727.379	0	85.453	5.750.118	3.194.564	8.944.682
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-2	0	0	-2	-13.110	-13.112
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	48.265	48.265
5.04.06	Dividendos	0	0	-2	0	0	-2	-61.375	-61.377
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	323.416	18.241	341.657	337.304	678.961
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	323.416	0	323.416	337.471	660.887
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	18.241	18.241	-167	18.074
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	18.241	18.241	-167	18.074
5.07	Saldos Finais	2.916.771	20.515	2.727.377	323.416	103.694	6.091.773	3.518.758	9.610.531

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	1.873.428	1.803.759
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.302.638	1.252.737
7.01.02	Outras Receitas	19.113	1.306
7.01.02.01	Outras receitas	19.113	1.306
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	551.677	549.716
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-544.675	-422.024
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-24.269	-37.310
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-31.724	-25.276
7.02.04	Outros	-488.682	-359.438
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-9.690	-3.777
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-478.992	-355.661
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.328.753	1.381.735
7.04	Retenções	-38.736	-29.631
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-38.736	-29.631
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.290.017	1.352.104
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	56.534	14.853
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-114	1.466
7.06.02	Receitas Financeiras	56.648	13.387
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.346.551	1.366.957
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.346.551	1.366.957
7.08.01	Pessoal	40.568	36.099
7.08.01.01	Remuneração Direta	27.653	27.849
7.08.01.02	Benefícios	10.505	6.367
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.410	1.883
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	271.306	374.853
7.08.02.01	Federais	270.323	372.222
7.08.02.02	Estaduais	673	2.353
7.08.02.03	Municipais	310	278
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	295.798	295.118
7.08.03.01	Juros	276.963	263.582
7.08.03.02	Aluguéis	3.124	2.592
7.08.03.03	Outras	15.711	28.944
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	15.711	28.944
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	738.879	660.887
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	430.979	323.416
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	307.900	337.471

Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de **R\$ 1.280,5 mm** no 1T22, ante os **R\$ 1.601,5 mm** registrados no mesmo período do ano passado.

Receita Líquida (R\$ MM)				
	4T21	1T22	1T21	Var.%
Receita de Operação e Manutenção	113,6	132,1	94,8	39,3%
Receita de Infraestrutura	90,9	109,3	505,6	(78,4%)
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	881,6	985,3	976,4	0,9%
Receita de Suprimento de Energia	207,0	185,3	181,5	2,1%
Receita Bruta – IFRS	1.293,1	1.411,9	1.758,4	(19,7%)
Deduções	165,2	131,4	156,9	(16,2%)
Receita Líquida IFRS	1.127,9	1.280,5	1.601,5	(20,0%)

(a) redução de **R\$ 350,2 mm** no faturamento das transmissoras, principalmente pela:

(i) redução de **R\$ 396,3 mm** na **Receita de Infraestrutura**, conforme abaixo:

Transmissoras					
Receita de Infraestrutura	TCC	ESTE	TSM	Demais Transmissoras	Total
1T22	-	108,2	-	1,1	109,3
1T21	193,1	150,5	160,9	1,1	505,6
Variações	(193,1)	(42,4)	(160,9)	0,0	(396,3)

(ii) aumento de **R\$ 37,3 mm** na **Receita de Operação e Manutenção**, que registrou **R\$ 132,1 mm** neste trimestre ante os **R\$ 94,8 mm** contabilizados no 1T21. Os principais impactos referem-se a: (i) entrada em operação das transmissoras TCC, TSM e ESTE e; (ii) atualização da receita pelo IGP-M, que ficou em 37,06% no ciclo. Segue abaixo principais variações:

Transmissoras								
Receita de Operação e Manutenção	TCC	TSM	ESTE	EATE	ENTE	ETEP	Demais Transmissoras	Total
1T22	8,5	5,0	3,3	19,2	17,9	4,5	73,6	132,1
1T21	1,1	-	-	14,0	13,0	3,3	63,4	94,8
Variações	7,4	5,0	3,3	5,2	4,9	1,2	10,2	37,3

(b) aumento de **R\$ 3,7 mm** na **Receita de Suprimento de Energia**, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
1T22												
Contrato Bilateral ACR	475.832	182,59	86.883	38.260	210,01	8.035				514.092	184,63	94.918
Contrato Bilateral ACL	278.523	233,80	65.120				(86.184)	220,26	(18.983)	192.339	239,87	46.137
Comercialização	197.620	128,81	25.456	73.674	236,43	17.419				271.294	158,04	42.875
Partes Relacionadas				25.211	55,69	1.404	(25.211)	55,69	(1.404)	-		-
CCEE/Ajustes			1.298			34						1.332
Total			178.757			26.892			(20.387)			185.262
1T21												
Contrato Bilateral ACR	479.180	167,50	80.260							479.180	167,50	80.260
Contrato Bilateral ACL	158.880	257,10	40.849				(86.184)	202,08	(17.416)	72.696	322,33	23.432
Comercialização	205.834	230,96	47.539	56.187	228,91	12.862				262.021	230,52	60.401
Partes Relacionadas	2.160	280,00	605	29.685	55,58	1.650	(31.845)	70,79	(2.254)	-		0
CCEE/Ajustes			13.024			4.126						17.150
Impostos			282									282
Total			182.559			18.638			(19.670)			181.526
Variações			(3.802)			8.254			(717)			3.736

Custos dos Serviços - IFRS

No 1T22, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 170,3 mm**, 65,9% inferior aos **R\$ 498,9 mm** apurados no 1T21. Segue abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) redução de **R\$ 333,6 mm** nos **Custos de Infraestrutura**. Abaixo as principais variações:

Custo de Infraestrutura	Transmissoras				Total
	TCC	TSM	ESTE	Demais Transmissoras	
1T22	-	-	57,0	2,7	59,7
1T21	210,7	103,4	74,1	5,1	393,2
Variações	(210,7)	(103,4)	(17,1)	(2,5)	(333,6)

(b) aumento de **R\$ 10,4 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, conforme abaixo:

(+) R\$ 7,1 mm em razão das entradas em operação comerciais das transmissoras TCC, TSM e ESTE e da UHE La Virgen;

(+) 2,9 mm na UHE Foz do Rio Claro, que apresentou um valor de R\$ 2,4 mm neste trimestre ante os R\$ (0,5) mm contabilizado no 1T21. Este valor negativo registrado no 1T21 refere-se a reversão de um saldo provisionado de um litígio referente a implantação do projeto, o qual foi reclassificado da conta contábil “contingência no resultado” para “imobilizado em curso”.

(c) redução de **R\$ 14,0 mm** na **Energia Comprada para Revenda**, conforme tabela abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	1T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(99.750)	83,03	(8.282)	(50.976)	184,48	(9.404)					(150.726)	117,34	(17.686)
CCEE/Ajustes			(2.210)										(2.210)
Partes Relacionadas	(25.211)	55,69	(1.404)	(86.184)	220,26	(18.983)	111.395	183,02	20.387				
Impostos			1.853			5.381							7.234
Total			(10.043)			(23.006)			20.387				(12.662)

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	1T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	182.736	146,42	(26.756)	15.996	179,61	(2.873)					198.732	149,09	(29.629)
CCEE/Ajustes			(1.212)			(23)							(1.235)
Partes Relacionadas	29.686	55,57	(1.650)	88.344	203,99	(18.021)	(118.029)	(166,66)	19.670		1		0
Impostos			1.405			2.764							4.169
Total			(28.212)			(18.153)			19.670				(26.695)
Variações			18.169			(4.853)			718				14.033

(d) aumento de **R\$ 7,6 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pelo aumento de R\$ 6,6 mm na UHE La Virgen, em razão da entrada em operação comercial do ativo.

Segue abaixo a abertura dos Custos:

Custo dos Serviços R\$ (MM)				
Custo dos Serviços	4T21	1T22	1T21	Var.%
Custo dos Serviços Prestados	(5,3)	50,9	40,5	25,7%
Energia Comprada para Revenda	34,7	12,7	26,7	(52,6%)
Encargos da Rede Elétrica - CUST	9,2	8,9	8,0	11,9%
Recursos Hídricos - CFURH	1,6	2,7	2,7	1,8%
Custo de Infraestrutura	265,5	59,7	393,2	(84,8%)
Depreciação / Amortização	34,8	35,5	27,9	27,3%
Total	340,6	170,3	498,9	(65,9%)

Despesas Operacionais - IFRS

No 1T22, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 17,2 mm**, 28,0% inferior aos **R\$ 23,9 mm** apurados no 1T21.

Esta variação de **R\$ 6,7 mm** neste grupo de contas deve-se à:

(a) aumento de **R\$ 6,5 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 4,0 mm na UHE La Virgen, em razão da sua entrada em operação comercial, em julho/2021 e;

(+) R\$ 1,9 mm na Alupar – Holding, principalmente pela constituição de provisões para contingências trabalhistas.

(b) redução de **R\$ 18,2 mm** na conta **Outros**, principalmente pelo aumento de R\$ 17,8 mm na linha “Outras Receitas”, sendo:

(-) R\$ 16,6 mm na UHE La Virgen, decorrente da contabilização extraordinária de R\$ 16,7 mm na linha “Outras Receitas” da UHE La Virgen, devido ao ressarcimento pela seguradora, em razão do sinistro ocorrido na implantação do projeto, sendo: (i) R\$ 7,8 mm referente a lucros cessantes e; (ii) R\$ 8,9 mm referente a danos no túnel de adução.

(+) R\$ 1,1 mm na transmissora EBTE, decorrente do ressarcimento, por parte dos acessantes, previstos nos contratos de conexão do sistema de transmissão – CCT e;

(+) R\$ 0,4 mm na transmissora TSM, em razão da venda de matérias residuais de obra “sucata”.

(c) aumento de **R\$ 1,9 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 1,0 mm nas transmissoras TCC, TSM e ESTE, devido à entrada em operação comercial dos ativos e;

(+) R\$ 0,4 mm na Alupar – Holding, basicamente pelo dissídio de 8,99% em agosto/21.

Despesas Operacionais R\$ (MM)				
Despesas Operacionais	4T21	1T22	1T21	Var. %
Administrativas e Gerais	23,6	16,2	9,7	67,1%
Pessoal e Administradores	21,5	16,6	14,7	13,2%
Equivalência Patrimonial	(0,5)	0,1	(1,5)	-
Outros	(1,1)	(18,8)	(0,6)	-
Depreciação / Amortização	1,1	3,0	1,6	93,6%
Total	44,5	17,2	23,9	(28,0%)

EBITDA - IFRS

No 1T22 o EBITDA totalizou **R\$ 1,131,5 mm**, 2,1% superior aos **R\$ 1.108,1 mm** registrados no 1T21.

A Margem EBITDA Ajustada atingiu 92,7%, 1,0 p.p superior aos 91,7% apurados no 1T21.

Seguem abaixo as principais variações no EBITDA:

(a) redução de **R\$ 346,4 mm** no **Faturamento**, em razão da: (i) redução de **R\$ 350,2 mm** na **Receita do Segmento de Transmissão de Energia** e; (ii) aumento de **R\$ 3,7 mm** na **Receita de Suprimento de Energia**. Para mais informações sobre as variações na Receita, favor verificar a seção “Receita Operacional Líquida - IFRS”;

(b) redução de **R\$ 333,6 mm** nos **Custos de Infraestrutura**, conforme detalhado abaixo:

Transmissoras					
Custo de Infraestrutura	TCC	TSM	ESTE	Demais Transmissoras	Total
1T22	-	-	57,0	2,7	59,7
1T21	210,7	103,4	74,1	5,1	393,2
Variações	(210,7)	(103,4)	(17,1)	(2,5)	(333,6)

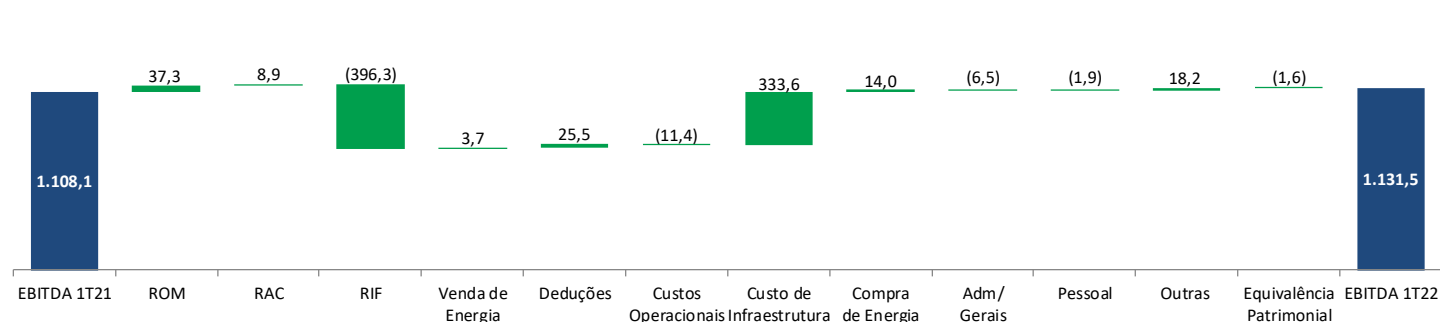
(c) redução de **R\$ 18,2 mm** na conta **Outros**, principalmente pelo aumento de R\$ 17,8 mm na linha “Outras Receitas”, conforme detalhado anteriormente na seção “Despesas Operacionais – IFRS”.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

	EBITDA - IFRS (R\$ MM)			
	4T21	1T22	1T21	Var.%
Receita Líquida - IFRS	1.127,9	1.280,5	1.601,5	(20,0%)
Custos Operacionais	(5,5)	(62,5)	(51,1)	22,3%
Custo de Infraestrutura	(265,5)	(59,7)	(393,2)	(84,8%)
Compra de Energia	(34,7)	(12,7)	(26,7)	(52,6%)
Despesas Operacionais	(44,0)	(14,1)	(23,8)	(40,8%)
Equivalência Patrimonial	0,5	(0,1)	1,5	-
EBITDA	778,7	1.131,5	1.108,1	2,1%
Margem EBITDA	69,0%	88,4%	69,2%	19,2 p.p
Margem EBITDA Ajustada*	90,3%	92,7%	91,7%	1,0 p.p

*Subtraído da receita líquida o capex realizado (custo de infraestrutura)

Formação do EBITDA 1T22 (R\$ MM)



Notas: ROM – Receita de Operação e Manutenção / RAC – Receita de Remuneração do Ativo da Concessão / RIF – Receita de Infraestrutura

Resultado Financeiro

Totalizou **R\$ (225,3) mm** no 1T22, ante os **R\$ (210,1) mm** registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada principalmente pela:

(a) aumento de **R\$ 39,0 mm** nas Receitas Financeiras, sendo:

(+) **R\$ 3,6 mm** nas PCHs Queluz e Lavrinhas, em razão dos juros / atualização monetária sobre as contas a receber de clientes, referente ao saldo de faturas em aberto;

(+) **R\$ 10,2 mm** na UHE Foz do Rio Claro, decorrente da receita com aplicações financeiras proveniente do caixa obtido com a captação da 1ª emissão de debêntures;

(+) **R\$ 25,2 mm** nas demais empresas, basicamente pelo aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros ("CDI"), que registrou 2,39% no acumulado do 1T22, ante os 0,48% no acumulado do 1T21.

(b) aumento de **R\$ 54,2 mm** nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

(+) **R\$ 73,2 mm** em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TCC, TSM e ESTE, que impactaram esta conta em R\$ 33,0 mm, R\$ 25,7 mm, R\$ 14,5 mm, respectivamente;

(+) **R\$ 15,8 mm** na UHE Foz do Rio Claro, em razão da 1ª emissão de debêntures, em outubro/21, no montante de R\$ 600,0 mm, ao custo de CDI +1,70%;

(+) **R\$ 45,8 mm** basicamente pelo aumento nas taxas de juros:

(i) aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros ("CDI"), que registrou 2,39% no acumulado do 1T22, ante os 0,48% no acumulado do 1T21 e;

(ii) aumento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA") que registrou 3,20% no acumulado do 1T22, ante os 2,05% registrados no acumulado do 1T21.

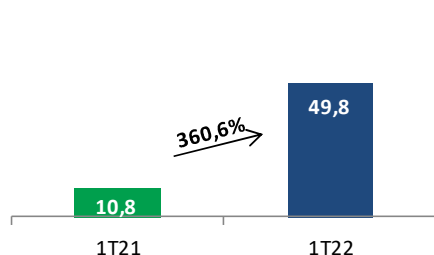
(-) **R\$ 8,4 mm** nas PCHs Queluz e Lavrinhas, dado que no 1T21 foi contabilizada uma despesa financeira, no montante de R\$ 6,4 mm referente à atualização monetária do passivo do GSF, pela variação do Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"), o que não ocorreu neste trimestre, dada a quitação deste passivo em março/2021

(-) **R\$ 72,2 mm** na UHE La Virgen / Alupar Peru, sendo:

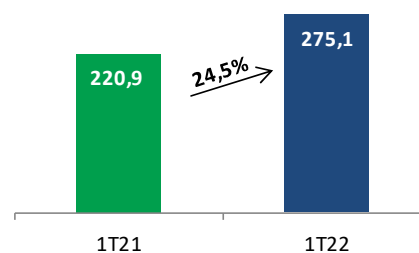
(-) **R\$ 79,6 mm** decorrente da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa);

(+) **R\$ 7,4 mm** referente aos encargos e variações monetárias das dívidas contratadas.

Receita Financeira (R\$ MM)



Despesa Financeira (R\$ MM)



Lucro Líquido – IFRS

No 1T22, o lucro líquido totalizou **R\$ 431,0 mm**, 33,3% superior aos **R\$ 323,4 mm** registrados no 1T21.

Essa variação é resultado:

(a) aumento de **R\$ 23,4 mm** no **EBTIDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – IFRS”;

(b) aumento de **R\$ 9,1 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, sendo:

(+) **R\$ 7,1 mm** na linha **Depreciação**, principalmente pelo aumento de R\$ 6,5 mm na UHE La Virgen, em razão da entrada em operação comercial do ativo e;

(+) **R\$ 2,0 mm** na conta **Amortização**, principalmente pelo reconhecimento da amortização do direito de extensão de Outorgas, contabilizada no ativo intangível.

(c) crescimento de **R\$ 15,2 mm** no **Resultado financeiro**, conforme detalhado na seção acima;

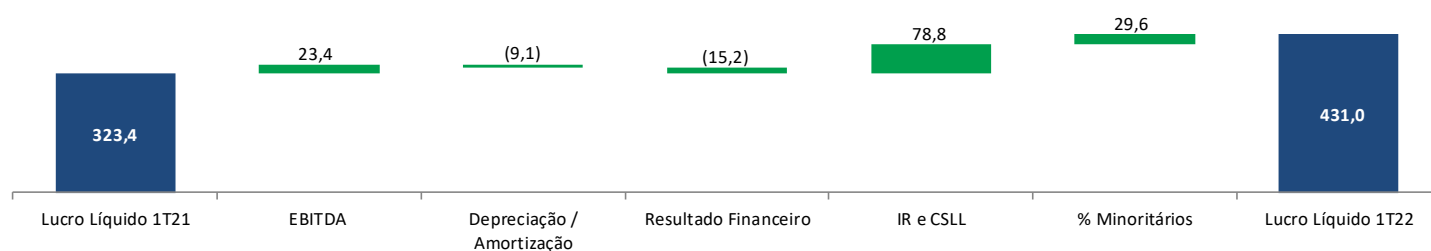
(d) redução de **R\$ 78,8 mm** no **IR/CSLL**, conforme detalhado abaixo:

IR / CSLL (Corrente / Diferido)	ETB	TPE	TSM	ESTE	TCC	Demais Transmissoras	Holdings	Geradoras	Serviço	Total
1T22	12,6	(69,1)	12,3	64,7	14,8	78,7	2,2	12,3	0,3	128,8
1T21	(21,6)	20,0	19,2	24,7	65,1	94,3	0,1	5,8	0,2	207,7
Variações	34,3	(89,1)	(6,8)	40,0	(50,3)	(15,5)	2,1	6,5	0,1	(78,8)

(e) redução de **R\$ 29,6 mm** na **% Minoritários**, principalmente pela entrada em operação das transmissoras TCC (mar/21) e TSM (dez/21).

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 1T22 (R\$ MM)



Investimentos

No 1T22 foram realizados investimentos totais da ordem de **R\$ 245,9 mm** em nossas empresas, sendo R\$ 102,1 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 142,0 mm no segmento de geração, e R\$ 1,8 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os **R\$ 436,2 mm** registrados no 1T21, quando R\$ 426,0 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 9,8 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 0,3 mm no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados neste trimestre reflete, principalmente, a implantação do ativo de transmissão ESTE (já em operação) que totalizou **R\$ 57,0 mm** e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar que totalizaram **R\$ 141,1 mm**.

Investimentos (R\$ MM)		
	1T22	1T21
Transmissão*	102,1	426,0
ELTE	1,6	(0,1)
TCC	-	210,7
TCE	42,5	32,8
ESTE	57,0	74,1
TSM	-	103,4
Outros	1,1	5,2
Geração	142,0	9,8
La Virgen	-	3,3
Eol. Agreste Potiguar	141,1	1,5
Outros	0,9	5,0
Holding	1,8	0,3
Total	245,9	436,2

*Com exceção da TCE o valor do investimento das transmissoras é exatamente o valor contabilizado como custo de infraestrutura.

Endividamento

Alupar – Holding:

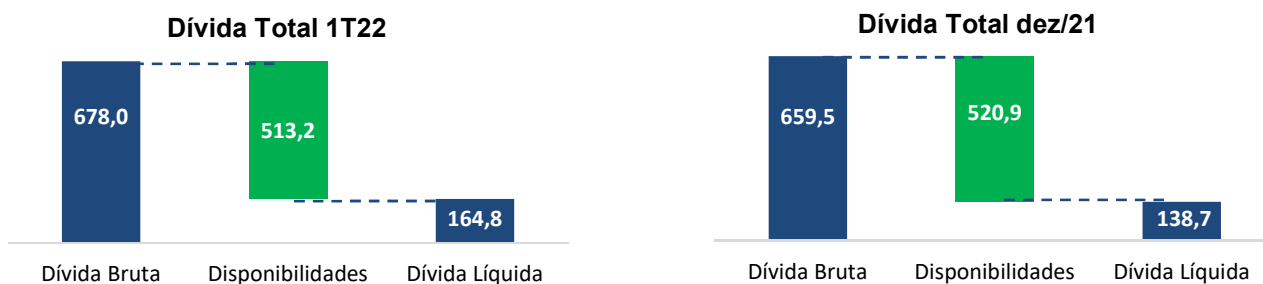
No 1T22, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou **R\$ 678,0 mm**, ante os **R\$ 659,5 mm** registrados em dez/21.

Esta variação é explicada pela:

- (i) provisão de encargos, totalizando **R\$ 2,3 mm**;
- (ii) provisão de variação monetária, no montante de **R\$ 16,1 mm**;

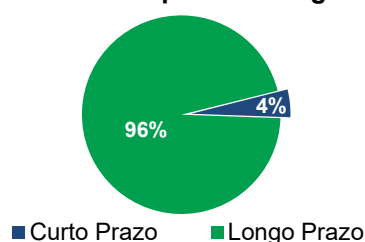
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram **R\$ 513,2 mm** ante os **R\$ 520,9 mm** registrados em dez/21. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de **R\$ 49,8 mm**;
- (ii) aquisição de participação no montante de **R\$ 32,8 mm** (TPE: R\$ 26,4 mm) / (TSM: R\$ 6,4 mm) e;
- (iii) aportes de **R\$ 16,4 mm** realizados nos projetos. Abaixo os principais:
 - (iii.i) **R\$ 14,7 mm** na transmissora TSM;
 - (iii.ii) **R\$ 1,4 mm** para Alupar Peru, responsável pela implantação da UHE La Virgen.

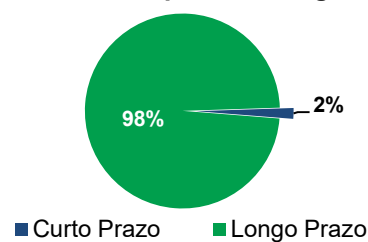


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding 1T22



Perfil da Dívida Alupar - Holding dez/21



Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 19 “Empréstimos e Financiamentos” e 20 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 1T22.

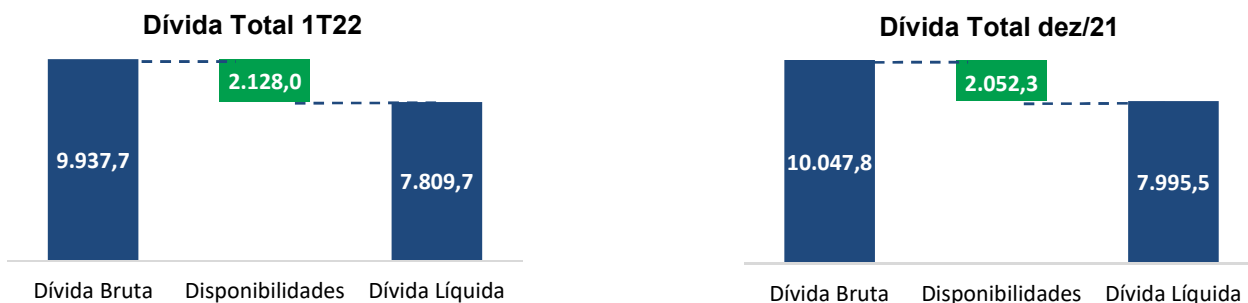
Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou **R\$ 9.937,7 mm** no 1T22, ante os **R\$ 10.047,8 mm** apurados em dez/21. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de **R\$ 18,4 mm** na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 314,1 mm**;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 187,0 mm**;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 92,1 mm**;
- (v) redução de **R\$ 163,7 mm**, decorrente da variação cambial nas dívidas da UHE La Virgen e da PCH Morro Azul (Risaralda).

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram **R\$ 2.128,0 mm** no 1T22, R\$ 75,8 mm superior aos **R\$ 2.052,3 mm** registrados em dez/21.

A dívida líquida registrada no 1T22 totalizou **R\$ 7.809,7 mm**, ante os **R\$ 7.995,5 mm** registrados em dez/21.



No 1T22 a dívida de curto prazo totalizou **R\$ 941,6 mm** (9,5% da dívida total), ante os **R\$ 951,2 mm** registrados em dez/21.

Dos 9,5% da dívida de curto prazo, 23,2% ou R\$ 218,7 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) **R\$ 678,0 mm** referem-se à Alupar – Holding; (ii) **R\$ 8.957,7 mm** estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) **R\$ 302,0 mm** referem-se aos projetos em implantação (TCE - Colômbia);

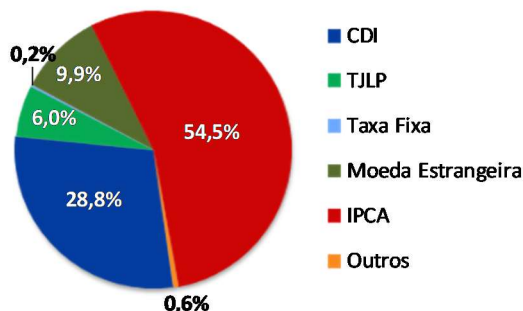
No 1T22, as emissões de debêntures corresponderam a **R\$ 7.750,8 mm** ou 78% da dívida total. As debêntures de emissões da:

- (i) Alupar - Holding representam um saldo de **R\$ 678,0 mm** e;
- (ii) das subsidiárias em operação totalizaram **R\$ 7.072,8 mm**.

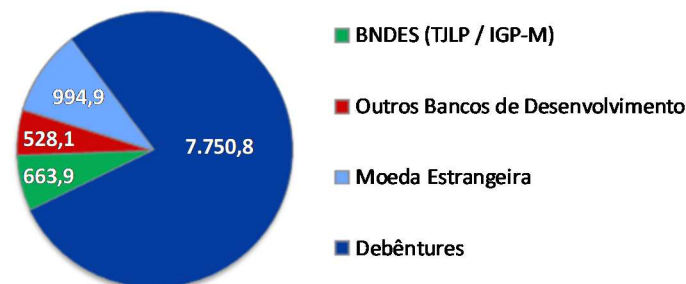
A dívida em moeda estrangeira totalizou **R\$ 994,9 mm** ou 10,0% do total da dívida, sendo que a mesma está alocada nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 19 “Empréstimos e Financiamentos” e 20 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 1T22.

Composição Dívida Total por Indexador (%)

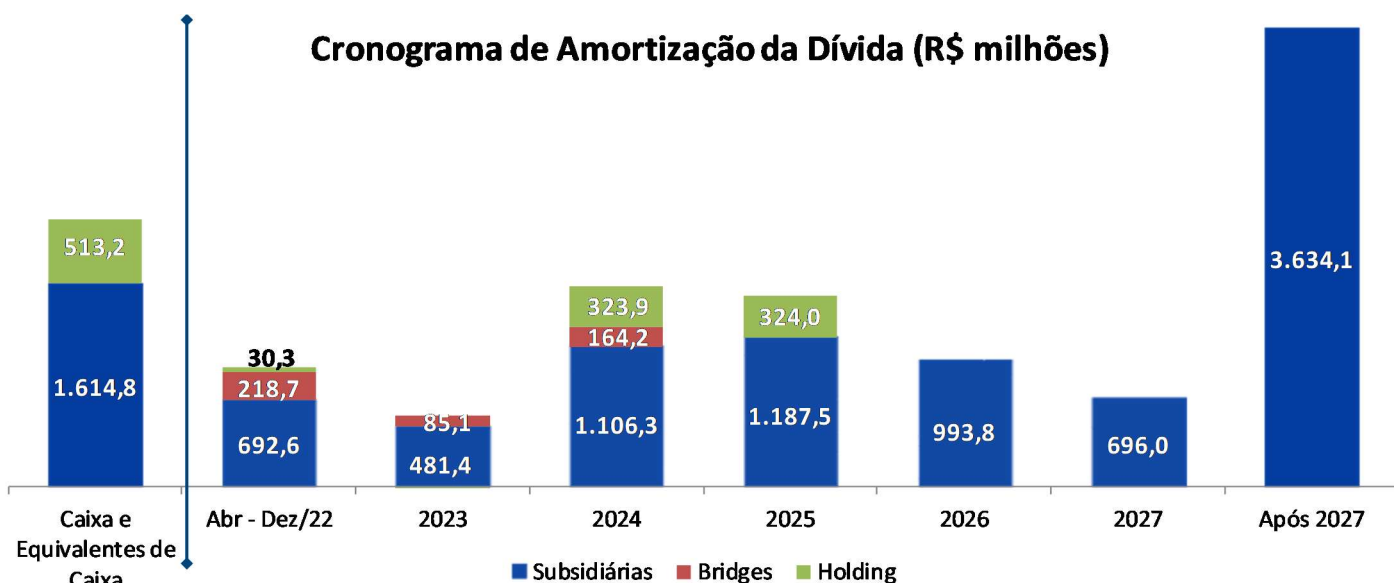


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



O perfil de dívida consolidada da Alupar é bastante alongado, compatível com a natureza de baixo risco de negócios da Companhia, alta previsibilidade de receitas e forte geração de caixa operacional dos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica.

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



BRIDGES (MM)	Abr - Dez/22	2023	2024
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 3,1	R\$ 85,1	R\$ 164,2
TCE / Alupar Colômbia	R\$ 215,6	-	-
TOTAL	R\$ 218,7	R\$ 85,1	R\$ 164,2

Fitch Ratings

- ✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**
- ✓ Escala Internacional **BB**

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.**

Balanços patrimoniais

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado		
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	
Ativo					
Circulante	851.176	912.364	4.500.527	4.400.677	
Caixa e equivalentes de caixa	5	62.076	65.529	449.213	377.119
Investimentos de curto prazo	6	451.123	455.336	1.547.125	1.553.503
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	3.843	971
Contas a receber de clientes	8	5.937	10.452	363.277	391.698
Dividendos a receber	29	293.453	341.754	75	75
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	28	29.772	28.706	69.280	65.067
Outros tributos compensáveis		2.509	771	36.717	33.735
Estoques		-	-	8.368	8.245
Despesas pagas antecipadamente		19	30	7.110	8.251
Cauções e depósitos judiciais	21	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	9	-	-	1.869.931	1.701.139
Outros ativos		6.287	9.786	145.204	260.490
Não circulante	7.294.799	6.709.736	22.060.524	21.319.255	
Realizável a longo prazo	52.750	216.329	16.618.882	16.176.533	
Contas a receber de clientes	8	-	-	32.922	24.533
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	127.867	120.695
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	28	-	-	3.758	3.489
Outros tributos compensáveis		-	-	21.287	24.867
Imposto de renda e contribuição social diferidos	28	-	-	19.288	20.207
Despesas pagas antecipadamente		-	-	9.592	11.303
Cauções e depósitos judiciais	21	811	815	15.719	15.478
Ativo contratual da concessão	9	-	-	16.338.099	15.902.984
Adiantamento para futuro aumento de capital	29	51.933	215.433	-	-
Outros ativos		6	81	50.350	52.977
Investimentos em controladas	10	7.043.370	6.291.324	-	-
Investimento em controlada em conjunto	10	143.075	143.189	143.075	143.189
Propriedades para investimento		7.480	7.731	7.480	7.731
Imobilizado	12	1.906	1.850	5.013.953	4.710.238
Intangível	13	46.218	49.313	277.134	281.564
Total do Ativo		8.145.975	7.622.100	26.561.051	25.719.932

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.**

Balancos patrimoniais

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Passivo				
Circulante	409.226	420.577	2.522.328	2.447.555
Empréstimos e financiamentos	19	-	602.627	634.414
Debêntures	20	30.286	339.002	316.779
Fornecedores	14	11.134	460.822	198.387
Salários, férias e encargos sociais		7.112	49.435	44.866
Imposto de renda e contribuição social a pagar	28	-	30.353	65.553
Encargos regulatórios	17	-	58.394	54.596
Outros tributos a pagar		52	59.295	50.399
Passivo de arrendamento		201	10.058	9.706
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	18	-	153.276	138.539
Dividendos a pagar	29	360.439	528.103	568.412
Adiantamentos de clientes		-	2.543	2.444
Provisão para compensações ambientais	15	-	7.560	7.475
Provisões para constituição dos ativos	16	-	191.890	324.502
Outras obrigações		2	28.970	31.483
Não circulante	652.615	650.286	13.305.181	13.270.654
Empréstimos e financiamentos	19	-	1.584.319	1.753.179
Debêntures	20	647.675	7.411.791	7.343.384
Passivo de arrendamento		972	34.871	38.707
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	293	36.941
Imposto de renda e contribuição social diferidos	28	-	2.669.434	2.571.980
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	18	-	1.467.634	1.426.080
Provisão para compensações ambientais	15	-	21.840	23.116
Provisões para constituição dos ativos	16	-	24.168	17.094
Provisões para contingências	21	3.968	8.193	6.152
Outras obrigações		-	82.638	54.021
Total do Passivo	1.061.841	1.070.863	15.827.509	15.718.209
Patrimônio líquido	22	7.084.134	10.733.542	10.001.723
Capital social subscrito e integralizado		2.981.996	2.981.996	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações		(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital		218.541	218.541	81.259
Reservas de lucros		3.482.342	3.482.342	3.482.342
Lucros acumulados		430.979	430.979	-
Outros resultados abrangentes		35.501	35.501	70.865
Participação dos acionistas não controladores	11	-	3.649.408	3.450.486
Total do Passivo e Patrimônio Líquido		8.145.975	26.561.051	25.719.932

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.**

Demonstrações dos resultados

Períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais, exceto lucro líquido por ação)

Nota	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura e Suprimento de Energia	24.404	16.916	387.473	713.459
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	893.047	888.015
Receita operacional líquida	24.404	16.916	1.280.520	1.601.474
Energia comprada para revenda	(23.006)	(18.153)	(12.662)	(26.695)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	(8.909)	(7.965)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	-	(2.698)	(2.650)
Custo dos serviços prestados	(219)	(438)	(86.356)	(68.357)
Custo de infraestrutura	-	-	(59.664)	(393.249)
Custo do serviço	(23.225)	(18.591)	(170.289)	(498.916)
Lucro (prejuízo) bruto	1.179	(1.675)	1.110.231	1.102.558
Despesas e receitas operacionais				
Administrativas e gerais	(10.861)	(7.101)	(35.847)	(25.937)
Outras receitas	(112)	-	19.113	1.306
Outras despesas	-	-	(347)	(708)
Resultado de equivalência patrimonial	435.855	325.728	(114)	1.466
	424.882	318.627	(17.195)	(23.873)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	426.061	316.952	1.093.036	1.078.685
Despesas financeiras	(18.856)	(13.336)	(275.120)	(220.925)
Receitas financeiras	23.774	19.800	49.812	10.815
Resultado financeiro	4.918	6.464	(225.308)	(210.110)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	430.979	323.416	867.728	868.575
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	(29.636)	(25.465)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(99.213)	(182.223)
Tributos sobre o lucro	-	-	(128.849)	(207.688)
Lucro líquido do período	430.979	323.416	738.879	660.887
Atribuído aos acionistas controladores			430.979	323.416
Atribuído aos acionistas não controladores	11		307.900	337.471
Lucro básico e diluído por ação ON	23		0,49024	0,36789
Lucro básico e diluído por ação PN	23		0,49024	0,36789

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas**Alupar Investimento S.A.**

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Lucro líquido do período	430.979	323.416	738.879	660.887
Ajustes Acumulados de Conversão (i)	22	(35.364)	18.241	(40.918)
Resultado abrangente do período	395.615	341.657	697.961	678.961
Atribuído aos acionistas controladores			395.615	341.657
Atribuído aos acionistas não controladores			302.346	337.304

(i) os montantes acumulados de variações cambiais relacionadas a ajustes de conversão de controladas no exterior, reconhecido em outros resultados abrangentes serão reclassificados subsequentemente para o resultado do período, apenas no momento da baixa de entidade no exterior, ou na perda de controle.

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.



Notas Explicativas Alupar Investimento S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais)

Período findo em 31 de março de 2022	Capital social	(-) Gastos com emissão de ações	Reserva de capital	Reservas de lucros			Lucros acumulados	Outros resultados abrangentes	Total controladora	Participação de acionistas não controladores	Total consolidado
				Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva de investimentos					
Descrição											
SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2022	2.981.996	(65.225)	81.259	285.560	591.409	2.605.373	-	70.865	6.551.237	3.450.486	10.001.723
Resultado abrangente											
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	430.979	-	430.979	307.900	738.879
Ajustes de conversão cumulativa do exercício	-	-	-	-	-	-	-	(35.364)	(35.364)	(5.554)	(40.918)
Transação de capital com os sócios											
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.288	63.288
Ganho em transação entre sócios	-	-	137.282	-	-	-	-	-	137.282	-	137.282
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(483)	(483)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(166.229)	(166.229)
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2022	2.981.996	(65.225)	218.541	285.560	591.409	2.605.373	430.979	35.501	7.084.134	3.649.408	10.733.542
Período findo em 31 de março de 2021	Capital social	(-) Gastos com emissão de ações	Reserva de capital	Reservas de lucros			Lucros acumulados	Outros resultados abrangentes	Total controladora	Participação de acionistas não controladores	Total consolidado
Descrição				Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva de investimentos					
SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2021	2.981.996	(65.225)	20.515	229.790	422.029	2.075.560	-	85.453	5.750.118	3.194.564	8.944.682
Resultado abrangente											
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	323.416	-	323.416	337.471	660.887
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	-	18.241	18.241	(167)	18.074
Transação de capital com os sócios											
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48.265	48.265
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(61.360)	(61.360)
Outras movimentações	-	-	-	-	-	(2)	-	-	(2)	(15)	(17)
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2021	2.981.996	(65.225)	20.515	229.790	422.029	2.075.558	323.416	103.694	6.091.773	3.518.758	9.610.531

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

Alupar Investimento S.A.



Demonstrações dos fluxos de caixa
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
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	430.979	323.416	867.728	868.575
Ajustes no lucro para:				
Depreciação e amortização	2.047	522	38.507	29.436
Resultado de equivalência patrimonial	(435.855)	(325.728)	114	(1.466)
Encargos de dívidas e juros de arrendamento	18.433	12.837	336.173	243.599
PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	-	-	56.302	100.811
Variações monetárias e cambiais líquidas	(671)	-	(62.529)	34.972
Receitas financeiras	(11.250)	(2.337)	(42.566)	(6.628)
Baixas de ativos	19	-	26	966
Outros	2.429	-	1.414	1.328
	6.131	8.710	1.195.169	1.271.593
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber de clientes	4.515	13.051	20.032	71.869
Ativo contratual da concessão	-	-	(603.907)	(1.128.722)
Tributos a compensar	(2.804)	541	(3.615)	1.990
Estoques	-	-	(123)	(113)
Outros ativos	3.589	(3.213)	120.524	2.080
	5.300	10.379	(467.089)	(1.052.896)
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	(30.318)	(9.006)	(10.035)	(148.692)
Taxas regulamentares e setoriais	-	-	3.798	4.365
Salários, férias e encargos sociais	691	1.021	4.569	104
Tributos a recolher	(49)	(37)	(26.304)	(44.806)
Provisões de constituição dos ativos e compensações ambientais	-	-	(126.729)	115.387
Adiantamentos de clientes	-	-	99	608
Outros passivos	749	3	25.238	(1.257)
	(28.927)	(8.019)	(129.364)	(74.291)
Caixa (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais	(17.496)	11.070	598.716	144.406
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-	-	(47.451)	(67.436)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais	(17.496)	11.070	551.265	76.970
Fluxo de caixa das atividades de investimentos				
Aporte de capital nas investidas	(1.427)	(184.767)	-	-
Pagamento pela aquisição de investimentos	(32.794)	-	(32.794)	-
Adiantamento para futuro aumento de capital pagos	(15.006)	(2.374)	-	-
Resgate de aplicações financeiras	34.517	-	767.587	609.412
Investimentos em aplicações financeiras	(19.159)	-	(728.632)	(566.679)
Dividendos recebidos	49.752	112.846	-	-
Aquisições de imobilizado	(161)	(41)	(182.165)	(39.872)
Aquisições de intangível	(1.613)	(306)	(4.069)	(3.165)
	14.109	(74.642)	(180.073)	(304)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento	14.109	(74.642)	(180.073)	(304)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento				
Aumento de capital de acionistas não controladores	-	-	26.641	48.264
Dividendos pagos	-	-	(40.792)	(77.004)
Arrendamentos pagos	(66)	(136)	(2.800)	(2.818)
Ingresso de dívidas	-	-	188	37.773
Juros pagos de empréstimos e debêntures	-	-	(186.950)	(133.287)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(92.092)	(101.942)
	(66)	(136)	(295.805)	(229.014)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(66)	(136)	(295.805)	(229.014)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa	-	-	(3.293)	898
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	(3.453)	(63.708)	72.094	(151.450)
Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa				
Saldo no início do período	65.529	189.784	377.119	674.609
Saldo no final do período	62.076	126.076	449.213	523.159
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	(3.453)	(63.708)	72.094	(151.450)

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas Alupar Investimento S.A.



Demonstrações do valor adicionado
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
Receitas				
Receita de operação e manutenção	-	-	132.054	94.801
Receita de infraestrutura	-	-	109.284	505.633
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	985.322	976.410
Suprimento de energia	26.892	18.638	185.262	181.526
Receitas relativas à construção de ativos próprios	-	-	442.393	44.083
Outras receitas	(112)	-	19.113	1.306
	<u>26.780</u>	<u>18.638</u>	<u>1.873.428</u>	<u>1.803.759</u>
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	(23.006)	(18.153)	(12.662)	(26.695)
Encargos do uso da rede elétrica (CUST)	-	-	(8.909)	(7.965)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	(2.698)	(2.650)
Custo de infraestrutura	-	-	(478.992)	(355.661)
Serviços de terceiros	(561)	(1.169)	(28.441)	(20.514)
Materiais	(15)	(18)	(3.283)	(4.762)
Outros custos operacionais	(2.769)	(93)	(9.690)	(3.777)
	<u>(26.351)</u>	<u>(19.433)</u>	<u>(544.675)</u>	<u>(422.024)</u>
(-) Depreciação e amortização	(2.047)	(522)	(38.736)	(29.631)
Valor adicionado recebido em transferência				
Equivalência patrimonial	435.855	325.728	(114)	1.466
Receitas financeiras	24.933	20.766	56.648	13.387
	<u>460.788</u>	<u>346.494</u>	<u>56.534</u>	<u>14.853</u>
Valor adicionado a distribuir	459.170	345.177	1.346.551	1.366.957
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	3.855	3.943	27.653	27.849
Benefícios	618	545	10.505	6.367
F.G.T.S	366	224	2.410	1.883
	<u>4.839</u>	<u>4.712</u>	<u>40.568</u>	<u>36.099</u>
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	4.526	3.604	270.323	372.222
Estaduais	-	-	673	2.353
Municipais	37	63	310	278
	<u>4.563</u>	<u>3.667</u>	<u>271.306</u>	<u>374.853</u>
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros e variações cambiais	18.458	12.819	276.963	263.582
Aluguéis	(67)	46	3.124	2.592
Outras despesas financeiras	398	517	15.711	28.944
	<u>18.789</u>	<u>13.382</u>	<u>295.798</u>	<u>295.118</u>
Remuneração de capitais próprios				
Dividendos	-	-	-	-
Lucros retidos	430.979	323.416	430.979	323.416
Participação de acionistas não controladores	-	-	307.900	337.471
	<u>430.979</u>	<u>323.416</u>	<u>738.879</u>	<u>660.887</u>
	459.170	345.177	1.346.551	1.366.957

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



1. Informações gerais

A Alupar Investimento S.A. (“Companhia” ou “Alupar”) é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.948/0001-38, e tem suas ações negociadas na bolsa de São Paulo (B3 S.A. – Brasil, Bolsa Balcão) sob código de negociação ALUP 11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo – SP, na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996, 16º andar, Conjunto 161, Sala A, e tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infraestrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infraestrutura.

A Companhia é diretamente controlada pela Guarupart Participações Ltda. (“Guarupart”) e participa em entidades que detêm concessões e/ou autorizações de serviço de transmissão e geração de energia elétrica, além de entidades holdings e entidades que atuam em outras atividades, conforme detalhado a seguir:

• Transmissão de energia elétrica:

Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (Kv)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista
Controladas:									
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. ('ETEP')	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01 12/06/31	25/08/02	323	500	IGP-M	Sim	Não
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. ('ENTE')	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	085/2002	11/12/02 11/12/32	12/02/05	464	500	IGP-M	Sim	Não
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. ('ERTE')	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02 11/12/32	15/09/04	179	230	IGP-M	Sim	Não
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. ('EATE')	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	042/2001	12/06/01 12/06/31	10/03/03	924	500	IGP-M	Sim	Não (*)
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. ('ECTE')	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00 01/11/30	26/03/02	253	525	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. ('STN')	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04 18/02/34	01/01/06	541	500	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transleste de Transmissão ('Transleste')	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04 18/02/34	18/12/05	150	345	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transsudeste de Transmissão ('Transsudeste')	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05 04/03/35	23/02/07	140	345	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transirapé de Transmissão ('Transirapé')	Irapé (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05 15/03/35	23/05/07	65	230	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. ('STC')	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06 27/04/36	08/11/07	195	230	IPCA	Sim	Não
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica ('Lumitrans')	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04 18/02/34	03/10/07	51	525	IGP-M	Sim	Não
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. ('ETES')	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	006/2007	20/04/07 20/04/37	12/12/08	107	230	IPCA	Sim	Sim
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. ('EBTE')	Juba (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08 16/10/38	30/06/11	775	230	IPCA	Não	Sim
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. ('ESDE')	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09 19/11/39	06/02/13	Subestação	138/345	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. ('ETEM')	Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	005/2010	12/07/10 12/07/40	16/12/11	235	230	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. ('ETVG')	Subestação Várzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10 12/12/40	23/12/12	Subestação	138/230	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão Serrana S.A. ('ETSE')	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12 10/05/42	01/12/14	Subestação	230/525 138/230	IPCA	Não	Sim
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. ('ELTE')	Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	016/2014	05/09/14 05/09/44	Pré Operacional	SE+40 Km	230/345	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A. ('ETAP')	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16 02/09/46	06/04/19	SE+20 Km	500/230	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Capixaba S.A. ('ETC')	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16 02/09/46	23/09/19	Subestação	345/138	IPCA	Não	Sim
Transmissora Caminho do Café S.A. ('TCC')	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	006/2017	10/02/17 10/02/47	19/03/21	288	500	IPCA	Não	Sim
Transmissora Paraíso De Energia S.A. ('TPE')	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17 10/02/47	25/10/20	541	500	IPCA	Não	Sim
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. ('ESTE')	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	019/2017	10/02/17 10/02/47	09/02/22	236	500	IPCA	Não	Sim
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. ('TSM')	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	037/2017	11/08/17 11/08/47	23/12/21	330	500	IPCA	Não	Sim

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Empresas ('abreviação')	Localização / Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (Kv)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação	Revisão tarifária prevista
Controladas:									
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP (**) ('TCE')	Virgínia-Nueva Esperanza - Colômbia	UPME 07-2016	28/11/16 Indefinido	Pré Operacional	200	500	IPP	Não	Sim
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. ('EDTE')	Ibicoara (BA)- Ibicoara (BA)	015/2016	01/12/16 01/12/46	20/01/20	170	500	IPCA	Não	Sim
Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S.A. ('AETE')	Rondonópolis (MT) - Cuiabá (MT)	008/2004	18/02/04 18/03/34	19/08/05	193	230	IGP-M	Sim	Não
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. ('TME')	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09 19/11/39	22/11/11	348	500/230	IPCA	Não	Sim
ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A. ('ETB')	Bom Jesus da Lapa (BA)	011/2016	29/09/16 29/09/46	16/10/20	446	500	IPCA	Não	Sim
Controlada em conjunto:									
Transnorte Energia S.A. (***) ('TNE')	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12 25/01/42	Pré Operacional	715	500	IPCA	Não	Sim
Total em operação					6.974				
Total em construção					955				

(*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNI (vide nota explicativa nº 9). (**) A concessão da TCE está localizada na Colômbia, desta forma, as regras regulatórias divergem das regras aplicáveis no Brasil. (***) A TNE entrou parcialmente em operação comercial, vide nota explicativa nº 1.2.

• Geração de energia elétrica:

Empresas ('abreviação')	Localização	Contrato de concessão / Autorização nº	Prazo da Outorga		Início da operação	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW
			Início	Fim			
Controladas:							
Foz do Rio Claro Energia S.A. ('Foz')	Rio Claro - Caçu (GO) e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06	20/12/46	05/08/10	68,4	41,0
Ijuí Energia S.A. ('Ijuí')	Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	15/08/06	18/02/46	29/03/11	51,0	30,4
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. ('Lavrinhas')	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	138/2004 e 716/2006	07/04/04	14/04/38	03/09/11	30,0	21,4
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. ('Queluz')	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	139/2004 e 715/2006	07/04/04	13/04/38	12/08/11	30,0	21,4
Ferreira Gomes Energia S.A. ('Ferreira Gomes')	Rio Araguaçu - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	16/06/47	04/11/14	252,0	153,1
Energia dos Ventos I S.A. ('EDV I')	Aracati (CE)	Portaria 431/12	17/07/12	17/07/47	22/12/18	23,1	11,8
Energia dos Ventos II S.A. ('EDV II')	Aracati (CE)	Portaria 428/12	16/07/12	16/07/47	22/12/18	12,6	6,0
Energia dos Ventos III S.A. ('EDV III')	Aracati (CE)	Portaria 433/12	19/07/12	19/07/47	22/12/18	18,9	9,6
Energia dos Ventos IV S.A. ('EDV IV')	Aracati (CE)	Portaria 442/12	24/07/12	24/07/47	22/12/18	27,3	14,8
Energia dos Ventos X S.A. ('EDV X')	Aracati (CE)	Portaria 435/12	19/07/12	19/07/47	22/12/18	16,8	8,7
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A. ('GET')	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) ('Risarlada')	Rio Risarlada (PCH Morro Azul) - Colômbia	-	06/09/11	Indefinido	10/09/16	19,9	13,2
Verde 8 Energia S.A. ('Verde 8')	Rio Verde - Santa Helena de Goiás (GO)	3,702/12; 4,684/14 e 5,953/16	24/10/12	23/11/44	31/03/19	30,0	18,7
Água Limpa S.A. ('Água Limpa')	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	Portaria 346/14	18/07/14	18/07/49	Pré Operacional	23,0	11,9
La Virgen S.A.C. (*) ('La Virgen')	Rio Tarma - Perú	060/2005-EM - 029/2008-EM	12/10/05	Indefinido	15/05/2021	84,0	49,3
Eólica do Agreste Potiguar I S.A. ('EAP I')	Jandaira (RN)	RA nº 8.521	21/01/20	21/01/55	Pré Operacional	23,1	20,5
Eólica do Agreste Potiguar II S.A. ('EAP II')	Jandaira (RN)	RA nº 8.520	21/01/20	21/01/55	Pré Operacional	35,7	12,7
Eólica do Agreste Potiguar III S.A. ('EAP III')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar IV S.A. ('EAP IV')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar V S.A. ('EAP V')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VI S.A. ('EAP VI')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VII S.A. ('EAP VII')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
UFV Pitombeira S.A.	Aracati (CE)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Total em operação						664,0	399,4
Total em construção						81,8	45,1

(*) As concessões de Risarlada e La Virgen estão localizadas na Colômbia e no Peru respectivamente, desta forma, as regras regulatórias aplicáveis naqueles países divergem das regras regulatórias aplicáveis no Brasil.

• Holdings e outros segmentos:

Empresa ('abreviação')	Atividade
Controladas:	
Alupar Chile Inversiones SpA ("Alupar Chile")	Holding
Alupar Colombia S.A.S ("Alupar Colombia")	Holding - controladora da Risarlada e TCE
Alupar Inversiones Peru S.A.C. ("Alupar Peru")	Holding - controladora da La Virgen
Apaete Participações em Transmissão S.A. ("Apaete")	Holding - controladora da AETE
Transminas Holding S.A. ("Transminas")	Holding - participação societária na Transleste, Transudeste e Transirapé
Windepar Holding S.A. ("Windepar")	Holding - controladora da EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X
AF Energia S.A. ("AF")	Prestadora de serviços de operação e manutenção
ACE Comercializadora Ltda. ("ACE")	Comercializadora de energia elétrica

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



1.1 Impactos da COVID-19

Os negócios das controladas da Alupar apresentam receita previsível, reajustadas pela inflação e de longo prazo, assegurada pelos modelos regulatórios dos segmentos de atuação, não apresentando risco de demanda, por não depender de volume consumido de eletricidade e nem de preços de energia. Desta forma, a administração da Companhia e suas controladas não considera que exista risco de realização de seus recebíveis. Não houve variação significativa na inadimplência em decorrência da COVID-19 no período findo em 31 de março de 2022.

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização subsequente dos mesmos, a Companhia e suas controladas mitigam os riscos de volatilidade do mercado financeiro efetuando aplicações em investimentos que possuem baixo risco de volatilidade, tendo em vista seu perfil conservador.

Atualmente, não há previsão de atraso nas construções em andamento que possa afetar as receitas de infraestrutura constantes em suas estimativas para recuperabilidade do Imposto de renda diferido consolidado e para a análise de impairment de suas controladas.

Com base na avaliação acima, em 31 de março de 2022 e até a data de emissão dessas informações contábeis intermediárias, não foram identificados impactos significativos aos negócios da Companhia e suas controladas que pudessem requerer divulgação ou alteração nas premissas contábeis utilizadas nas estimativas efetuadas pela Companhia e suas controladas.

1.2 Assuntos relevantes do período

a) Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. – ELTE

A ELTE, recebeu no dia 31 de março de 2022, a Licença Prévia nº 2832 (“LP”) expedida pela Companhia Ambiental do Estado de São Paulo (CETESB), atestando a viabilidade socioambiental da Subestação Domênico Rangoni de 345/138 kV e dos seccionamentos associados. A construção está prevista para início em agosto de 2022 e a energização deste sistema de transmissão está prevista para janeiro de 2024 e sua operação irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento da demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios.

b) Transnorte Energia S.A. - TNE

A TNE é uma SPE formada pela parceria entre Alupar (51%) e Eletronorte (49%), para a implantação do sistema de transmissão que conectará o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN), na subestação Lechuga, no estado do Amazonas, cobrindo aproximadamente 715 km de linha de 500 kV, com 02 novas subestações, a SE Equador – 500 kV, a ser instalada no Município de Rorainópolis (RR) e a SE Boa Vista - 500/230 kV – 800 MVA, situada no Município de Boa Vista (RR).

Devido as dificuldades vinculadas ao licenciamento ambiental, a TNE protocolou na ANEEL, em 02 de setembro de 2015, o requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012 – ANEEL, devido a não manifestação da FUNAI no que tange ao componente indígena.

Em 19 de dezembro de 2016, foi publicado o Despacho Aneel nº 3.265, refletindo a decisão de sua diretoria, tomada na reunião realizada em 13 de dezembro de 2016, que trata da rescisão amigável ao contrato de concessão da TNE, com recomendação para: (i) acolher o pedido da TNE e, no mérito, dar-lhe parcial provimento reconhecendo que há elementos para extinção do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL; e (ii) encaminhar os autos do Processo Administrativo ao Ministério de Minas e Energia com recomendações para: (a) extinguir o referido Contrato de Concessão, mediante distrato, nos termos do artigo 472 do Código Civil, ou outra forma que entender adequada; (b) na hipótese de extinção do Contrato, designar um órgão ou entidade da administração federal, neste caso a Eletronorte, para dar continuidade à prestação do serviço público de transmissão referente ao CER da SE Boa Vista, até que ulterior decisão estabeleça a reversão onerosa dos bens em serviço, sendo facultado ao Poder Concedente outorgar a concessão sem efetuar a reversão prévia dos bens vinculados ao respectivo serviço público; e (c) na hipótese de extinção do Contrato, considerar como referência para a indenização dos ativos em serviço, o critério do valor novo de reposição, abatida a depreciação ocorrida no período, em laudo contábil a ser fiscalizado pela ANEEL, sendo vedada a indenização de ativos que não estavam em serviço.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Em 13 de setembro de 2017, a TNE protocolou, perante a Justiça Federal o pedido de declaração da rescisão do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL, Processo nº 1012027-22.2017.4.01.3400, em decorrência da inviabilidade, da implantação do empreendimento. Por sua vez, o Ministério de Minas e Energia (MME), após receber e analisar os autos do processo, em 22 de fevereiro de 2018, encaminhou à ANEEL o Ofício nº 66/2018/SPE-MME pelo qual não acatou a recomendação do Despacho nº 3.265/2016 e devolveu à ANEEL o processo para reavaliação.

Em setembro de 2018, após reunião com a comunidade indígena, a TNE foi autorizada a desenvolver estudos dentro da área afetada para a elaboração do Componente Indígena do Plano Básico Ambiental (PBA-CI). Os trabalhos previstos em tal estudo foram realizados entre outubro/2018 e abril/2019, sendo o documento final protocolado no IBAMA, juntamente da solicitação de Licença de Instalação, em junho de 2019.

Em 10 de setembro de 2019, por meio da 33ª Reunião de Diretoria ANEEL, o colegiado decidiu: (i) autorizar a celebração de termo aditivo ao Contrato de Concessão nº 003/2012, que deverá constar o reequilíbrio econômico-financeiro e o valor associado ao Compensador Estático de Reativos - CER da SE Boa Vista, parte integrante do escopo do Edital, totalizando RAP de R\$275.561, atualizado até 31 de outubro de 2019; (ii) recompor o prazo de implantação do objeto para 36 meses, a ser contado a partir da assinatura de Termo de Aditivo Contratual; e (iii) convocar a contratada para, até 31 de outubro de 2019, assinar o aditivo. A presente decisão encontra-se disposta no Despacho ANEEL nº 2.502/2019.

Em 23 de setembro de 2019, considerando que a proposta de reequilíbrio econômico-financeiro ao Contrato de Concessão apresentada pela ANEEL se mostrou deficitária, uma vez que dentre os pedidos efetuados pela Companhia, a recomposição do prazo de término da concessão, dentre outros itens, não foi concedida, a TNE apresentou à Agência o recurso de pedido de reconsideração ao Despacho ANEEL Nº 2.502/2019. Em 31 de outubro de 2019, foi publicado no DOU, o Despacho ANEEL nº 2.951/2019, dando provimento parcial ao pedido de reconsideração da TNE, suspendendo a convocação da TNE para assinatura do Termo Aditivo, originalmente previsto para até 31 de outubro de 2019, até que o referido recurso fosse julgado pela diretoria colegiada da Agência.

No âmbito do Processo Judicial nº: 1012027-22.2017.4.01.3400, em março de 2021, foi prolatada sentença julgando procedente em parte a ação proposta, para determinar a rescisão do contrato de concessão nº 003/2012-ANEEL e condenar a União Federal a indenizar a TNE das perdas materiais a serem apuradas em liquidação de sentença.

Adicionalmente, em 25 de março de 2021, a TNE protocolou na ANEEL um pedido oficial para solução de controvérsias (instauração da arbitragem). O objeto dessa lide arbitral consiste na definição de eventual direito da TNE ao reequilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão nº 003/2012 até o valor requerido de RAP de R\$395.660.

Em 27 de abril de 2021, em Reunião de Diretoria da ANEEL, esta deliberou por manter, em parte, o teor do Despacho ANEEL nº 2.502/2019, especialmente para os fins de: (i) autorizar a celebração de Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 3/2012-ANEEL, que deverá constar o reequilíbrio econômico-financeiro e o valor associado ao Compensador Estático de Reativos – CER da Subestação Boa Vista, parte integrante do escopo do Edital do Leilão nº 4/2011-ANEEL, totalizando Receita Anual Permitida – RAP no valor de R\$329.062, atualizada até 30 de junho de 2021; (ii) recompor o prazo de implantação do objeto para 36 (trinta e seis) meses, a ser contado a partir da assinatura do Termo Aditivo Contratual; e (iii) convocar a TNE para, até 30 de junho de 2021, assinar o respectivo aditivo contratual.

Em 10 de setembro de 2021 foi realizada a 9ª Reunião Extraordinária de Diretoria da ANEEL, na qual, foi aprovada a celebração do Termo de Compromisso Arbitral e convocada a TNE para assinar o respectivo Termo e o Aditivo ao Contrato de Concessão. Posteriormente, em 17 de setembro de 2021 foi assinado o Primeiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 003/2012 – ANEEL, contemplando a cláusula compromissória arbitral para definição e forma do eventual reequilíbrio econômico-financeiro do referido Contrato de Concessão.

Adicionalmente, em 28 de setembro de 2021 o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA) emitiu a Licença de Instalação nº 1.400/2021 que possibilita a implantação da Linha de Transmissão de 500 kV Engenheiro Lechuga – Equador – Boa Vista CD e Subestações Associadas.

No âmbito do Processo Judicial nº: 1012027-22.2017.4.01.3400, em 08 de outubro de 2021 foi protocolada petição, em conjunto com União e IBAMA, requerendo a extinção da ação e homologação da transação, em decorrência do

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



compromisso arbitral firmado, com o objetivo de submeter a controvérsia à apreciação do juízo arbitral, nos moldes do §1º do art. 9º da Lei n. 9.307/96.

Destacamos que a SE Boa Vista encontra-se em operação comercial desde maio de 2015, gerando uma receita equivalente a 4% da Receita Anual Permitida total do Empreendimento.

c) Alteração de controle – Eólica do Agreste Potiguar I e II (EAP I e EAP II)

Em Assembleia Extraordinária, realizada em 6 de janeiro de 2022, foi aprovado o aumento de capital social da Eólica do Agreste Potiguar I, no montante de R\$52.366. Esse aumento foi realizado da seguinte forma: a Alupar e a AF Energia S.A. integralizaram os montantes de R\$22.344 e R\$22, respectivamente, mediante a conversão dos valores de adiantamento para futuro aumento de capital e R\$30.000 serão integralizados em moeda corrente até 31 de dezembro de 2022 pela Foz do Rio Claro Energia S.A. (“Foz”). Com esse aumento de capital, a Foz passou a deter 57,29% de participação do capital social da EAP I e a controlar a mesma, a Alupar detem 42,67% de participação e a AF detém 0,04% de participação.

Em Assembleia Extraordinária, realizada em 6 de janeiro de 2022, foi aprovado o aumento de capital social da Eólica do Agreste Potiguar II, no montante de R\$94.972. Esse aumento foi realizado da seguinte forma: a Alupar e a AF integralizaram os montantes de R\$34.937 e R\$35, respectivamente, mediante a conversão dos valores de adiantamento para futuro aumento de capital e R\$60.000 serão integralizados em moeda corrente até 31 de dezembro de 2022 pela Foz do Rio Claro Energia S.A. (“Foz”). Com esse aumento de capital, a Foz passou a deter 63,18% de participação do capital social da EAP II e a controlar a mesma, a Alupar detem 36,79% de participação e a AF detém 0,03% de participação.

d) Aquisição de participação da TPE

No dia 14 de fevereiro de 2022 a Companhia exerceu o seu direito para a aquisição de 30% das ações subscritas e integralizadas pelo Perfin Apollo Energia Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (“Perfin”), na controlada Transmissora Paraíso de Energia S.A. (“TPE”), desta forma, a Companhia aumentou sua participação dos atuais 51,00% para 65,70%.

O montante pago por esta transação foi de R\$26.349, equivalente a 30.657.307 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, correspondentes a 30% do capital integralizado pelo Perfin, corrigido *pro rata die* pela taxa de inflação medida pelo IPCA, acrescido de juros de 7,3% a.a., computado desde a data de integralização de cada ação, até a data do efetivo pagamento do preço da Opção de Compra, deduzidos os valores de dividendos recebidos por cada ação, objeto da Opção de Compra, entre a data de integralização e a data do exercício da Opção de Compra, devidamente atualizados conforme acima, desde a data do pagamento do dividendo até a data de transferência das ações, conforme Acordo de Acionista firmado em 11 de novembro de 2016. O valor patrimonial adquirido foi de R\$131.196, e o valor pago a menor sobre o valor patrimonial foi de R\$104.847, será reconhecido em reservas de capital aumentando o patrimônio líquido, dado que a Companhia já detinha o controle da TPE.

e) Início de recebimento da RAP da transmissora ESTE

A controlada Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. (“ESTE”), da qual a Companhia possui indiretamente 50,02% do capital social total, obteve em 18 de fevereiro de 2022, do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, o Termo de Liberação de Receita – TLR, o qual autoriza o recebimento de receita a partir de 09 de fevereiro de 2022, devido a disponibilização das instalações de transmissão para o Sistema Interligado Nacional – SIN, conforme cronograma da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Com esta liberação do ONS, será adicionada uma Receita Anual Permitida (“RAP”) de R\$123.600 para o ciclo 2021_2022. O empreendimento está localizado nos Estados de Minas Gerais e Espírito Santo e consiste na implantação da linha de transmissão de 500 kV Mesquita - João Neiva 2, com 236 km de extensão e a subestação João Neiva 2, 500/345 kV.

O investimento das instalações a ser unitizado será de aproximadamente R\$495.400 (relação RAP/CAPEX: 25%). Adicionalmente, o montante de R\$107.900, referente as despesas financeiras líquidas durante o período de construção, foi capitalizado, totalizando, assim, o investimento total do projeto a ser unitizado de R\$603.300.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



f) Aumento na participação acionária TSM

Por aumento de capital

Em ata de Assembléia Geral Extraordinária, realizada em 17 de março de 2022, os acionistas da controlada Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. (“TSM”), decidiram aprovar, o aumento do capital social desta Companhia no valor de R\$184.513. Assim, o capital social da TSM, de R\$ 37.632, passou a ser de R\$222.145, mediante a emissão de 184.512.936 novas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, ao preço de R\$ 1,00 (um real) por ação, subscritas e integralizadas da seguinte forma: (i) R\$63.288 subscrito pela acionista Perfin Apollo Energia Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (“Perfin”), correspondentes 63.287.936 ações ordinárias, as quais foram integralizadas mediante capitalização de adiantamentos para futuro aumento de capital – AFACs; e (ii) R\$121.225 subscrito pela acionista Alupar Investimentos S.A. (“Alupar”), correspondentes a 121.225.00 ações ordinárias, as quais foram integralizadas mediante capitalização de adiantamentos para futuro aumento de capital – AFACs.

Com esse aumento de capital, houve um aumento na participação da Alupar na TSM de 51% para 63,21% e uma redução na participação da Perfin de 49% para 36,79%, gerando um ganho nessa transação entre sócios para a Alupar no montante de R\$28.241, reconhecido em reservas de capital aumentando o patrimônio líquido, dado que a Companhia já detinha o controle da TSM.

Por exercício das opções

No dia 28 de março de 2022 a Companhia exerceu o seu direito para a aquisição do restante para completar os 30% das ações subscritas e integralizadas pelo Perfin, na controlada TSM, desta forma, a Companhia aumentou sua participação dos atuais 63,21% para 65,70%.

O montante pago por esta transação foi de R\$6.445, equivalente a 1.035.346 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, correspondentes a 2,49% do capital integralizado pelo Perfin, corrigido *pro rata die* pela taxa de inflação medida pelo IPCA, acrescido de juros de 5% a.a., computado desde a data de integralização de cada ação, até a data do efetivo pagamento do preço da Opção de Compra, deduzidos os valores de dividendos recebidos por cada ação, objeto da Opção de Compra, entre a data de integralização e a data do exercício da Opção de Compra, devidamente atualizados conforme acima, desde a data do pagamento do dividendo até a data de transferência das ações, conforme Acordo de Acionista firmado em 2 de maio de 2017. O valor patrimonial adquirido foi de R\$11.292, e o valor pago a menor sobre o valor patrimonial foi de R\$4.847, foi reconhecido em reservas de capital aumentando o patrimônio líquido, dado que a Companhia já detinha o controle da TSM.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Base de preparação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com a NBC TG 21 (R4) – Demonstração Intermediária, emitida pelo CFC – Conselho Federal de Contabilidade e com a norma internacional, IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias, e apresentadas de forma condizente com as normas complementares emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração de informações Trimestrais (ITR), e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, quando essas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil ou com as normas internacionais.

2.2. Declaração de conformidade

Todas as informações relevantes, próprias das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem as utilizadas na gestão das operações da Companhia e suas controladas.

A Administração avaliou a capacidade de continuidade da Companhia e de suas controladas, estando convencida de que possui os recursos necessários e capacidade de desenvolver seus negócios no futuro de forma contínua, não havendo o conhecimento de incertezas ou probabilidades materiais que possam gerar dúvidas significativas em relação a sua continuidade.

A Administração da Companhia autorizou a emissão das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, em 10 de maio de 2022.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



2.3. Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido pelas normas contábeis.

2.4. Uso de julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas exige que a Administração faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas a cada data de reporte, e sendo necessária mudanças, elas serão reconhecidas prospectivamente.

As estimativas e premissas contábeis críticas feitas na preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são consistentes com as aplicadas e descritas na nota explicativa nº 2.4 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

2.5. Moeda funcional e de apresentação e conversão de entidade no exterior

2.5.1. Moeda funcional e de apresentação

Estas informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, foram preparadas e estão apresentadas em milhares de reais, que é a moeda funcional da Companhia, suas controladas e de sua controlada em conjunto, com exceção das controladas Alupar Peru e La Virgen cuja moeda funcional é o *Nuevo Sol*, das controladas Alupar Colômbia, Risaralda e TCE cuja moeda funcional é o *Peso Colombiano* e da controlada Alupar Chile cuja moeda funcional é o *Peso Chileno*. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

2.5.2. Conversão de entidade no exterior

A Companhia registra em outros resultados abrangentes, o efeito resultante da conversão decorrente das diferenças cambiais para a moeda funcional da Companhia, de suas controladas no exterior. Tais variações somente serão transferidas para a demonstração do resultado em caso de baixa do investimento líquido. Os ativos e passivos em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data-base das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas. As receitas e despesas em moeda estrangeira, bem como os itens de fluxo de caixa, são convertidas para a moeda funcional da Companhia pela taxa média de câmbio do período.

2.6. Base de consolidação

2.6.1. Controladas

Os procedimentos de consolidação utilizados na preparação das informações contábeis intermediárias são consistentes aos aplicados e descritos na nota explicativa nº 2.6 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

Em 31 de março de 2022 e em 31 de dezembro de 2021 a participação da Companhia nas controladas e controlada em conjunto se apresentava da seguinte forma:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Empresa	Atividade	Participação 31/03/22 (%)		Participação 31/12/21 (%)	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas:					
ACE	Comercializadora	100,00	-	100,00	-
AETE	Transmissão	-	32,06	-	32,06
AF Energia	Prestadora de serviços	100,00	-	100,00	-
Agua Limpa	Geração	99,99	-	99,99	-
Alupar Chile	Holding	100,00	-	100,00	-
Alupar Colombia	Holding	100,00	-	100,00	-
Alupar Peru	Holding	100,00	-	100,00	-
Apaete	Holding	36,96	-	36,96	-
EAP I	Geração	42,67	57,33	99,90	-
EAP II	Geração	36,79	63,21	99,90	-
EAP III	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP IV	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP V	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP VI	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP VII	Geração	99,90	-	99,90	-
EATE	Transmissão	50,02	-	50,02	-
EBTE (i)	Transmissão	-	25,51	-	25,51
ECTE	Transmissão	50,02	-	50,02	-
EDTE (vi)	Transmissão	-	25,06	-	25,06
EDV I (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV II (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV III (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV IV (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV X (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
ELTE	Transmissão	99,99	-	99,99	-
ENTE	Transmissão	50,01	-	50,01	-
ERTE	Transmissão	21,96	28,05	21,96	28,05
ESDE (iii)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ESTE (i)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ETAP	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETB	Transmissão	51,00	-	51,00	-
ETC	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETEM	Transmissão	62,79	-	62,79	-
ETEP	Transmissão	50,02	-	50,02	-
ETES	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETSE (iv)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ETVG	Transmissão	100,00	-	100,00	-
Ferreira Gomes	Geração	100,00	-	100,00	-
Foz	Geração	100,00	-	100,00	-
GET	Geração	51,00	-	51,00	-
Ijuí	Geração	86,66	-	86,66	-
La Virgen (viii)	Geração	3,67	86,07	3,67	86,07
Lavrinhas	Geração	61,00	-	61,00	-
Lumitrans (i)	Transmissão	15,00	40,01	15,00	40,01
Queluz	Geração	68,83	-	68,83	-
UFV Pitombeiras	Geração	99,99	-	99,99	-
Risaralda (vii)	Geração	0,34	99,62	0,34	99,62
STC (i)	Transmissão	20,00	40,01	20,00	40,01
STN	Transmissão	51,00	-	51,00	-
TCC	Transmissão	65,70	-	65,70	-
TCE (vii)	Transmissão	-	99,99	-	99,99
TME	Transmissão	60,00	-	60,00	-
TPE	Transmissão	65,70	-	51,00	-
Transirapé (ii) (v)	Transmissão	-	33,71	-	33,71
Transleste (ii) (v)	Transmissão	-	33,71	-	33,71
Transminas	Holding	70,02	-	70,02	-
Transudeste (ii) (v)	Transmissão	-	33,71	-	33,71
TSM	Transmissão	65,70	-	51,00	-
Verde 8	Geração	85,00	-	85,00	-
Windepar	Holding	100,00	-	100,00	-
Controlada em conjunto:					
TNE (*)	Transmissão	51,00	-	51,00	-

(i) Controladas diretamente pela EATE. (ii) Controladas diretamente pela Transminas. (iii) Controlada diretamente pela ETEP. (iv) Controlada diretamente pela ECTE. (v) Participação indireta via EATE. (vi) Participação indireta via ENTE. (vii) Participação indireta via Alupar Colômbia. (viii) Participação indireta via a controlada Alupar Peru. (ix) Participação indireta via a controlada Windepar. (*) A TNE é controlada em conjunto pois decisões relevantes sobre o negócio são tomadas por unanimidade de votos dos acionistas detentores de ações votantes para serem aprovadas.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



As informações contábeis intermediárias consolidadas abrangem os saldos e transações da Companhia e suas controladas.

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

- Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas;
- Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas;
- Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas; e
- Destaque aos acionistas não controladores nos balanços patrimoniais e nas demonstrações dos resultados.

3. Principais políticas contábeis

As políticas contábeis adotadas pela Companhia, suas controladas e controlada em conjunto, na preparação dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas na elaboração das informações contábeis intermediárias anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e nela descritas na nota explicativa nº 3. Essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações financeiras anuais, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

4. Novas normas e interpretações ainda não vigentes

Atualmente, o CPC trabalha com a emissão de novos pronunciamentos e revisão de pronunciamentos existentes, os quais entrarão em vigência somente em 01 de janeiro de 2023, sendo:

- Classificação de passivos como circulante ou não circulante e divulgação de políticas contábeis (alterações ao IAS 1); e
- Definição de estimativas contábeis (alterações no CPC 23/IAS 8).

A Companhia e suas controladas estão avaliando os impactos da adoção desses novos pronunciamentos e não espera efeitos materiais em suas informações contábeis intermediárias, quando esses estiverem em vigor.

5. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora		Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	211	223	-	-	37.659	35.208
Certificados de depósitos bancários	95,00%	95,00%	61.865	65.306	98,13%	96,85%	197.957	181.706
Fundos de investimento	-	-	-	-	95,08%	94,17%	201.089	153.912
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	-	-	20,00%	20,00%	12.508	6.293
Total			62.076	65.529			449.213	377.119

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, com liquidez imediata e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a Administração registra essas aplicações pelo percentual de rendimento auferido, portanto sem risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado, e são considerados instrumentos financeiros mensurados ao valor justo em contrapartida do resultado.

6. Investimentos de curto prazo

Descrição da carteira	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Operações compromissadas	185.217	196.344	655.540	713.903
Títulos públicos do Governo Brasileiro	228.003	221.839	754.547	703.311
Títulos privados	37.855	37.095	137.173	136.350
Outros	48	58	(135)	(61)
Total	451.123	455.336	1.547.125	1.553.503

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



A Companhia e suas controladas aplicam recursos em três fundos, mensurados ao valor justo por meio do resultado, e foram remunerados em média por 103,20% do CDI em 31 de março de 2022 (62,83% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

7. Títulos e valores mobiliários

Títulos e valores mobiliários:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Fundos de investimento	97,50%	98,00%	131.710	121.666
			131.710	121.666
Circulante			3.843	971
Não Circulante			127.867	120.695

Os títulos e valores mobiliários são compostos por aplicações financeiras constituídas como contas reservas vinculadas aos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas. Estas contas consistem na obrigação de manter aplicações financeiras correspondentes, em média, a três prestações dos empréstimos e financiamentos.

8. Contas a receber de clientes

	Controladora		Consolidado						
	A vencer		A vencer	Vencidos				31/03/2022	31/12/2021
	31/03/2022	31/12/2021		Até 30 dias	de 31 a 60 dias	de 61 a 360 dias	há mais de 361 dias		
Sistema de transmissão de energia									
Encargos de uso da transmissão	-	-	294.035	4.140	633	1.405	29.760	329.973	288.639
	-	-	294.035	4.140	633	1.405	29.760	329.973	288.639
Sistema de geração de energia									
Ambiente regulado	-	-	21.371	-	-	-	-	21.371	21.199
Ambiente livre	5.410	9.670	42.319	-	-	-	-	42.319	98.870
MRE e Spot (energia de curto prazo) (a)	527	782	2.536	-	-	-	-	2.536	7.523
	5.937	10.452	66.226	-	-	-	-	66.226	127.592
	5.937	10.452	360.261	4.140	633	1.405	29.760	396.199	416.231
Circulante	5.937	10.452						363.277	391.698
Não circulante	-	-						32.922	24.533

Durante o período findo em 31 de março de 2022, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas no contas a receber para o segmento de geração. Para o segmento de transmissão de acordo com o entendimento do mercado e dos reguladores, a estrutura regulatória foi planejada para ser adimplente, garantir a saúde financeira e evitar risco de crédito de forma que os usuários são obrigados a fornecer garantias financeiras administradas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) para evitar risco de inadimplência.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

9. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Saldo inicial	17.604.123	14.600.710
Receita de operação e manutenção (nota 24)	132.054	431.639
Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 24)	985.322	3.541.001
Receita de infraestrutura (nota 24)	109.284	1.032.923
Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica	-	60.311
Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica	-	(11.436)
Realização do ativo contratual de concessão	(622.753)	(2.051.025)
Saldo final	18.208.030	17.604.123
Circulante	1.869.931	1.701.139
Não circulante	16.338.099	15.902.984

No exercício findo em 31 de dezembro de 2021, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$60.311 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$11.436, registrados respectivamente nas rubricas de "Outras receitas" e "Outras despesas" no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$52.923 de ganho e R\$10.035 de perda, referem-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica das controladas ETVG, ETEM e TME, com base na Resolução Homologatória ANEEL nº 2.882 de 22 de junho de 2021.

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.895 de 13 de julho de 2021, vigente em julho de 2021, está sendo realizada conforme segue:

Ciclo 2021-2022	Rede Básica			Rede Básica Fronteira		DIT ^(e) (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total líquido
	RBL ^(a)	RBNI ^(b)	RMEL ^(f)	RBL ^(a)	RBNI ^(b)	RPEC ^(c)	RCDM ^(d)			
EATE	345.747	12.349	47	-	-	-	-	358.143	(8.020)	350.123
TPE	262.658	398	-	-	-	-	-	263.056	(5.802)	257.254
TNE	182.119	-	-	-	-	-	-	182.119	(191)	181.928
ENTE	184.385	55	16	-	-	-	-	184.456	(4.356)	180.100
TCC	178.596	-	-	-	-	-	-	178.596	(594)	178.002
ETB	155.331	-	-	-	-	-	-	155.331	12.436	167.767
STN	147.530	2.381	-	-	-	-	-	149.911	121	150.032
ESTE	123.585	-	-	-	-	-	-	123.585	-	123.585
TSM	119.995	-	-	-	-	-	-	119.995	-	119.995
ETEP	80.279	21	263	-	-	-	-	80.563	(2.620)	77.943
ECTE	77.815	19	52	-	-	-	-	77.886	(2.412)	75.474
EDTE	76.120	-	-	-	-	-	-	76.120	(1.810)	74.310
ETAP	61.937	-	-	-	-	-	-	61.937	(1.752)	60.185
ELTE	57.477	-	-	-	-	-	-	57.477	-	57.477
TME	51.782	6.478	15	-	-	-	-	58.275	(3.393)	54.882
EBTE	44.702	4.745	10	2.938	-	467	-	52.862	(877)	51.985
Transirapé	27.063	12.998	-	6.165	5.880	503	1.757	54.366	(2.850)	51.516
STC	32.896	2.134	-	8.947	2.833	401	5.185	52.396	(1.258)	51.138
Lumitrans	43.604	30	-	-	-	-	-	43.634	(1.358)	42.276
AETE	38.841	-	41	-	-	-	-	38.882	(1.158)	37.724
ETC	11.171	-	-	21.084	-	3.700	-	35.955	(614)	35.341
Transudeste	34.154	-	-	-	-	-	-	34.154	(972)	33.182
Transleste	33.421	-	-	-	-	-	-	33.421	(1.212)	32.209
ETSE	17.326	169	-	2.656	4.154	1.103	-	25.408	(118)	25.290
ERTE	32.584	9.415	-	-	-	-	-	41.999	(17.214)	24.785
ETES	9.548	250	-	-	8.066	-	2.222	20.086	993	21.079
ETVG	1.586	226	-	3.321	10.001	580	650	16.364	3.186	19.550
ETEM	16.093	-	63	-	-	-	-	16.156	(435)	15.721
ESDE	10.074	-	27	4.484	-	1.096	-	15.681	(200)	15.481
Total	2.458.419	51.668	534	49.595	30.934	7.850	9.814	2.608.814	(42.480)	2.566.334

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



(a) Rede Básica Licitada. (b) Rede Básica Novas Instalações. (c) Receita dos ativos das demais concessionárias de transmissão licitadas. (d) Receita das Demais Instalações de Transmissão. (e) Demais Instalações de Transmissão. (f) Receita de Melhorias.

10. Investimentos em controladas e controlada em conjunto

Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2021	Aumento (redução) de capital	Aquisição de participação	Amortização do intangível	Reclassificação de intangível	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 31/03/2022
Controladas:									
ACE	6.047	-	-	-	-	-	109	-	6.156
AF	6.147	-	-	-	-	-	868	-	7.015
Água Limpa	12.247	-	-	-	-	-	-	-	12.247
Alupar Chile	(1.521)	-	-	-	-	-	-	-	(1.521)
Alupar Colômbia	78.765	-	-	-	-	(6.417)	4.312	-	76.660
Alupar Peru	226.176	1.427	-	-	-	(25.511)	53.921	-	256.013
Apaete	27.756	-	-	-	-	-	3.387	-	31.143
EAP I	(116)	22.344	66	-	-	-	(2)	-	22.292
EAP II	(111)	34.937	70	-	-	-	(1)	-	34.895
EAP III	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EAP IV	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EAP V	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EAP VI	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EAP VII	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EATE	709.967	-	-	-	-	-	111.789	-	821.756
ECTE	127.932	-	-	-	-	-	11.263	-	139.195
ELTE	109.588	-	-	-	-	-	(100)	-	109.488
ENTE	300.655	-	-	-	-	-	30.067	-	330.722
ERTE	37.327	-	-	-	-	-	2.556	-	39.883
ETAP	254.128	-	-	-	-	-	13.308	-	267.436
ETB (i)	221.468	-	-	(1.834)	-	-	7.401	(1.675)	225.360
ETC	132.086	-	-	-	-	-	9.050	425	141.561
ETEM	71.111	-	-	-	-	-	3.820	(402)	74.529
ETEP	121.227	-	-	-	-	-	11.562	-	132.789
ETES	75.942	-	-	-	-	-	3.558	-	79.500
ETVG	110.225	-	-	-	-	-	7.876	(913)	117.188
Ferreira Gomes	938.724	-	-	-	-	-	6.468	(1.205)	943.987
Foz	229.366	-	-	-	-	-	2.719	-	232.085
GET	(548)	-	-	-	-	-	-	-	(548)
Ijuí	300.127	-	-	-	-	-	6.135	-	306.262
La Virgen (i)	26.819	-	-	-	-	(3.418)	1.478	-	24.879
Lavrinhas (i)	112.499	-	-	(30)	3.232	-	3.945	-	119.646
Lumitrans	16.661	-	-	-	-	-	1.183	-	17.844
Queluz (i)	142.432	-	-	(60)	1.460	-	5.506	-	149.338
Risaralda	217	-	-	-	-	(18)	5	-	204
STC	40.543	-	-	-	-	-	1.975	-	42.518
STN	269.550	-	-	-	-	-	19.573	2.096	291.219
TCC	428.844	-	-	-	-	-	16.563	143	445.550
TME	130.176	-	-	(22)	-	-	4.420	-	134.574
TPE	445.226	-	130.543	-	-	-	79.094	81	654.944
Transminas	131.965	-	-	-	-	-	9.079	-	141.044
UFV Pitombeira	2	-	-	-	-	-	-	-	2
TSM	130.052	121.225	39.533	-	-	-	7.105	-	297.915
Verde 8	82.395	-	-	-	-	-	(1.526)	-	80.869
Windepar	239.343	-	-	-	-	-	(2.497)	-	236.846
Subtotal	6.291.324	179.933	170.212	(1.946)	4.692	(35.364)	435.969	(1.450)	7.043.370
Controlada em conjunto									
TNE	143.189	-	-	-	-	-	(114)	-	143.075
Total Consolidado	143.189	-	-	-	-	-	(114)	-	143.075
Total Controladora	6.434.513	179.933	170.212	(1.946)	4.692	(35.364)	435.855	(1.450)	7.186.445

(i) No saldo das controladas ETB, La Virgen, Queluz e Lavrinhas, está contido o direito de exploração gerado na aquisição de controle delas, que foi reclassificado para o intangível para fins de consolidação. Os valores estão divulgados na nota explicativa 13 (b)

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Movimentação dos investimentos:	Saldo em 31/12/2020	Aumento (redução) de capital	Aquisição de participação	Amortização do intangível	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 31/12/2021
Controladas:								
ACE	14	6.000	-	-	-	33	-	6.047
AF	2.866	-	-	-	-	3.281	-	6.147
Água Limpa	7.858	4.389	-	-	-	-	-	12.247
Alupar Chile	(1.521)	-	-	-	-	-	-	(1.521)
Alupar Colômbia	86.577	4.267	-	-	(7.953)	(4.126)	-	78.765
Alupar Peru	241.688	79.204	-	-	(8.349)	(86.367)	-	226.176
Apaete	62.854	(39.764)	-	-	-	13.913	(9.247)	27.756
EAP I	(88)	-	-	-	-	(28)	-	(116)
EAP II	(83)	-	-	-	-	(28)	-	(111)
EAP III	1	-	-	-	-	(24)	-	(23)
EAP IV	1	-	-	-	-	(24)	-	(23)
EAP V	1	-	-	-	-	(24)	-	(23)
EAP VI	1	-	-	-	-	(24)	-	(23)
EAP VII	1	-	-	-	-	(24)	-	(23)
EATE	579.100	-	-	-	-	264.127	(133.260)	709.967
ECTE	103.495	-	-	-	-	45.311	(20.874)	127.932
ELTE	17.895	97.000	-	-	-	(5.307)	-	109.588
ENTE	274.829	-	-	-	-	107.325	(81.499)	300.655
ERTE	35.415	-	-	-	-	9.156	(7.244)	37.327
ETAP	243.594	-	-	-	-	58.587	(48.053)	254.128
ETB (ii)	199.111	-	-	5	-	57.370	(35.018)	221.468
ETC	95.984	8.500	-	-	-	37.930	(10.328)	132.086
ETEM	60.178	-	-	-	-	13.974	(3.041)	71.111
ETEP	124.951	-	-	-	-	39.094	(42.818)	121.227
ETES	62.329	-	-	-	-	19.335	(5.722)	75.942
ETVG	71.433	-	-	-	-	50.011	(11.219)	110.225
Ferreira Gomes	911.438	-	-	-	-	33.457	(6.171)	938.724
Foz	174.832	-	67.343	-	-	23.300	(36.109)	229.366
GET	(548)	-	-	-	-	-	-	(548)
Ijuí	290.920	-	-	-	-	32.988	(23.781)	300.127
La Virgen (i)	27.233	-	-	-	1.616	(2.030)	-	26.819
Lavrinhas	97.147	-	-	-	-	20.132	(4.780)	112.499
Lumitrans	16.370	-	-	-	-	4.625	(4.334)	16.661
Queluz	125.782	-	-	-	-	21.833	(5.183)	142.432
Risaralda	83	-	-	-	98	36	-	217
STC	38.514	-	-	-	-	8.438	(6.409)	40.543
STN	269.617	-	-	-	-	50.144	(50.211)	269.550
TCC	172.957	64.413	101.758	-	-	128.795	(39.079)	428.844
TME	134.723	-	-	1.802	-	21.530	(27.879)	130.176
TPE	371.345	10.710	-	-	-	82.849	(19.678)	445.226
Transminas	110.353	-	-	-	-	33.350	(11.738)	131.965
UFV Pitombeira	(12)	22	-	-	-	(8)	-	2
TSM	86.386	-	-	-	-	43.666	-	130.052
Verde 8	84.713	-	-	-	-	(2.318)	-	82.395
Windepar	154.624	86.171	-	-	-	(1.452)	-	239.343
Subtotal	5.334.961	320.912	169.101	1.807	(14.588)	1.122.806	(643.675)	6.291.324
Controlada em conjunto								
TNE	127.734	10.200	-	-	-	5.255	-	143.189
Total Consolidado	127.734	10.200	-	-	-	5.255	-	143.189
Total Controladora	5.462.695	331.112	169.101	1.807	(14.588)	1.128.061	(643.675)	6.434.513

(i) Na La Virgen existe um direito de exploração no valor de R\$6.164 reclassificado para o intangível para fins de consolidação. (ii) Na ETB existe um direito de exploração no valor de R\$28.400 reclassificado para o intangível para fins de consolidação.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



As informações resumidas das controlas e controlada em conjunto constam na tabela a seguir:

Empresa	Informações contábeis				31/03/2022			31/12/2021		
	31/03/2022				Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)		Quantidade de ações ordinárias ou quotas total	Participação (%)	
	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado		Votante	Total		Votante	Total
Controladas:										
ACE	6.180	29	6.151	109	9.420.644	100,00	100,00	3.420.644	100,00	100,00
AF Energia	14.711	7.694	7.017	870	7.370.000	100,00	100,00	7.370.000	100,00	100,00
Água Limpa	12.265	17	12.248	-	12.335.965	99,99	99,99	7.947.090	99,99	99,99
Alupar Chile	1.365	2.886	(1.521)	-	5.000.000	100,00	100,00	5.000.000	100,00	100,00
Alupar Colombia	163.251	86.679	76.572	4.311	58.596.603.000	100,00	100,00	58.596.603.000	100,00	100,00
Alupar Peru	511.338	254.168	257.171	54.689	254.466.812	100,00	100,00	254.466.812	100,00	100,00
APAETE	88.417	4.147	84.270	9.164	74.348.851	51,00	36,96	74.348.851	51,00	36,96
EAP I	232.305	180.059	52.246	(4)	52.367.392	42,67	42,67	1.000	99,90	99,90
EAP II	309.023	214.166	94.857	(4)	94.973.376	36,79	36,79	1.000	99,90	99,90
EAP III	283	306	(23)	-	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP IV	257	280	(23)	-	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP V	215	238	(23)	-	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP VI	323	346	(23)	-	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP VII	317	340	(23)	-	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EATE	2.907.527	1.264.593	1.642.934	223.499	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	638.059	359.791	278.268	22.517	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ELTE	120.788	11.417	109.371	(101)	112.467.000	100,00	100,00	112.467.000	100,00	100,00
ENTE	1.110.469	449.170	661.299	60.124	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ERTE	216.667	35.047	181.620	11.640	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETAP	665.361	397.927	267.434	13.306	10.481.000	100,00	100,00	10.481.000	100,00	100,00
ETC	343.872	202.310	141.562	9.051	14.651.000	100,00	100,00	14.651.000	100,00	100,00
ETEM	186.251	67.559	118.692	6.082	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	576.688	311.193	265.495	23.115	27.000.000	50,02	50,02	27.000.000	50,02	50,02
ETES	154.395	74.895	79.500	3.558	29.064.000	100,00	100,00	29.064.000	100,00	100,00
ETVG	208.191	91.003	117.188	7.876	34.847.722	100,00	100,00	34.847.722	100,00	100,00
Ferreira Gomes	1.532.942	588.954	943.988	6.470	807.080.529	100,00	100,00	807.080.529	100,00	100,00
Foz	862.426	630.339	232.087	2.721	67.717.178	100,00	100,00	67.717.178	100,00	100,00
GET	30	1.104	(1.074)	-	1.200	51,00	51,00	1.200	51,00	51,00
Ijuí	459.179	105.764	353.415	7.080	273.064.862	100,00	86,66	273.064.862	100,00	86,66
La Virgen	923.611	371.542	552.069	43.606	384.236.203	3,67	3,67	384.236.203	3,67	3,67
Lavrinhas	249.413	58.511	190.902	6.466	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	132.922	13.955	118.967	7.889	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	280.665	65.735	214.930	7.998	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	68,83	68,83
Risaralda	187.665	127.908	59.757	1.487	29.093	0,34	0,34	29.093	0,34	0,34
STC	237.660	25.069	212.591	9.879	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	20,00	20,00
STN	806.313	235.290	571.023	38.382	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	51,00	51,00
TCC	2.078.929	1.397.101	681.828	25.211	149.028.926	65,70	65,70	149.028.926	65,70	65,70
TPE	3.023.803	2.026.934	996.869	123.721	208.553.107	65,70	65,70	208.553.107	51,00	51,00
Transminas	213.669	12.225	201.444	12.967	44.860.000	70,02	70,02	44.860.000	70,02	70,02
UFV Pitombeira	7	1	6	(4)	15.500.000	100,00	100,00	15.500.000	100,00	100,00
TSM	1.442.840	989.396	453.444	13.927	222.144.930	65,70	65,70	37.631.994	51,00	51,00
Verde 8	291.278	196.138	95.140	(1.795)	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	85,00	85,00
Windepar	313.754	76.910	236.843	(2.500)	325.862.705	100,00	100,00	207.820.239	100,00	100,00
TME	629.881	407.530	222.351	7.366	109.793.590	60,00	60,00	109.793.590	60,00	60,00
ETB	1.630.037	1.236.382	393.655	14.514	255.897	51,00	51,00	255.897	51,00	51,00
Controlada em conjunto:										
TNE	334.578	54.110	280.468	(223)	370.705.100	51,00	51,00	298.705.100	51,00	51,00

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



11. Participação dos acionistas não controladores

A tabela a seguir resume as informações relativas a cada uma das controladas da Alupar que possuem participação de acionistas não controladores:

Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	31/03/2022			31/12/2021		
	Participação dos não controladores (%)	Valor contábil dos não controladores	Resultado dos não controladores	Participação dos não controladores (%)	Valor contábil dos não controladores	Resultado dos não controladores
Controladas:						
Transminas	29,98	60.397	3.888	29,98	56.509	14.281
EATE	49,98	821.177	111.710	49,98	709.468	263.942
ENTE	49,99	330.576	30.055	49,99	300.523	107.276
ECTE	49,98	139.072	11.253	49,98	127.819	45.270
ERTE	21,95	39.866	2.555	21,95	37.311	9.152
ETEP	49,98	132.706	11.554	49,98	121.152	39.070
STN	49,00	279.801	18.807	49,00	258.979	48.176
EBTE	49,00	165.193	5.542	49,00	159.651	21.598
EDTE	49,90	113.270	6.034	49,90	107.236	25.502
Lumitrans	5,00	5.948	394	5,00	5.554	1.542
Ijuí	13,34	47.153	945	13,34	46.209	5.079
Foz	-	-	-	-	-	3.897
Lavrinhas	39,00	74.452	2.522	39,00	71.930	12.873
Queluz	31,17	66.994	2.493	31,17	64.501	9.887
ETEM	37,21	44.164	2.263	37,21	42.140	8.281
GET	49,00	(526)	-	49,00	(526)	-
Risaralda	0,03	21	1	0,03	22	4
Verde 08	15,00	14.271	(269)	15,00	14.540	(409)
La Virgen	10,26	41.964	6.047	10,26	40.706	(5.598)
TPE	34,30	341.926	44.626	49,00	427.767	79.600
TCC	34,30	236.278	8.647	34,30	225.146	121.654
TSM	34,30	155.531	6.824	49,00	124.953	41.955
Apaete	63,04	53.128	5.777	63,04	47.350	23.736
AETE	13,25	11.594	1.398	13,25	10.681	5.175
Transleste	49,00	57.733	5.269	49,00	52.465	17.192
Transudeste	49,00	43.233	3.441	49,00	39.791	12.421
Transirapé	49,00	91.295	6.066	49,00	85.229	26.373
TME	40,00	89.300	2.946	40,00	85.994	14.368
ETB	49,00	192.891	7.112	49,00	187.386	55.118
		3.649.408	307.900		3.450.486	1.007.415

No período findo em 31 de março de 2022 os acionistas não controladores aumentaram capital, na proporção de sua participação acionária, no montante de R\$63.288 na empresa TSM e ocorreu redução na participação dos acionistas não controladores, nas empresas TSM e TPE, no montante de R\$166.229, uma vez que a Alupar comprou/diluiu a participação dos acionistas não controladores, conforme divulgado na nota explicativa 1.2.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2021 os acionistas não controladores aumentaram capital, na proporção de sua participação acionária, no montante de R\$72.177 nas empresas TCC e TPE e reduziram capital, na proporção de sua participação acionária, no montante de R\$71.750 nas empresas Apaete e AETE. Houve também a distribuição de dividendos aos acionistas não controladores na importância total de R\$565.605.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

12. Imobilizado

A composição e movimentação do ativo imobilizado consolidado é a seguinte:

	Consolidado							
	Taxa média anual de depreciação	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	31/03/2022
Em serviço								
Custo histórico								
Terrenos		88.867	-	-	-	(407)	-	88.460
Reservatórios, barragens e adutoras		1.599.025	90	-	-	-	-	1.599.115
Edificações, obras cívicas e benfeitorias		1.256.063	135	-	-	(63.868)	-	1.192.330
Máquinas e equipamentos		2.129.917	1.198	-	-	(20.798)	(23)	2.110.294
Veículos		2.233	-	-	-	(68)	-	2.165
Móveis e utensílios		9.559	251	(4)	-	(317)	-	9.489
Direito de uso sobre arrendamentos		56.250	208	(7)	-	(85)	(1.814)	54.552
Total		5.141.914	1.882	(11)	-	(85.543)	(1.837)	5.056.405
Depreciação								
Reservatórios, barragens e adutoras	2,16%	(279.374)	(8.552)	-	-	-	-	(287.926)
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	2,14%	(104.368)	(6.667)	-	-	1.711	(2)	(109.326)
Máquinas e equipamentos	3,36%	(439.102)	(17.688)	-	-	1.642	(3)	(455.151)
Veículos	5,30%	(1.603)	(29)	-	-	20	-	(1.612)
Móveis e utensílios	8,72%	(5.099)	(202)	(15)	-	158	-	(5.158)
Direito de uso sobre arrendamentos	14,30%	(17.038)	(1.911)	-	-	40	-	(18.909)
Total depreciação		(846.584)	(35.049)	(15)	-	3.571	(5)	(878.082)
Total em serviço		4.295.330	(33.167)	(26)	-	(81.972)	(1.842)	4.178.323
Em curso								
		414.908	442.452	-	-	(21.297)	(433)	835.630
Total imobilizado		4.710.238	409.285	(26)	-	(103.269)	(2.275)	5.013.953

	Consolidado							
	Taxa média anual de depreciação	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	31/12/2021
Em serviço								
Custo histórico								
Terrenos		89.031	312	-	-	(476)	-	88.867
Reservatórios, barragens e adutoras		1.584.010	3.580	-	11.435	-	-	1.599.025
Edificações, obras cívicas e benfeitorias		561.142	13	(43)	706.424	(11.473)	-	1.256.063
Máquinas e equipamentos		1.889.740	4.481	(11)	240.766	(4.588)	(471)	2.129.917
Veículos		3.015	201	(865)	-	(118)	-	2.233
Móveis e utensílios		7.781	414	(135)	1.744	(245)	-	9.559
Direito de uso sobre arrendamentos		38.858	7.078	(18)	-	(104)	10.436	56.250
Total		4.173.577	16.079	(1.072)	960.369	(17.004)	9.965	5.141.914
Depreciação								
Reservatórios, barragens e adutoras	2,33%	(242.442)	(36.932)	-	-	-	-	(279.374)
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	3,56%	(84.643)	(19.980)	-	-	255	-	(104.368)
Máquinas e equipamentos	3,69%	(370.402)	(69.756)	165	-	891	-	(439.102)
Veículos	7,13%	(1.783)	(215)	354	-	41	-	(1.603)
Móveis e utensílios	18,70%	(3.814)	(1.455)	63	-	107	-	(5.099)
Direito de uso sobre arrendamentos	19,74%	(9.401)	(7.670)	7	-	26	-	(17.038)
Total depreciação		(712.485)	(136.008)	589	-	1.320	-	(846.584)
Total em serviço		3.461.092	(119.929)	(483)	960.369	(15.684)	9.965	4.295.330
Em curso								
		1.211.064	255.886	(65)	(960.369)	(90.415)	(1.193)	414.908
Total imobilizado		4.672.156	135.957	(548)	-	(106.099)	8.772	4.710.238

- a) O saldo de imobilizado em curso se refere aos gastos incorridos para a construção de usinas hidrelétricas e eólicas e linhas de transmissão, principalmente das controladas TCE (R\$294.130), EAPs (R\$502.035), Foz (R\$4.344), EDVs (R\$11.791), Água Limpa (R\$12.154), Ijuí (R\$4.270) e Ferreira Gomes (R\$3.410).

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



b) Capitalização de encargos

As controladas em fase de construção capitalizam ao custo de construção do ativo imobilizado em curso, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures. Em 31 de março de 2022 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$10.290 (R\$15.492 em 31 de dezembro de 2021). A taxa de juros utilizada para determinar o montante dos custos de empréstimos passíveis de capitalização representa a taxa efetiva dos empréstimos, financiamentos e debêntures, destas controladas em fase pré-operacional, conforme notas explicativas nº 19 e 20.

c) A Companhia avaliou a recuperação do valor contábil dos ativos imobilizados, não tendo sido identificadas informações por meio de fontes internas ou externas que resultassem em riscos de recuperação desses ativos.

d) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos imobilizados dados em garantias ou penhoras, com exceção dos ativos da controlada La Virgen que os forneceu como garantia do seu contrato de empréstimo, no montante de R\$869.353.

13. Intangível

A composição e movimentação do ativo intangível é a seguinte:

Controladora					
Taxa média anual de amortização	31/12/2021	Adições	Baixas	Reclassificação para Investimento	31/03/2022
Custo					
Outros intangíveis	1.057	-	-	-	1.057
Direito de exploração	8.156	-	-	(8.156)	-
	9.213	-	-	(8.156)	1.057
Amortização					
Outros intangíveis	20,00%	(811)	(16)	-	(827)
Direito de exploração	3,33%	(3.464)	-	3.464	-
		(4.275)	(16)	3.464	(827)
Projetos em desenvolvimento		44.375	1.613	-	45.988
Total intangível		49.313	1.597	(4.692)	46.218

Controladora					
Taxa média anual de amortização	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferência p/ Investimento	31/12/2021
Custo					
Outros intangíveis	990	67	-	-	1.057
Direito de exploração	8.156	-	-	-	8.156
	9.146	67	-	-	9.213
Amortização					
Outros intangíveis	20,00%	(731)	(80)	-	(811)
Direito de exploração	3,33%	(3.104)	(360)	-	(3.464)
		(3.835)	(440)	-	(4.275)
Projetos em desenvolvimento		48.983	2.437	(2.656)	(4.389)
Total intangível		54.294	2.064	(2.656)	49.313

O valor de R\$4.389 corresponde aos gastos efetuados com o desenvolvimento do projeto da PCH Água Limpa e que foram aportados na controlada Água Limpa em 16 de agosto de 2021, conforme AGOE.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e (perda) na conversão de balanços	31/03/2022
Custo						
Outros intangíveis de concessão	88.025	2.474	-	260	(4.910)	85.849
Uso do bem público	17.485	-	-	(260)	-	17.225
Direito de exploração	88.072	-	-	-	-	88.072
Direito de extensão da outorga	83.544	-	-	-	-	83.544
	277.126	2.474	-	-	(4.910)	274.690
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	0,83%	(12.349)	(183)	-	67	(12.465)
Uso do bem público	2,68%	(5.400)	(116)	-	-	(5.516)
Direito de exploração	11,16%	(21.948)	(2.360)	-	-	(24.308)
Direito de extensão da outorga	4,86%	(1.167)	(997)	-	-	(2.164)
		(40.864)	(3.656)	-	67	(44.453)
Projetos em desenvolvimento		45.302	1.595	-	-	46.897
Total intangível		281.564	413	-	-	(4.843)

Consolidado						
Taxa média anual de amortização	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferência p/ Investimento	Ganho e (perda) na conversão de balanços	31/12/2021
Custo						
Outros intangíveis de concessão	80.149	14.415	(582)	-	(5.957)	88.025
Uso do bem público	16.608	877	-	-	-	17.485
Direito de exploração	88.072	-	-	-	-	88.072
Direito de extensão da outorga	-	83.544	-	-	-	83.544
	184.829	98.836	(582)	-	(5.957)	277.126
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	0,92%	(11.776)	(740)	-	167	(12.349)
Uso do bem público	3,10%	(4.885)	(515)	-	-	(5.400)
Direito de exploração	2,38%	(19.849)	(2.099)	-	-	(21.948)
Direito de extensão da outorga	8,68%	-	(1.167)	-	-	(1.167)
		(36.510)	(4.521)	-	167	(40.864)
Projetos em desenvolvimento		49.681	2.682	(2.672)	(4.389)	45.302
Total intangível		198.000	96.997	(3.254)	(4.389)	(5.790)

- a) Outros intangíveis de concessão
Refere-se basicamente a valores de servidão de passagem e software registrados ao custo de aquisição e amortizados pelo prazo de concessão ou vida útil, respectivamente, dos dois o menor.
- b) Intangível de direito de exploração decorrente de concessão/autorização.
Os direitos de exploração de concessão/autorização gerados na aquisição do controle das subsidiárias estão sendo amortizados de forma linear durante o prazo de exploração das concessões/autorizações. Os valores registrados pela Companhia foram originários de investimentos efetuados nos seguintes empreendimentos:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Taxa média anual de amortização	Prazo da outorga		Controladora		Consolidado		
	Início	Fim	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	
Custo							
Queluz	4,58%	06/04/04	13/04/38	-	2.665	2.665	2.665
Lavrinhas	4,55%	06/04/04	14/04/38	-	5.245	5.245	5.245
ETB	3,69%	29/09/16	29/09/46	-	-	28.400	28.400
La Virgen (iv)	-	-	-	-	-	6.164	6.164
EDV I (ii)	3,33%	17/07/12	17/07/47	-	-	3.006	3.006
EDV II (ii)	3,33%	16/07/12	16/07/47	-	-	1.847	1.847
EDV III (ii)	3,33%	19/07/12	19/07/47	-	-	2.714	2.714
EDV IV (ii)	3,33%	24/07/12	24/07/47	-	-	3.933	3.933
EDV X (ii)	3,33%	19/07/12	19/07/47	-	-	2.420	2.420
STC (i)	3,47%	27/04/06	27/04/36	-	-	8.942	8.942
Lumitrans (i)	4,10%	18/02/04	18/02/34	-	-	9.766	9.766
Transleste (i)	4,92%	18/02/04	18/02/34	-	-	3.814	3.814
Transudeste (i)	4,88%	04/03/05	04/03/35	-	-	2.767	2.767
Transirapé (i)	4,67%	15/03/05	15/03/35	-	-	4.391	4.391
EDTE (iii)	2,87%	01/12/16	01/12/46	-	-	1.752	1.752
Outros	-	-	-	-	246	246	246
				-	8.156	88.072	88.072
Amortização							
Queluz				-	(1.451)	(1.511)	(1.451)
Lavrinhas				-	(2.013)	(2.043)	(2.013)
ETB				-	-	(3.805)	(1.971)
EDV I (ii)				-	-	(576)	(550)
EDV II (ii)				-	-	(350)	(335)
EDV III (ii)				-	-	(542)	(520)
EDV IV (ii)				-	-	(751)	(721)
EDV X (ii)				-	-	(462)	(444)
STC (i)				-	-	(4.181)	(4.104)
Lumitrans (i)				-	-	(5.403)	(5.303)
Transleste (i)				-	-	(1.579)	(1.532)
Transudeste (i)				-	-	(1.138)	(1.103)
Transirapé (i)				-	-	(1.724)	(1.673)
EDTE (iii)				-	-	(243)	(228)
				-	(3.464)	(24.308)	(21.948)
Total líquido				-	4.692	63.764	66.124

(i) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada EATE. (ii) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada Windepar. (iii) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada ENTE. (iv) A controlada La Virgen possui prazo de concessão por tempo indeterminado, logo o direito de exploração gerado na aquisição de controle possui vida útil indefinida.

c) Direito de extensão das outorgas

Refere-se ao direito de extensão da outorga obtido pelas controladas Queluz, Lavrinhas, Verde 8, Foz do Rio Claro, Ferreira Gomes e Ijuí em novembro de 2021, em decorrência da repactuação do risco hidrológico assumido por essas geradoras, durante o período de 1º de junho de 2015 a 7 de fevereiro de 2018. Os valores registrados estão sendo amortizados mensalmente e a vida útil desse intangível é o novo prazo resmanescente da concessão ou autorização dessas controladas.

d) Projetos em desenvolvimento

Para desenvolver um projeto de transmissão ou geração de energia, a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, viagens e outros, inerentes ao processo. Após a autorização/permissão/concessão das licenças para instalação dos projetos desenvolvidos, estes custos são alocados nas respectivas Sociedades de Propósito Específico – SPE's. Os gastos incorridos em um projeto que porventura se torne passível de não instalação são revertidos desta conta para o resultado da Companhia. Estas reversões são baseadas em avaliações trimestrais realizadas pela Administração.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



e) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos intangíveis dados em garantias ou penhora.

f) Análise de impairment

A Companhia não identificou indicativos por meio de fontes internas e externas que pudessem afetar a avaliação da recuperação do valor contábil dos ativos intangíveis efetuada em 31 de dezembro de 2021.

14. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	2.868	2.834
Suprimento de energia elétrica	667	6.061	5.322	19.677
Materiais e serviços	3.928	4.459	452.632	175.876
Partes relacionadas (Nota explicativa 29)	6.539	30.932	-	-
Total	11.134	41.452	460.822	198.387

O saldo de fornecedores de Encargos de uso do sistema de transmissão, Materiais e serviços e Suprimento de energia elétrica, possuem em média três meses para serem pagos, em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

15. Provisões para gastos ambientais

As controladas da Companhia realizam investimentos em programas, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades de implantação e construção de usinas e linhas de transmissão, e realizam programas sociais no intuito de auxiliar no desenvolvimento das comunidades. As constituições dessas provisões ocorrem somente no momento da construção e implantação dos empreendimentos e são registradas em contrapartida a rubrica de ativo imobilizado. As realizações dessas provisões ocorrem de acordo com a implementação desses programas.

Movimentação da provisão para compensações ambientais	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Saldo inicial	30.591	32.933
Realização	(1.445)	(1.869)
Baixas	-	(1.466)
Adições	-	170
Atualização	254	823
Saldo final	29.400	30.591
Circulante	7.560	7.475
Não circulante	21.840	23.116

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



16. Provisões para constituição dos ativos

As provisões para constituição de ativos são decorrentes dos custos do ativo imobilizado e de construção de infraestrutura, incorridos e não faturados, referentes a sua fase de implantação, reconhecidas contabilmente em contrapartida ao ativo imobilizado em curso ou ativo contratual, as quais ainda não houve desembolso financeiro, os mesmos serão desembolsados financeiramente de acordo com o cronograma da obra, e de acordo com a evolução desses eventos essas provisões serão substituídas pelo faturamento de fornecedores.

Movimentação da provisão para constituição de ativos	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Saldo inicial	341.596	190.185
Realização	(125.538)	(54.994)
Baixas	-	(90.963)
Adições	-	297.368
Saldo final	216.058	341.596
Circulante	191.890	324.502
Não circulante	24.168	17.094

17. Encargos regulatórios

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	4.917	4.861
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	13.056	11.104
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	1.849	1.177
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	36.541	35.320
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	1.379	1.424
Ministério de Minas e Energia - MME	652	710
	58.394	54.596

18. Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos

O diferimento das contribuições sociais e encargos regulatórios é relativo à diferença temporária das receitas de infraestrutura e remuneração do ativo de concessão apurada sobre o ativo contratual registrado conforme competência contábil.

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	222.899	217.031
PIS e COFINS diferidos	1.398.011	1.347.588
	1.620.910	1.564.619
Circulante	153.276	138.539
Não circulante	1.467.634	1.426.080

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

19. Empréstimos e financiamentos

A Companhia não possui empréstimos e financiamentos, as principais características e o saldo de empréstimos e financiamentos das controladas é composto da seguinte forma:

Financiadores	Empresas	Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos						Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Moeda / Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização	31/03/2022				31/12/2021
					Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Moeda nacional												
Operacionais												
BNDES - A - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	44.700	TJLP	2,44	Mensal	-	49	13.580	13.629	14.457
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	TJLP	2,04	Mensal	-	2	665	667	707
BNDES - A - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	198.420	TJLP	2,34	Mensal	-	523	146.649	147.172	151.152
BNDES - B - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	78.540	TJLP	2,34	Mensal	-	207	58.042	58.249	59.825
BNDES - C - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	9.500	TJLP	2,34	Mensal	-	23	6.549	6.572	6.750
BNDES - D - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	dez/22	181.850	-	2,50	Mensal	(2.170)	6	5.778	3.614	5.508
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	TJLP	-	Mensal	-	5	1.736	1.741	1.786
BNDES - nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	TJLP	3,17	Mensal	-	319	81.609	81.928	85.613
BNDES - nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	TJLP	1,93	Mensal	-	100	29.420	29.520	31.899
BNDES - nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	TJLP	2,22	Mensal	-	14	3.995	4.009	4.333
BNDES - nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	TJLP	1,93	Mensal	-	93	27.453	27.546	29.965
BNDES - nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	TJLP	2,22	Mensal	-	21	6.012	6.033	6.561
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	TJLP	2,18	Mensal	(57)	162	49.272	49.377	50.096
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	26	15.198	15.224	15.237
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	TJLP	2,18	Mensal	(37)	91	27.814	27.868	28.273
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	15	8.676	8.691	8.699
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	TJLP	2,18	Mensal	(41)	139	42.514	42.612	43.232
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	19	10.745	10.764	10.774
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	TJLP	2,18	Mensal	(48)	214	65.226	65.392	66.343
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	21	11.895	11.916	11.925
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	TJLP	2,18	Mensal	(47)	117	35.650	35.720	36.238
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	23	13.327	13.350	13.363
BDMG (FINAME PSI) - nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	3,50	Mensal	-	7	4.367	4.374	4.971
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	TJLP	3,50	Mensal	-	139	3.192	3.331	3.439
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	-	6,00	Mensal	-	132	2.214	2.346	2.488
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	9,50	Mensal	-	38	7.178	7.216	7.835
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	9,50	Mensal	-	166	2.032	2.198	2.384
Santander - CCC	TME	mai/20	mai/22	200.000	CDI	3,30	Único no final	(93)	29.869	200.000	229.776	222.456
Santander - CCB	ETEP	jul/20	jul/25	90.000	CDI	2,90	Mensal	(446)	1.032	91.835	92.421	92.211
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	CDI	2,90	Mensal	(414)	850	75.653	76.089	77.927
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	CDI	2,90	Mensal	(488)	1.146	102.039	102.697	102.457
Itaú Unibanco S.A. - CCC	ETES	set/20	set/23	10.000	CDI	2,68	Semestral	-	22	10.000	10.022	10.842
Subtotal								(3.841)	35.590	1.160.315	1.192.064	1.209.746
Circulante								(1.113)	35.590	307.190	341.667	335.661
Não circulante								(2.728)	-	853.124	850.396	874.085



Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

Financiadores	Empresas	Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos						Consolidado				
		Data da contratação	Vencimento	Moeda / Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização	31/03/2022				31/12/2021
					Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Moeda estrangeira												
Operacionais												
Itau Corpbanca Colombia S.A.	Risaralda	mai/18	mai/25	COP 120.000.000	IBR(**)	4,43	Trimestral	(1.030)	1.012	123.566	123.548	136.985
Itau Corpbanca Colombia S.A. - Leasing	Risaralda	out/20	out/23	COP 121.000	-	4,37	Mensal	-	1	96	97	121
Itau Corpbanca Colombia S.A.	Risaralda	jun/20	jul/20	COP 163.657	-	24,05	Mensal	-	-	156	156	181
Itau Coprbanca New York Branch	Alupar Perú	set/17	nov/23	USD 18.000	-	4,15	Trimestral	-	-	86.248	86.248	101.196
Santander Brasil	Alupar Perú	dez/18	dez/22	USD 17.500	Libor (*)	3,42	Anual	-	-	166.110	166.110	196.579
Corporacion Andina de Fomento (CAF)	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 50.000	Libor (*)	Flutuante: até 5 anos 3,9%/após 5,7%; Fixo: até 5 anos 5%/após 10,27%	Semestral	-	-	197.194	197.194	245.641
Banco Deustsche Investitions	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 30.000	Libor (*)	até 5 anos 3,70, após 4,50	Semestral	-	-	119.514	119.514	150.024
Pré - Operacionais												
Santander Luxemburgo	Alupar Colômbia	nov/20	nov/23	USD 11.000	-	3,40	Anual	-	660	52.155	52.815	60.404
Santander Luxemburgo	Alupar Colômbia	jan/21	nov/23	USD 7.000	-	3,40	Anual	-	219	33.190	33.409	39.539
Itau Colombia S.A.	Alupar Colômbia	jan/21	mar/21	COP 140.374	-	24,05	Mensal	-	-	178	178	-
Santander Luxemburgo	TCE	abr/21	abr/22	USD 45.000	-	2,75	Semestral	-	2.251	213.362	215.613	247.177
Subtotal								(1.030)	4.143	991.769	994.882	1.177.847
Circulante								(316)	4.143	257.133	260.960	298.753
Não circulante								(714)	-	734.637	733.923	879.094
Total								(4.871)	39.733	2.152.084	2.186.946	2.387.593
Circulante								(1.429)	39.733	564.323	602.627	634.414
Não circulante								(3.442)	-	1.587.761	1.584.319	1.753.179

(*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por um grande número de bancos que operam no mercado londrino.

(**) Indicador Bancário de Referência (IBR). A taxa do IBR é mensal

Todos os empréstimos captados pelas controladas junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES possuem como garantia o penhor de suas ações detidas pela Companhia. E todos os recursos obtidos com os empréstimos e financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



A Administração da Companhia, suas controladas e controlada em conjunto mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. Qualquer inadimplemento aos termos dos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado poderá resultar no vencimento antecipado do saldo devedor da respectiva dívida, bem como o vencimento antecipado de dívidas de outros contratos de financiamento e a cobrança de juros e multa.

Em 31 de dezembro de 2021, estes índices, cuja apuração é exigida anualmente, estavam sendo cumpridos, em linha com as disposições nos contratos de dívida de suas controladas e controlada em conjunto.

Em 31 de março de 2022 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$131.710 (R\$121.666 em 31 de dezembro de 2021) evidenciado na nota explicativa nº 7.

Movimentação de empréstimos e financiamentos:	Consolidado					
	Moeda nacional		Moeda estrangeira		Total	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Saldo inicial	1.209.746	1.468.807	1.177.847	1.050.643	2.387.593	2.519.450
Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	-	-	188	473.535	188	473.535
Provisão de encargos	29.405	95.945	26.826	57.329	56.231	153.274
Variação monetária e cambial	1.446	6.028	(69.640)	92.546	(68.194)	98.574
Ganho e perda na conversão	-	-	(108.409)	(61.530)	(108.409)	(61.530)
Amortização do principal	(26.350)	(284.024)	(18.019)	(201.198)	(44.369)	(485.222)
Amortização do encargos	(22.183)	(77.010)	(13.911)	(233.478)	(36.094)	(310.488)
Saldo final	1.192.064	1.209.746	994.882	1.177.847	2.186.946	2.387.593

Saldo a amortizar dos empréstimos e financiamentos por moeda e indexador:

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	31/03/2022							
	Consolidado							
	R\$							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
Moeda estrangeira								
Dólar norte-americano	246.052	189.732	177.711	29.665	26.270	8.307	193.166	870.903
Pesos colombianos	11.762	15.886	18.275	79.086	-	-	-	125.009
(-) Custos a amortizar	(204)	(308)	(251)	(267)	-	-	-	(1.030)
	257.610	205.310	195.735	108.484	26.270	8.307	193.166	994.882
Moeda nacional								
CDI	239.539	42.281	82.115	123.001	25.511	-	-	512.446
TJLP	61.043	79.620	80.832	64.090	58.579	55.216	202.216	601.596
Taxa fixa	9.854	7.001	3.807	1.093	163	-	-	21.918
IPCA	4.316	5.773	5.774	5.774	5.774	5.774	26.760	59.945
(-) Custos a amortizar	(806)	(867)	(578)	(320)	(240)	(240)	(790)	(3.841)
	313.946	133.808	171.950	193.638	89.787	60.750	228.186	1.192.064
	571.556	339.118	367.685	302.122	116.057	69.057	421.352	2.186.946

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



20. Debêntures

As principais características e o saldo de debêntures são compostas da seguinte forma:

Financiadores	Empresas	Consolidado							Controladora					Consolidado				
		Condições contratadas das debêntures							31/03/2022				31/12/2021	31/03/2022				31/12/2021
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa efetiva a.a.		Amortização		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total	Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
			Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos												
Operacionais																		
7ª Emissão	Alupar	dez/19	out/25	648.500	CDI	1,40	Único no final	Semestral	(1.190)	30.651	648.500	677.961	659.536	(1.190)	30.651	648.500	677.961	659.536
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(3.525)	1.718	78.718	76.911	73.302
5ª Emissão - II	EATE	set/16	set/21	54.000	CDI	116,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6ª Emissão	EATE	set/17	set/22	70.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(7)	11	7.636	7.640	11.456
7ª Emissão	EATE	jun/18	jun/23	85.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(40)	34	23.182	23.176	27.805
8ª Emissão	EATE	jul/19	jul/24	270.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(379)	5.969	270.000	275.590	278.014
4ª Emissão	ECTE	set/17	set/22	75.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(10)	22	15.517	15.529	23.290
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(123)	1.105	50.000	50.982	51.427
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(128)	1.105	50.000	50.977	51.420
3ª Emissão	ETEP	jun/18	jun/23	45.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(24)	20	13.775	13.771	16.523
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(7.587)	5.874	316.199	314.486	301.050
2ª Emissão	Transirapé	set/17	set/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(4)	7	4.865	4.868	7.300
2ª Emissão	Transleste	set/17	jun/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(5)	10	7.200	7.205	10.805
2ª Emissão	Transudeste	set/17	set/22	50.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(5)	9	6.123	6.127	9.188
1ª Emissão	EBTE	jun/18	jun/23	110.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(50)	40	27.503	27.493	32.984
1ª Emissão	ETES	jun/18	jun/23	40.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(61)	15	10.002	9.956	11.947
2ª Emissão - I	ETAP	set/18	set/23	41.300	CDI	112,00	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(360)	240	41.300	41.180	41.843
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700	IPCA	6,17	Anual	Semestral	-	-	-	-	-	(1.695)	1.343	140.912	140.560	138.825
1ª Emissão	ETVG	jun/18	jun/23	38.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	-	(52)	14	9.501	9.463	11.357
2ª Emissão	Verde 08	jul/18	jul/25	140.000	IPCA	5,96	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(1.567)	2.044	173.563	174.040	172.007
2ª Emissão - I	ETC	set/18	set/23	30.700	CDI	113,50	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(265)	181	30.700	30.616	31.116
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300	IPCA	6,17	Anual	Semestral	-	-	-	-	-	(1.249)	999	104.793	104.543	103.254
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	IPCA	NTN-B + 0,5%	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(7.318)	77.693	315.000	385.375	370.124
1ª Emissão	ETB	dez/18	fev/29	715.000	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(16.510)	168.332	715.000	866.822	855.073
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	CDI	2,70	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(1.057)	896	112.061	111.900	119.650
9ª Emissão	EATE	abr/21	abr/26	200.000	CDI	1,90	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(512)	10.316	200.000	209.804	203.845
5ª Emissão	ECTE	abr/21	abr/26	50.000	CDI	100,00	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(186)	2.579	50.000	52.393	50.897
4ª Emissão	EETP	abr/21	abr/26	50.000	CDI	100,00	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(187)	2.579	50.000	52.392	50.898
3ª Emissão	Transirapé	abr/21	abr/26	50.000	CDI	2,65	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(180)	2.579	50.000	52.399	50.905
2ª Emissão	EBTE	abr/21	abr/26	50.000	CDI	1,90	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(186)	2.580	50.000	52.394	50.900
1ª Emissão	Foz	out/21	set/28	600.000	CDI	1,70	Único no final	Semestral	-	-	-	-	-	(512)	3.598	600.000	603.086	611.982
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(16.101)	159.549	680.000	823.448	814.017
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(25.280)	251.055	1.070.000	1.295.775	1.280.940
1ª Emissão	TSM	dez/19	dez/44	530.000	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(30.912)	28.696	664.607	662.391	636.903
1ª Emissão	ESTE	dez/19	dez/44	415.000	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	-	-	-	-	-	(23.328)	127.868	415.000	519.540	499.580
TOTAL									(1.190)	30.651	648.500	677.961	816.841	(140.595)	889.731	7.001.657	7.750.793	7.660.163
Circulante									(365)	30.651	-	30.286	11.945	(17.629)	152.850	203.781	339.002	316.779
Não circulante									(825)	-	648.500	647.675	647.591	(122.966)	736.881	6.797.876	7.411.791	7.343.384

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



A Administração da Companhia, suas controladas e de sua controlada em conjunto mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos nas escrituras das debêntures.

Para as debêntures emitidas pela Companhia, realizam-se as apurações trimestralmente conforme os seguintes índices:

- Controladora - Dívida Líquida / (Dividendos + JCP Recebidos + EBITDA) e (Dividendos + JCP Recebidos + EBITDA) / Despesa Financeira Líquida; e
- Consolidado - Dívida Líquida / EBITDA Ajustado; EBITDA Ajustado / Despesa Financeira Líquida e Dívida Bruta / (Dívida Bruta + Patrimônio Líquido + Participação de Acionistas não Controladores).

Para as debêntures emitidas pelas controladas da Companhia os índices financeiros apurados relacionam-se ao EBITDA, tal como o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida ("ICSD"), e Índice de Capital Próprio ("ICP") que são calculados anualmente, com exceção do contrato de debentures da controlada Ferreira Gomes, o qual é apurado trimestralmente. O não cumprimento das cláusulas restritivas mencionadas acima acarreta o vencimento antecipado das debentures.

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, todas as cláusulas restritivas foram atendidas, e estes índices, estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia e suas controladas.

As debêntures da Companhia e suas controladas não são conversíveis em ações.

Movimentação de debêntures:	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Saldo inicial	659.536	816.841	7.660.163	6.456.006
Ingresso de dívidas (custo a amortizar)	-	-	-	998.359
Provisão de encargos	2.335	12.916	255.577	835.354
Variação monetária	16.090	33.509	33.632	94.553
Amortização do principal	-	(168.278)	(47.723)	(410.032)
Amortização do encargos	-	(35.452)	(150.856)	(314.077)
Saldo final	677.961	659.536	7.750.793	7.660.163

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	31/03/2022							
	Controladora							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
CDI	30.651	-	324.250	324.250	-	-	-	679.151
(-) Custos a amortizar	(253)	(337)	(337)	(263)	-	-	-	(1.190)
	30.398	(337)	323.913	323.987	-	-	-	677.961

Parcelas vencíveis por indexador	31/03/2022							
	Consolidado							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
CDI	141.803	135.987	706.600	488.550	444.485	175.000	300.000	2.392.425
IPCA	107.705	242.346	536.938	736.708	447.593	464.848	2.962.825	5.498.963
(-) Custos a amortizar	(12.341)	(18.249)	(16.856)	(15.894)	(14.291)	(12.891)	(50.073)	(140.595)
	237.167	360.084	1.226.682	1.209.364	877.787	626.957	3.212.752	7.750.793

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

21. Provisões para contingências

- a) A Administração da Companhia e suas controladas, com base em opinião de seus assessores jurídicos e na análise dos processos judiciais pendentes, constituíram provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para os processos em curso, como segue:

Controladora				Consolidado			
Passivo		Ativo		Passivo		Ativo	
Provisões		Depósitos judiciais		Provisões		Depósitos judiciais	
31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Processos judiciais							
Tributário	-	-	-	1.633	1.706	5.008	5.008
Cível	22	6	5	5	1.207	1.180	5.623
Fundiário	-	-	-	-	-	2.850	2.657
Trabalhista	3.946	1.645	806	810	5.353	3.266	2.548
Processos administrativos							
Regulatório (ANEEL)	-	-	-	-	-	26	26
3.968	1.651	811	815	8.193	6.152	16.103	15.862
Circulante	-	-	-	-	-	384	384
Não circulante	3.968	1.651	811	815	8.193	15.719	15.478

- b) Movimentação da provisão para contingências:

Controladora				
31/12/2021	Ingressos	Atualizações	Reversão	31/03/2022

Processos judiciais

Cível	6	-	16	-	22
Trabalhista	1.645	-	2.301	-	3.946
	1.651	-	2.317	-	3.968

Controladora				
31/12/2020	Ingressos	Atualizações	Reversão	31/12/2021

Processos judiciais

Cível	6	-	-	-	6
Trabalhista	5.108	-	1.135	(4.598)	1.645
	5.114	-	1.135	(4.598)	1.651

Consolidado				
31/12/2021	Ingressos	Atualizações	Reversão	31/03/2022

Processos judiciais

Tributário	1.706	-	1	(74)	1.633
Cível	1.180	11	16	-	1.207
Trabalhista	3.266	13	2.325	(251)	5.353
	6.152	24	2.342	(325)	8.193

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Consolidado					
31/12/2020	Ingressos	Atualizações	Reversão	Pagamentos	31/12/2021
Processos judiciais					
Tributário	1.477	-	229	-	1.706
Cível	8.537	241	8	(7.606)	1.180
Trabalhista	8.448	106	1.239	(6.518)	3.266
18.462	347	1.476	(14.124)	(9)	6.152

Em 31 de março de 2022, os processos relacionados a perdas prováveis da Companhia e suas controladas referiam-se aos seguintes principais assuntos:

Tributário

As controladas da Companhia respondem por processos administrativos referentes a retenção de ISS sobre serviços contratados para implantação de usinas e torres de transmissão.

Cível

As controladas da Companhia respondem por processos judiciais, advindos de cobrança de serviços adicionais, originários de contratos de empreitada total, visando corrigir suposto desequilíbrio econômico-financeiro dos contratos firmados.

Trabalhista

A Companhia e suas controladas respondem por certos processos judiciais, advindos de processos trabalhistas por questões de equiparação salarial, horas extras, adicional de periculosidade etc. relacionados a ex-colaboradores.

c) Contingências passivas – risco de perda possível

A Companhia e suas controladas são parte em outros processos judiciais e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos, acredita que as chances de perda são possíveis, devido a sua base sólida de defesa, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre eles 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.

Em 31 de março de 2022, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

31/03/2022		31/12/2021	
Quantidade	Valor	Quantidade	Valor
Processos judiciais			
Tributário	54 44.552	49 46.103	
Cível e Ambiental	54 297.096	56 304.800	
Trabalhista	78 16.705	81 8.813	
Regulatório	5 598	6 2	
191	358.951	192	359.718

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em nota explicativa, as demandas judiciais com probabilidade de perda possível cujo valor em risco da causa supere R\$10.000 para as demandas vinculadas à Companhia e R\$5.000 para as demandas vinculadas às suas controladas e/ou sejam significantes para o negócio da Companhia, tais como ações civis públicas, independentemente do valor em risco.

Resumo dos principais processos com risco de perda possível:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



i) Tributário:

- Execução Fiscal nº 08094733820178230010 - em face da controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante a 2ª Vara da Fazenda Pública de Boa Vista. Trata-se de ação ajuizada para fins de cobrança de diferencial de alíquota de ICMS, referente ao período de 06/2014 a 11/2014 (Convênio CONFAZ nº 143/2012 e Decreto nº 14.982/2013), inicialmente apurado no Auto de Infração nº 492/2015, cujo valor em risco aproximado é de R\$20.000 (R\$18.532 em 31 de dezembro de 2021);
- Processo Administrativo nº 10480729854201815 - em face da controlada Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. (STN), em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal de Recife/PE. Trata-se de lançamento de IRPJ e CSLL em decorrência da glosa de despesas financeiras com o pagamento de juros relativos às debêntures emitidas. O valor em risco aproximado é de R\$17.300 (R\$14.962 em 31 de dezembro de 2021); e
- Processo Administrativo nº 15746720203202021 - em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., trata-se de cobrança de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS e COFINS. O valor em risco aproximado é de R\$9.428 (R\$9.560 em 31 de dezembro de 2021).

ii) Ambiental e Cível:

- Auto de Infração Ambiental nº 014689-A - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$85.300 (R\$81.004 em 31 de dezembro de 2021);

A controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou Termo de Ajustamento de Conduta (TAC 2), no qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, o procedimento será extinto.

- Auto de Infração Ambiental nº 013596-A - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente. O valor em risco aproximado é de R\$69.580 (R\$66.075 em 31 de dezembro de 2021);

A controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou em setembro de 2015, Termo de Ajustamento de Conduta, no qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, o procedimento será extinto.

- Ação de Execução nº 00002067420198030006 - proposta pelo Ministério Público Estadual contra a controlada Ferreira Gomes, por suposto descumprimento da Cláusula 2.9, alíneas 'f' e 'g' do TAC homologado nos autos da Ação Civil Pública nº 001385-48.2016.8.03.00006. O valor em risco aproximado é de R\$17.383 (R\$16.387 em 31 de dezembro de 2021);
- Execução de Título Extrajudicial nº 00023828020184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2. A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco aproximado é de R\$145.377.
- Execução de Título Extrajudicial nº 00046934420184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2 (obrigação de fazer). A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco não pode ser estimado.
- Auto de Infração Ambiental nº 016154 - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$13.994 (R\$13.290 em 31 de dezembro de 2021);

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



- Auto de Infração Ambiental nº 016158 - lavrado em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a empresa, supostamente, ter descumprido ou cumprido parcialmente uma série de condicionantes da Licença de Operação nº 317/2014. O valor em risco aproximado é de R\$5.997 (R\$5.695 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 41971 - lavrado pela Secretaria de Estado de Meio Ambiente do Estado do Amapá em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, contribuído para a poluição do Rio Araguari por lançamento de efluentes fora dos padrões exigidos. O valor em risco aproximado é de R\$5.618;
- Ação Civil Pública nº 00099563820104013100 - proposta pelo Ministério Público Federal e pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Companhia, da Aneel, do Diretor-Presidente do IMAP (Instituto de Meio Ambiente e Ordenamento Territorial do Amapá) e da SEMA/AP - Secretaria do Estado de Meio Ambiente do Estado do Amapá. Trata-se de uma ação de obrigação de fazer e de não fazer para prevenção de danos ambientais envolvendo o licenciamento ambiental. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Civil Pública nº 00016274120158030006 - proposta pelo Ministério Público do Estado do Amapá, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., na qual requer indenização em decorrência de supostos danos materiais causados ao meio ambiente. Com a assinatura do Termo de Ajuste de Conduta (TAC) o processo foi suspenso, sendo que a movimentação decorre apenas da juntada dos documentos comprobatórios de cumprimento. Encontra-se também suspensa, em razão da celebração do TAC, a Ação Penal nº 00016282620158030006 - proposta pelo Ministério Público Estadual, que visa apurar a eventual ocorrência de crime ambiental de mortandade de peixes. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Civil Pública nº 00184082320134013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face da controlada TNE para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$1.233 (R\$1.211 em 31 de dezembro de 2021);
- Ação Civil Pública nº 00013863320168030006 - proposta pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A. e outros com objetivo de compelir os réus a promoverem a reparação integral de todos os danos ambientais causados no Município de Ferreira Gomes/AP, em decorrência de enchente causada por terceiros, assim como adotarem medidas para minimizar os efeitos deletérios relacionados à evento. A presente ação encontra-se suspensa em decorrência da Ação Cautela Inominada nº 00005352820158030006, tendo como objeto a produção antecipada de provas requerida pelo MP. A ação cautelar está em fase de recurso de apelação. Em decorrência do evento, o MPE proveu uma Ação Penal nº 00002968220198030006 em face da FGE e demais empresas, visando a apuração de eventual ocorrência de crimes ambientais de destruição/danificação de floresta considerada de preservação permanente. A referida ação está em fase de resposta à acusação. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Civil Pública nº 00180326620154013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$101 (R\$100 em 31 de dezembro de 2021); e
- Ação Ordinária nº 5013784-97.2020.8.13.0105 - proposta pelo proprietário das terras, em trâmite perante a 1ª Vara Cível de Governador Valadares. Trata-se de ação que visa a Revogação de Liminar de Imissão Provisória na Posse c/c Manutenção na Posse, Danos Morais, Ambientais e Lucros Cessantes, vinculada à Ação de Instituição de Servidão Administrativa nº 5007124-24.2019.8.13.0105. O valor em risco aproximado é de R\$21.234 (R\$20.743 em 31 de dezembro de 2021).

iii) Regulatória:

- **Ação proposta por controladas da Companhia – CNPE nº 03 - Ações Ordinárias com Pedido de Liminar nº 0076295-10.2014.4.01.3400 e nº 0003995-79.2016.4.01.3400** – propostas pela Companhia e pelas controladas Ferreira Gomes Energia S.A., ACE Comercializadora LTDA., Energia dos Ventos I S.A., Energia dos Ventos II S.A., Energia dos Ventos III S.A., Energia dos Ventos IV S.A. e Energia dos Ventos X S.A., contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. Atualmente a Companhia e suas controladas são beneficiadas por liminar impedindo a aplicação dos efeitos desta resolução. O valor somado de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado na Companhia e suas controladas, caso a liminar não seja mantida, é o montante aproximado de R\$286 (R\$255 em 31 de dezembro de 2021).

iv) Arbitragem:

- Procedimento Arbitral: instaurado em face da ETB para dirimir controvérsia decorrente do contrato vinculado a implantação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$63.976 (R\$41.990 em 31 de dezembro de 2021); e
- Procedimento Arbitral: instaurado em face da controlada ETC para dirimir controvérsia decorrente do contrato vinculado a implantação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$11.914 (R\$11.432 em 31 de dezembro de 2021).

Não constam das notas explicativas as demandas jurídicas cuja probabilidade de perda seja remota, exceto por aquelas que, no entendimento da Administração, são importantes para os negócios da Companhia e suas controladas, descritas abaixo:

(i) Arbitragem:

- Processos Arbitrais: as controladas Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e Usina Paulista Queluz de Energia S.A. celebraram contratos de fornecimento de energia distintos, por meio dos quais estas deveriam fornecer, certas quantidades de energia por mês. Tais contratos foram cedidos parcialmente a terceiros, que inadimpliu com suas obrigações de pagamento. Em razão de tais fatos, a Lavrinhas e Queluz ingressaram com ações de execução contra as empresas cedentes e as cessionárias, as quais são solidariamente responsáveis pelas obrigações contratuais. Tendo vista que os contratos de fornecimento de energia possuíam cláusula arbitral, as cedentes, para poder apresentar seus embargos de devedor, instauraram procedimentos arbitrais, requerendo o reequilíbrio dos contratos ou as suas resoluções para todos os fins. Neste sentido, embora a Lavrinhas e Queluz figurem no polo passivo destas arbitragens, elas também são as credoras dos contratos de fornecimento de energia, sendo certo que a chance de perda destas arbitragens é apontada por nossos advogados como remota. Não há valor em risco calculável nesse estágio do processo.

22. Patrimônio líquido

a) Capital autorizado

Nos termos do artigo 8º do seu Estatuto Social, a Companhia está autorizada a aumentar o capital social mediante deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária, por meio da emissão de ações ordinárias e/ou ações preferenciais, até o limite de 1.000.000 (Um bilhão) de ações. Compete, igualmente, ao Conselho de Administração fixar as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de integralização. Os acionistas da Companhia possuem direito de preferência para subscrição de novas ações, ou quaisquer valores mobiliários conversíveis em ações, cujo prazo para exercício será de 30 (trinta) dias.

b) Capital social

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 o capital social da Companhia, subscrito e integralizado, era no valor total de R\$2.981.996, e estava representado por 596.955.970 ações ordinárias e 282.155.299 ações preferenciais, conforme segue abaixo:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



31/03/2022 e 31/12/2021						
Ordinárias		Preferenciais		Total		
Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	
Acionistas						
Controladores	456.905.633	76,54	1.676.184	0,59	458.581.817	52,16
Outros (free float)	140.050.337	23,46	280.479.115	99,41	420.529.452	47,84
Total das ações	596.955.970	100,00	282.155.299	100,00	879.111.269	100,00

c) Reserva de lucros

Refere-se aos valores de: (i) Reserva legal no valor de R\$285.560 em 31 de março de 2022 (R\$285.560 em 31 de dezembro de 2021); (ii) Reserva de investimentos no valor de R\$2.605.373 em 31 de março de 2022 (R\$2.605.373 em 31 de dezembro de 2021); e (iii) Reserva de lucros a realizar no valor de R\$591.409 em 31 de março de 2022 (R\$591.409 em 31 de dezembro de 2021).

d) Reserva de capital

As reservas de capital são decorrentes de ganho ou perda em transação de capital e de reserva para reinvestimento, conforme segue:

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
Ganho (perda) em transação de capital		
EATE	86.821	86.821
ECTE	(3.915)	(3.915)
APAETE	4.643	4.643
Lavrinhas	(4.747)	(4.747)
Queluz	(3.000)	(3.000)
Foz	(50.853)	(50.853)
TME	(27.823)	(27.823)
TCC	79.610	79.610
TPE	104.194	-
TSM	33.088	-
	218.018	80.736
Reserva para reinvestimento		
ENTE	466	466
ETEP	57	57
	523	523
	218.541	81.259

e) Outros resultados abrangentes

Referem-se ao ganho e perda na conversão das informações financeiras das controladas domiciliadas no exterior, conforme demonstrado abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Saldo no início do período	70.865	85.453	67.735	85.155
Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos de operações no exterior				
Controladas:				
La Virgen	(3.418)	1.616	(8.972)	(1.216)
Risaralda	(18)	98	(18)	98
Alupar Peru	(25.511)	(8.349)	(25.511)	(8.349)
Alupar Colombia	(6.417)	(7.953)	(6.417)	(7.953)
Saldo no fim do período	35.501	70.865	26.817	67.735

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



23. Resultado por ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do período atribuível aos acionistas controladores da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo período.

A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para o período findo em 31 de março de 2022 e 2021:

Consolidado	
Período findo em	
31/03/2022	31/03/2021

Numerador:

Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	430.979	323.416
---	---------	---------

Denominador (em milhares de ações)

Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	596.956	596.956
---	---------	---------

Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	282.155	282.155
--	---------	---------

Lucro por ação

Lucro básico e diluído por ação ordinária (*)	0,49024	0,36789
---	---------	---------

Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,49024	0,36789
---	---------	---------

(*) A Companhia não possui instrumentos dilutivos, tais como, instrumentos conversíveis em ações, opções ou bônus de subscrição.

24. Receita operacional líquida

	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receita operacional bruta				
Sistema de transmissão de energia				
Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	132.054	94.801
Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	109.284	505.633
Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	985.322	976.410
	-	-	1.226.660	1.576.844
Sistema de geração de energia				
Suprimento de energia (Nota 25)	26.892	18.638	185.262	181.526
Total - Receita operacional bruta	26.892	18.638	1.411.922	1.758.370
Tributos sobre a receita operacional bruta				
Programa de Integração Social - PIS	(444)	(307)	(10.171)	(7.287)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(2.044)	(1.415)	(46.854)	(33.596)
Pis e Cofins - Diferidos	-	-	(50.426)	(93.774)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	(282)
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	(104)	(95)
	(2.488)	(1.722)	(107.555)	(135.034)
Encargos regulatórios				
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	(8.831)	(7.973)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	(2.506)	(1.911)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	(2.506)	(1.831)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	(1.252)	(917)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	(2.876)	(2.193)
TFSEE e RGR Diferido	-	-	(5.876)	(7.037)
	-	-	(23.847)	(21.862)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(2.488)	(1.722)	(131.402)	(156.896)
Total - Receita operacional líquida	24.404	16.916	1.280.520	1.601.474

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



a) A seguir apresentamos as margens do segmento de transmissão de cada obrigação de desempenho:

	Consolidado	
	Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021
Implementação de infraestrutura		
Receita de infraestrutura	109.284	505.633
Custo de infraestrutura	(59.664)	(260.318)
Margem	49.620	245.315
% Margem percebida	45,40%	48,52%
Operação & Manutenção		
Receita de operação e manutenção	132.054	94.801
Custo de operação e manutenção	(33.315)	(29.661)
Margem	98.739	65.140
% Margem percebida	74,77%	68,71%

25. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em						Período findo em					
	31/03/2022			31/03/2021			31/03/2022			31/03/2021		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Suprimento de energia												
Ambiente livre	-	-	-	-	-	-	192.339	239,87	46.137	72.696	322,33	23.432
Ambiente livre - comercialização	73.674	236,43	17.419	56.187	228,91	12.862	271.294	158,04	42.875	262.021	231,60	60.684
Ambiente livre - partes relacionadas	25.211	55,69	1.404	29.685	55,58	1.650	-	-	-	-	-	-
Ambiente regulado	38.260	210,01	8.035	-	-	-	514.092	184,63	94.918	479.180	167,49	80.260
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	34	-	-	4.126	-	-	1.332	-	-	17.150
Total			26.892			18.638			185.262			181.526
Energia comprada para revenda												
Ambiente livre	(50.976)	184,48	(9.404)	(15.996)	179,61	(2.873)	(150.726)	117,34	(17.686)	(198.732)	149,09	(29.629)
Ambiente livre - partes relacionadas	(86.184)	220,26	(18.983)	(88.344)	203,99	(18.021)	-	-	-	-	-	-
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	-	-	-	(23)	-	-	(2.210)	-	-	(1.235)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	5.381	-	-	2.764	-	-	7.234	-	-	4.169
Total			(23.006)			(18.153)			(12.662)			(26.695)

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



26. Custos e despesas

Controladora						
Período findo em						
31/03/2022				31/03/2021		
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total		Despesas	Custos dos serviços prestados	Total
Gerais e administrativas				Gerais e administrativas		
Pessoal	(3.466)	(172)	(3.638)	(3.319)	(293)	(3.612)
Honorários da administração	(2.026)	-	(2.026)	(1.820)	-	(1.820)
Material	(15)	-	(15)	(18)	-	(18)
Serviços de terceiros	(561)	-	(561)	(1.064)	(105)	(1.169)
Depreciação e amortização	(2.047)	-	(2.047)	(522)	-	(522)
Provisões	(2.317)	-	(2.317)	-	-	-
Aluguéis	67	-	67	(46)	-	(46)
Seguros	(11)	-	(11)	(11)	-	(11)
Doações, contribuições e subvenções	(227)	(46)	(273)	(35)	(40)	(75)
Tributos e taxas	(89)	-	(89)	(259)	-	(259)
Outros	(169)	(1)	(170)	(7)	-	(7)
Total	(10.861)	(219)	(11.080)	(7.101)	(438)	(7.539)

Consolidado									
Período findo em									
31/03/2022				31/03/2021					
Custos do serviço		Despesas		Total	Custos do serviço		Despesas		Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados		Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas			
Pessoal	(21.746)	(5.505)	(11.637)	(38.888)	(17.964)	(6.075)	(10.380)	(34.419)	
Honorários da administração	-	-	(4.973)	(4.973)	-	-	(4.300)	(4.300)	
Material	(2.708)	(23.010)	(575)	(26.293)	(4.533)	(39.235)	(229)	(43.997)	
Serviços de terceiros	(17.077)	(27.347)	(11.364)	(55.788)	(13.448)	(278.836)	(7.066)	(299.350)	
Depreciação e amortização	(35.500)	-	(3.007)	(38.507)	(27.883)	-	(1.553)	(29.436)	
Provisões	61	-	(2.327)	(2.266)	3.240	(1.411)	(4)	1.825	
Aluguéis	(2.196)	(279)	(494)	(2.969)	(1.768)	(269)	(271)	(2.308)	
Seguros	(5.240)	-	(173)	(5.413)	(4.171)	(126)	(109)	(4.406)	
Doações e contribuições	(196)	-	(651)	(847)	(181)	-	(523)	(704)	
Tributos e taxas	(1.496)	(102)	(412)	(2.010)	(1.210)	(1.228)	(623)	(3.061)	
Outros	(258)	(3.421)	(234)	(3.913)	(439)	(66.069)	(879)	(67.387)	
Total	(86.356)	(59.664)	(35.847)	(181.867)	(68.357)	(393.249)	(25.937)	(487.543)	

O valor de "Outros" em Custo de infraestrutura refere-se a basicamente custo de dívida considerado como custo de infraestrutura, gastos com faixas de servidão e outros gastos.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



27. Receitas e despesas financeiras

	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receitas Financeiras				
Receita de aplicações financeiras	11.250	2.160	43.957	6.965
Atualização monetária	689	152	4.249	1.228
Outras receitas financeiras (*)	11.835	17.488	1.606	2.622
Total	23.774	19.800	49.812	10.815
Despesas Financeiras				
Encargos sobre dívida	(18.425)	(12.807)	(329.332)	(180.878)
Ganho (perda) na variação cambial	(25)	18	59.371	(34.291)
Atualização monetária	-	-	(1.027)	(2.818)
Juros sobre arrendamentos	(8)	(30)	(1.309)	(1.098)
Despesas bancárias	(233)	(321)	(1.727)	(984)
Outras despesas financeiras	(165)	(196)	(1.096)	(856)
Total	(18.856)	(13.336)	(275.120)	(220.925)
Total Líquido	4.918	6.464	(225.308)	(210.110)

(*) O montante de R\$11.815 (R\$15.062 em 31 de março de 2021) em Outras receitas financeiras da controladora, refere-se a comissão de aval sobre empréstimos prestados pela Alupar em favor de controladas, veja nota explicativa nº 29, com base em acordo efetuado entre os acionistas controladores e os acionistas não controladores dessas controladas.

28. Imposto de renda e contribuição social

a) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social corrente registrados no balanço patrimonial:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	28.284	27.464	50.245	49.603
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	1.487	1.242	8.408	5.170
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	1	-	14.385	13.783
Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis	29.772	28.706	73.038	68.556
Circulante	29.772	28.706	69.280	65.067
Não circulante	-	-	3.758	3.489

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	14.756	24.826
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	15.597	40.727
Total de Imposto de renda e contribuição social a pagar	-	-	30.353	65.553

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



b) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social diferidos registrados no balanço patrimonial:

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social diferidos		
Imposto de renda diferido - ativo	14.948	16.708
Contribuição social diferida - ativo	4.340	3.499
Total	19.288	20.207
Imposto de renda diferido - passivo	1.859.424	1.811.556
Contribuição social diferida - passivo	810.010	760.424
Total	2.669.434	2.571.980

As empresas de lucro real com impacto pela lei 12.973, são: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE, TME e ETVG.

As empresas EBTE, FOZ, FGE, ELTE e Verde 8 possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal.

Detalhamento da origem do IR/CS diferidos:

	Consolidado			
	Balanço patrimonial		Resultado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/03/2021
Prejuízo fiscal e base negativa	19.288	20.207	(4.377)	(773)
Contrato de concessão	(2.666.188)	(2.568.752)	(91.590)	(178.625)
Diferimento de receita para órgãos públicos	(3.246)	(3.228)	(3.246)	(2.825)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.650.146)	(2.551.773)	(99.213)	(182.223)

Créditos fiscais a compensar

Conforme preceitua o pronunciamento CPC 32, um ativo ou passivo fiscal diferido deve ser reconhecido sobre todas as diferenças temporárias dedutíveis ou tributáveis, respectivamente. Uma diferença temporária é a diferença entre o valor contábil do ativo ou passivo nas informações contábeis intermediárias e a sua base para fins de tributação. Esse pronunciamento também requer a contabilização de um ativo fiscal diferido sobre prejuízos fiscais não utilizados na medida em que seja provável que serão gerados lucros tributáveis futuros para possibilitar a compensação desse ativo fiscal diferido.

Em 31 de março de 2022, a Alupar acumula prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social que gerariam potenciais créditos tributários, conforme abaixo. Tais créditos não foram reconhecidos, tendo em vista que as operações da Companhia não apresentarão base tributável de resultados que garanta a realização desses créditos.

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
Créditos fiscais não reconhecidos		
Prejuízo fiscal	634.316	633.833
Base negativa de contribuição social	663.758	663.183

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



c) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021, é como segue:

	Consolidado	
	Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021
a) Composição dos tributos no resultado:		
Imposto de renda e contribuição social correntes	(29.636)	(25.465)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(99.213)	(182.223)
Total	(128.849)	(207.688)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:		
Resultado antes dos tributos	867.728	868.575
Alíquota nominal	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(295.028)	(295.316)
Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:		
Incentivo Fiscal (*)	29.538	28.899
Doações - Lei Rouanet/Esporte/FIA	420	-
Compensação de prejuízo fiscal e base negativa	(3.753)	620
(-) Despesas e provisões indedutíveis	1.273	(546)
(-) Resultado de equivalência patrimonial	39	(498)
(-) Exclusão - Receita financeira da concessão - Art. 84 inciso II IN nº 1515/1	193.696	162.902
(+) Adição "AVP"- Art. 84 inciso II IN nº 1515/14	(132.019)	(55.333)
Reversão do efeito da alíquota lucro presumido	19.361	22.594
Exclusão dos efeitos CPC 47	50.873	(45.408)
Diferimento de órgãos públicos	(3.246)	(2.825)
Outras	9.997	(22.777)
Despesa de imposto de renda e contribuição social	(128.849)	(207.688)
c) Alíquota efetiva	14,8%	23,9%

(*) Incentivos fiscais federais que garantem a redução de 75% do imposto de renda na região da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) e da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE).

d) A abertura por Empresa referente ao regime de apuração do imposto de renda e contribuição social, incluindo as alíquotas de PIS/COFINS das controladas é como segue:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Empresas	Referente Ano Fiscal 2022				
	Aliquota de Pis e Cofins	Incentivo fiscal REIDI até:	Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE até:	Incentivo fiscal de ICMS até:	Regime de tributação
Controladas					
Alupar Peru	Não aplicável	-	-	-	(***)
Transminas	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Alupar Chile	Não aplicável	-	-	-	(***)
Foz	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Ijuí	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Lavrinhas	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Queluz	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Ferreira Gomes (**)	9,25%	-	2026	-	Lucro Real
GET	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Risaralda	Não aplicável	-	-	-	(***)
Alupar Colombia	Não aplicável	-	-	-	(***)
Verde 8 (**)	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Agua Limpa	9,25%	-	-	-	Lucro Real
La Virgen	Não aplicável	-	-	-	(***)
EATE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2023	-	Lucro Real
STN	9,25%	-	2025	-	Lucro Real
ETES	9,25%	2021	2030	-	Lucro Real
ETEP (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2025	-	Lucro Real
ENTE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	2025	-	Lucro Real
ERTE (*)	3,65%	-	2024	-	Lucro Presumido
ECTE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	-	-	-	Lucro Real
ETEM	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
ETVG	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
ELTE	9,25%	2020	-	-	Lucro Real
Lumitrans	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
STC	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ACE	9,25%	-	-	-	Lucro Real
AF	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Windepar	9,25%	-	-	-	Lucro Real
ETAP	9,25%	-	2029	-	Lucro Real
ETC	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
TCC	9,25%	2022	-	2020	Lucro Real
TPE	9,25%	2022	2031	2020	Lucro Real
TSM	9,25%	2022	-	-	Lucro Real
UFV Pitombeira	9,25%	-	-	-	Lucro Real
AETE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EBTE	9,25%	-	2020	-	Lucro Real
Transleste	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Transudeste	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Transirapé	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ESDE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ETSE	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
ESTE	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EDV I	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV II	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV III	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV IV	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
EDV X	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
TCE	Não aplicável	-	-	-	(***)
EDTE	9,25%	-	2029	-	Lucro Real
TME	9,25%	-	2024	-	Lucro Real
ETB	9,25%	2022	2030	2020	Lucro Real
EAP I	3,65%	2022	-	-	Lucro Presumido
EAP II	3,65%	2022	-	-	Lucro Presumido
EAP III	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP IV	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP V	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP VI	9,25%	-	-	-	Lucro Real
EAP VII	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Controlada em conjunto					
TNE	9,25%	2017	-	-	Lucro Real

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



(*) De acordo com a Lei 10.637/2002, os contratos de concessão das concessionárias de energia elétrica firmados anteriormente a 31 de outubro de 2003 estão submetidos à dedução de 3,65% Pis/Cofins. (***) Em 08 de outubro de 2018 foi publicado no D.O. o reconhecimento do regime especial de tributação aplicável às empresas integrantes da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), criado pelo art. 47 da Lei de nº 10.637/2002, no qual a empresa passou a tributar as receitas oriundas dessas transações pela alíquota do regime cumulativo (3,65%) nas contribuições de PIS e COFINS. (***) O regime de tributação das controladas do exterior seguem as determinações da legislação fiscal de seus respectivos países.

29. Partes relacionadas

a) Todas as transações com partes relacionadas podem ser assim demonstradas:

Parte relacionada / transação	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Balanco patrimonial				
Ativo				
Cientes - Venda de energia ambiente livre (v)	512	149	-	-
Foz do Rio Claro	-	149	-	-
Ferreira Gomes	512	-	-	-
Outros ativos	3.888	3.888	-	-
TPE - comissão de aval (vi)	1.688	1.688	-	-
ETB - comissão de aval (vi)	1.127	1.127	-	-
TCC - comissão de aval (vi)	1.073	1.073	-	-
Dividendos a receber (i)	293.453	341.754	75	75
Transminas	8.338	8.338	-	-
EATE	62.029	62.029	-	-
ENTE	24.001	24.001	-	-
ECTE	11.328	11.328	-	-
ERTE	2.193	2.193	-	-
ETEP	3.401	3.401	-	-
STN	9.813	11.909	-	-
STC	485	485	-	-
Lumitrans	371	371	-	-
ETES	16.915	16.915	-	-
Ijuí	7.835	7.835	-	-
Foz	8.176	8.176	-	-
Lavrinhas	4.781	13.262	-	-
Queluz	5.339	25.936	-	-
TME	381	3.981	-	-
ETEM	4.301	3.899	-	-
ETVG	16.469	15.557	-	-
Ferreira Gomes	7.376	6.171	-	-
TNE	75	75	75	75
ETAP	38.054	38.054	-	-
ETC	26.517	26.942	-	-
TPE	19.597	19.677	-	-
TCC	14.147	14.290	-	-
ETB	-	13.625	-	-
APAETE	1.531	3.304	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital (ii)	51.933	215.433	-	-
GET	695	695	-	-
Pitombeira	970	970	-	-
Alupar Chile	2.886	2.887	-	-
TSM	-	106.500	-	-
EAP I	15.700	38.044	-	-
EAP II	30.217	65.154	-	-
EAP III	296	229	-	-
EAP IV	271	242	-	-
EAP V	232	179	-	-
EAP VI	336	255	-	-
EAP VII	330	278	-	-
Passivo				
Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (iii)	6.539	30.932	-	-
Ferreira Gomes	6.539	28.859	-	-
Lavrinhas	-	691	-	-
Queluz	-	691	-	-
Verde 8	-	691	-	-
Dividendos a pagar (iv)	360.439	360.439	528.103	568.412
Guarupart	185.103	185.103	185.103	185.103
Acionistas minoritários da controladora	175.336	175.336	175.336	175.336
Acionistas não controladores	-	-	167.664	207.973

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Parte relacionada / natureza da transação	Controladora	
	Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021

Demonstração do resultado

Receita - Suprimento de energia (v)	1.404	1.650
Ferreira Gomes	1.217	1.650
Foz do Rio Claro	187	-
Custo - Energia comprada para revenda (iii)	(18.983)	(18.021)
Ferreira Gomes	(18.983)	(17.416)
Verde 8	-	(605)
Receitas financeiras	11.815	16.302
Caixa Econômica Federal - Investimento de curto prazo	-	1.042
Verde 8 Energia S.A. - Juros sobre nota de débito	-	198
TPE - comissão de aval (vi)	5.144	7.985
ETB - comissão de aval (vi)	3.402	6.652
TCC - comissão de aval (vi)	3.269	425

- i) Refere-se a dividendos a receber referente aos exercícios de 2021, de 2020 e anteriores das controladas da Companhia e que serão liquidados até o final do exercício de 2022;
- ii) Refere-se a adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC) efetuado pela Companhia em suas controladas para reforço de caixa o qual serão integralizados até junho de 2022;
- iii) Refere-se a compra de energia das controladas para suprir a necessidade de energia para atendimento dos contratos de venda de outras controladas, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 25;
- iv) Refere-se aos dividendos a pagar pela Companhia e suas controladas aos acionistas;
- v) Refere-se a venda de energia da Alupar para suas controladas em decorrência da necessidade das mesmas de aquisição de energia no mercado de curto prazo para atendimento de seus contratos, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 25;
- vi) Refere-se a comissão de aval sobre empréstimos, prestados pela Alupar em favor das controladas, cuja remuneração cobrada é de 1,55% ao ano do saldo garantido pela Alupar, devida a partir da entrada em operação comercial do empreendimento até o término da fiança. As condições comerciais foram aprovadas tanto pela ANEEL quanto pelos acionistas não controladores dessas controladas.

b) Garantias

A relação das garantias vigentes referentes a contratos de empréstimos, financiamento, debêntures, contratos de fornecimento, supervisão de montagem, supervisão de comissionamento, fiança e locação de imóvel não residencial entre a Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 29 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022. No período findo em 31 de março de 2022 não ocorreram movimentações.

c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 11 de abril de 2022, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria para o exercício social de 2022 no montante de até R\$13.910 líquido de encargos sociais – INSS, ônus da Companhia conforme Ofício Circular SEP 01/2021 da CVM, sendo R\$1.644 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$12.166 referentes à remuneração da Diretoria, ainda foi aprovada a remuneração dos membros do Conselho Fiscal no montante mínimo previsto em lei de 10% (dez por cento) da remuneração média de cada diretor.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Controladora		Consolidado	
	Período findo em		Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Remuneração da diretoria (i)	1.389	1.259	3.499	3.010
Remuneração do conselho	250	210	557	426
Encargos sociais do conselho e diretoria	387	351	917	864
Total	2.026	1.820	4.973	4.300

- i) Compostos por ordenados, salários, participação nos lucros, benefícios não monetários (tais como assistência médica e odontológica), benefícios de aposentadoria, seguro de vida e gratificações.

30. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

30.1. Considerações gerais

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração. A Companhia e suas controladas limitam os seus riscos de crédito por meio da aplicação de seus recursos em instituições financeiras de primeira linha.

30.2. Valor Justo e Hierarquia do valor justo

Encontra-se a seguir uma compactação por classe do valor contábil e do valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas apresentados em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, bem como, utilizaram a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros e pela técnica de avaliação:

- Nível 1 – preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- Nível 2 – outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e
- Nível 3 – técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

	Consolidado					
	31/03/2022		31/12/2021		Classificação	Nível
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
Ativos financeiros						
Caixa e bancos	37.659	37.659	35.208	35.208	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	411.554	411.554	341.911	341.911	Valor justo por meio do resultado	2
Investimentos de curto prazo	1.547.125	1.547.125	1.553.503	1.553.503	Valor justo por meio do resultado	2
Títulos e valores mobiliários	131.710	131.710	121.666	121.666	Valor justo por meio do resultado	2
Contas a receber de clientes	396.199	396.199	416.231	416.231	Custo amortizado	-
	2.524.247	2.524.247	2.468.519	2.468.519		
Passivos financeiros						
Fornecedores	460.822	460.822	198.387	198.387	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.186.946	2.186.946	2.387.593	2.387.593	Custo amortizado	-
Debêntures	7.750.793	7.746.381	7.660.163	7.655.751	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	44.929	44.929	48.413	48.413	Custo amortizado	-
	10.443.490	10.439.078	10.294.556	10.290.144		

No período findo em 31 de março de 2022, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível 1 e nível 2, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível 2 e nível 3.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



As metodologias utilizadas pela Companhia e suas controladas para a divulgação do valor justo foram as seguintes:

- Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.
- Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):
 - i) BNDES/BNB/FINAME/FINEM: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia e suas controladas utilizaram o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas; e
 - ii) FCO Banco do Brasil: como os valores a pagar são reajustados pela TJLP (taxa de juros de referência do Governo Federal), o valor justo dessa dívida é o próprio valor contábil, uma vez que estão refletidas as taxas de mercado para este instrumento financeiro.
- Debêntures: o valor justo para as debêntures com mercado ativo não possui diferença relevante para o saldo contábil, uma vez que a variação do valor do preço unitário no mercado secundário divulgado no sítio eletrônico www.debentures.com.br é próximo ao valor contábil.

Para as debêntures das controladas que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base em suas debêntures e de suas controladas com características similares, realizou o cálculo do valor justo e não identificou diferenças relevantes. Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período findo em 31 de março de 2022.

30.3. Informações sobre Liquidez

As informações sobre liquidez e políticas utilizadas pela Companhia e suas controladas estão divulgados na nota explicativa nº 30.3 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

Os vencimentos contratuais dos principais passivos financeiros na data das informações contábeis intermediárias estão apresentados nas notas explicativas 19 e 20.

Em 31 de março de 2022, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 40,4% de recursos próprios em contrapartida a 59,6% de capital de terceiros (38,9% de recursos próprios e 61,1% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2021).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 92,6% em 31 de março de 2022 (97% em 31 de dezembro de 2021).

30.4. Informações qualitativas e quantitativas sobre Instrumentos Financeiros

Análise de sensibilidade das aplicações financeiras

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras as quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 31 de março de 2022, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 25 de março de 2022, foi extraída a projeção dos indexadores SELIC/CDI e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Para cada cenário foi calculada a receita financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos sobre os rendimentos das aplicações. A data base utilizada da carteira foi 31 de março de 2022 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 31.03.2022	Projeção Receitas Financeiras - Um Ano				
			Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento	
				Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
			12,00%	6,00%	9,00%	15,00%	18,00%
Equivalentes de caixa	CDI	411.554	49.386	24.693	37.040	61.733	74.080
Investimentos de curto prazo	CDI	1.547.125	185.655	92.828	139.241	232.069	278.483
Títulos e valores mobiliários	CDI	131.710	15.805	7.903	11.854	19.757	23.708
Total		2.090.389	250.846	125.424	188.135	313.559	376.271

Análise de sensibilidade ao risco de taxa de juros

Com a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nas dívidas aos quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 31 de março de 2022, foram definidos 05 cenários diferentes. Como cenário provável, adotado pela Companhia, o CDI e o IPCA projetados foram obtidos por meio do relatório Focus do Banco Central de 25 de março de 2022; e no caso da TJLP, a taxa utilizada foi a última divulgada pelo Conselho Monetário Nacional; a partir destes parâmetros foram calculados os cenários I e II com 25% e 50% de redução do risco e os cenários III e IV com 25% e 50% de elevação do risco, respectivamente.

Para cada cenário foi calculada a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data-base utilizada da carteira foi 31 de março de 2022, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Empréstimos, financiamentos e debêntures - Consolidado	Indexador	Taxa de juros média a.a.	Posição em 31.03.2022 (*)	Projeção Despesas Financeiras - Um Ano				
				Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento	
					Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
Empréstimos e financiamentos				6,82%	3,41%	5,12%	8,53%	10,23%
	TJLP +	2,35%	601.596	56.163	35.164	45.664	66.660	77.159
	IPCA +	1,68%	59.945	4.722	2.865	3.793	5.651	6.580
	CDI +	3,06%	512.446	47.882	31.787	39.835	55.930	63.977
Debêntures				12,00%	6,00%	9,00%	15,00%	18,00%
	CDI +	4,91%	2.392.425	1.144.370	954.899	1.049.633	1.239.106	1.333.841
	IPCA +	5,43%	5.498.963	651.936	475.255	563.595	740.276	828.615
Total			9.065.375	1.905.073	1.499.970	1.702.520	2.107.623	2.310.172

(*) A posição da data-base refere-se ao principal das dívidas sem considerar os encargos e exceto também os contratos que são remunerados com taxa fixa.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



30.5. Fatores de risco que podem afetar os negócios da Companhia e suas controladas

Os principais fatores de risco que afetam o negócio da Companhia e suas controladas estão divulgados na nota explicativa nº 30.5 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.186.946	2.387.593
Debêntures	677.961	659.536	7.750.793	7.660.163
Dívida bruta	677.961	659.536	9.937.739	10.047.756
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(62.076)	(65.529)	(449.213)	(377.119)
(-) Investimentos de curto prazo	(451.123)	(455.336)	(1.547.125)	(1.553.503)
(-) Títulos e valores mobiliários	-	-	(131.710)	(121.666)
Dívida líquida	164.762	138.671	7.809.691	7.995.468
Patrimônio líquido	7.084.134	6.551.237	10.733.542	10.001.723
Índice de endividamento líquido	0,02	0,02	0,73	0,80

31. Informações por segmento

Os principais segmentos operacionais da Alupar consistem nas atividades de transmissão e geração de energia. Existem também os segmentos: (a) Holding que compreende as atividades financeiras de investimentos e corporativas não associadas aos segmentos operacionais reportáveis; e (b) "Outros" que compreende atividade de comercialização e serviços de O&M que por não serem relevantes não estão sendo reportados separadamente.

Os indicadores chaves utilizados pelos principais tomadores de decisão da Companhia são o lucro líquido e LAJIDA. Ao LAJIDA não é feito nenhum ajuste.

Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos findos em 31 de março de 2022 e de 2021 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	31/03/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.230.855	178.757	-	29.486	1.439.098	(4.195)	(22.981)	1.411.922
Receita de operação e manutenção	132.485	-	-	-	132.485	(431)	-	132.054
Receita de infraestrutura	107.361	-	-	-	107.361	1.923	-	109.284
Remuneração do ativo da concessão	991.009	-	-	-	991.009	(5.687)	-	985.322
Suprimento de energia	-	178.757	-	26.892	205.649	-	(20.387)	185.262
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.594	2.594	-	(2.594)	-
Deduções da receita operacional bruta	(115.437)	(13.694)	-	(2.832)	(131.963)	561	-	(131.402)
Receita operacional líquida	1.115.418	165.063	-	26.654	1.307.135	(3.634)	(22.981)	1.280.520
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(10.043)	-	(23.006)	(33.049)	-	20.387	(12.662)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(8.909)	-	-	(8.909)	-	-	(8.909)
CFURH	-	(2.698)	-	-	(2.698)	-	-	(2.698)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(33.280)	(19.987)	-	(1.441)	(54.708)	1.258	2.594	(50.856)
Custo de infraestrutura	(62.385)	-	-	-	(62.385)	2.721	-	(59.664)
Depreciação / Amortização	(1.306)	(34.167)	-	(40)	(35.513)	13	-	(35.500)
	(96.971)	(75.804)	-	(24.487)	(197.262)	3.992	22.981	(170.289)
Lucro bruto	1.018.447	89.259	-	2.167	1.109.873	358	-	1.110.231
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(14.988)	(9.262)	(12.039)	-	(36.289)	442	-	(35.847)
Equivalência patrimonial	-	-	496.449	-	496.449	-	(496.563)	(114)
Outras receitas	1.515	17.710	(112)	-	19.113	-	-	19.113
Outras despesas	(225)	-	(122)	-	(347)	-	-	(347)
	(13.698)	8.448	484.176	-	478.926	442	(496.563)	(17.195)
LAJIR	1.004.749	97.707	484.176	2.167	1.588.799	800	(496.563)	1.093.036
Depreciação / Amortização	1.924	34.386	2.170	40	38.520	(13)	-	38.507
LAJIDA	1.006.673	132.093	486.346	2.207	1.627.319	787	(496.563)	1.131.543
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(255.225)	(31.755)	181	(142)	(286.941)	6	11.815	(275.120)
Encargos de dívidas	(241.617)	(63.387)	(25.496)	(141)	(330.641)	-	-	(330.641)
Variações cambiais	99	33.010	26.262	-	59.371	-	-	59.371
Outras	(13.707)	(1.378)	(585)	(1)	(15.671)	6	11.815	(3.850)
Receitas financeiras	13.838	21.547	26.238	417	62.040	(413)	(11.815)	49.812
Receitas de aplicações financeiras	12.720	18.448	12.920	279	44.367	(410)	-	43.957
Outras	1.118	3.099	13.318	138	17.673	(3)	(11.815)	5.855
	(241.387)	(10.208)	26.419	275	(224.901)	(407)	-	(225.308)
LAIR	763.362	87.499	510.595	2.442	1.363.898	393	(496.563)	867.728
IR e CSLL correntes	(19.424)	(9.733)	(306)	(284)	(29.747)	111	-	(29.636)
IR e CSLL diferidos	(94.505)	(2.569)	(1.858)	-	(98.932)	(281)	-	(99.213)
	(113.929)	(12.302)	(2.164)	(284)	(128.679)	(170)	-	(128.849)
Lucro líquido Consolidado	649.433	75.197	508.431	2.158	1.235.219	223	(496.563)	738.879
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(307.900)	(307.900)
Lucro líquido acionistas controladores	649.433	75.197	508.431	2.158	1.235.219	223	(804.463)	430.979
Tota do Ativo	9.437.769	21.697.550	5.947.208	20.891	37.103.418	(334.578)	(10.207.789)	26.561.051
Investimentos avaliados pelo MEP	8.311.554	1.444.878	89.857	58	9.846.347	-	(9.703.272)	143.075
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	9.437.769	21.697.550	5.947.208	20.891	37.103.418	(334.578)	(10.207.789)	26.561.051

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	31/03/2021							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.583.120	182.558	-	21.004	1.786.682	(6.276)	(22.036)	1.758.370
Receita de operação e manutenção	95.199	-	-	-	95.199	(398)	-	94.801
Receita de infraestrutura	506.133	-	-	-	506.133	(500)	-	505.633
Remuneração do ativo da concessão	981.788	-	-	-	981.788	(5.378)	-	976.410
Suprimento de energia	-	182.558	-	18.638	201.196	-	(19.670)	181.526
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.366	2.366	-	(2.366)	-
Deduções da receita operacional bruta	(143.588)	(12.108)	-	(2.036)	(157.732)	836	-	(156.896)
Receita operacional líquida	1.439.532	170.450	-	18.968	1.628.950	(5.440)	(22.036)	1.601.474
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(28.212)	-	(18.153)	(46.365)	-	19.670	(26.695)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(7.965)	-	-	(7.965)	-	-	(7.965)
CFURH	-	(2.650)	-	-	(2.650)	-	-	(2.650)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(28.768)	(13.083)	-	(1.553)	(43.404)	564	2.366	(40.474)
Custo de infraestrutura	(393.730)	-	-	-	(393.730)	481	-	(393.249)
Depreciação / Amortização	(1.470)	(26.397)	-	(29)	(27.896)	13	-	(27.883)
	(423.968)	(78.307)	-	(19.735)	(522.010)	1.058	22.036	(498.916)
Lucro bruto	1.015.564	92.143	-	(767)	1.106.940	(4.382)	-	1.102.558
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(12.591)	(5.548)	(7.852)	-	(25.991)	54	-	(25.937)
Equivalência patrimonial	-	-	339.463	-	339.463	-	(337.997)	1.466
Outras receitas	360	946	-	-	1.306	-	-	1.306
Outras despesas	(596)	5	(117)	-	(708)	-	-	(708)
	(12.827)	(4.597)	331.494	-	314.070	54	(337.997)	(23.873)
LAJIR	1.002.737	87.546	331.494	(767)	1.421.010	(4.328)	(337.997)	1.078.685
Depreciação / Amortização	2.058	26.725	637	29	29.449	(13)	-	29.436
LAJIDA	1.004.795	114.271	332.131	(738)	1.450.459	(4.341)	(337.997)	1.108.121
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(136.369)	(60.679)	(39.854)	(84)	(236.986)	5	16.056	(220.925)
Encargos de dívidas	(119.239)	(41.969)	(20.714)	(83)	(182.005)	1	28	(181.976)
Variações cambiais	(182)	(15.746)	(18.363)	-	(34.291)	-	-	(34.291)
Outras	(16.948)	(2.964)	(777)	(1)	(20.690)	4	16.028	(4.658)
Receitas financeiras	4.170	1.745	20.874	95	26.884	(13)	(16.056)	10.815
Receitas de aplicações financeiras	2.212	1.559	3.193	12	6.976	(11)	-	6.965
Outras	1.958	186	17.681	83	19.908	(2)	(16.056)	3.850
	(132.199)	(58.934)	(18.980)	11	(210.102)	(8)	-	(210.110)
LAIR	870.538	28.612	312.514	(756)	1.210.908	(4.336)	(337.997)	868.575
IR e CSLL correntes	(20.200)	(5.003)	(65)	(210)	(25.478)	13	-	(25.465)
IR e CSLL diferidos	(182.839)	(832)	-	-	(183.671)	1.448	-	(182.223)
	(203.039)	(5.835)	(65)	(210)	(209.149)	1.461	-	(207.688)
Lucro líquido Consolidado	667.499	22.777	312.449	(966)	1.001.759	(2.875)	(337.997)	660.887
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(337.471)	(337.471)
Lucro líquido acionistas controladores	667.499	22.777	312.449	(966)	1.001.759	(2.875)	(675.468)	323.416
Tota do Ativo	8.634.786	18.722.123	5.139.383	8.654	32.504.946	(299.682)	(8.671.297)	23.533.967
Investimentos avaliados pelo MEP	7.148.689	1.113.136	-	-	8.261.825	-	(8.132.626)	129.199
Total do Passivo e Patrimônio líquido	8.634.786	18.722.123	5.139.383	8.654	32.504.946	(299.682)	(8.671.297)	23.533.967

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



32. Benefícios a empregados

A Companhia e suas controladas oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: assistência médica, vale transporte, auxílio alimentação, auxílio educação, plano de previdência privada que por sua vez propõe planos de complementação de aposentadoria, onde o plano de aposentadoria é de contribuição definida, sendo utilizado o regime financeiro de capitalização, no cálculo atuarial das reservas.

A tabela abaixo demonstra os valores dos benefícios concedidos aos empregados da Companhia e suas controladas.

	Consolidado	
	Período findo em	
	31/03/2022	31/03/2021
Remuneração direta	27.653	27.849
Auxílio alimentação	2.376	2.130
Assistência médica e seguro de vida	3.011	3.230
Vale transporte	29	47
Auxílio educação	185	176
Previdência privada (a)	743	361
Outros benefícios à empregados	4.161	423
Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS)	2.410	1.883
Previdência social (INSS)	6.047	5.949
Total	46.615	42.048

- a) A Companhia e suas controladas patrocinam planos de benefícios suplementares de aposentadoria para seus empregados, implementado num plano de contribuição definida. Um banco privado é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia e suas controladas. O custeio do plano para as parcelas de contribuição definida é paritário entre a Companhia e suas controladas e os empregados. O custeio da parcela de contribuição definida é baseado em percentual escolhido livremente pelo participante (no valor de 1% sobre a parcela do salário de participação limitado até 8%, variando de acordo com a faixa etária do empregado) e com contrapartida, a Companhia e suas controladas farão a contribuição no valor de 100% da contribuição efetuada pelo participante.

33. Compromissos

Em 31 de março de 2022, as controladas em fase pré-operacional mantêm contratos de prestação de serviços, gastos ambientais e fornecimento de materiais para a construção dos respectivos empreendimentos, conforme detalhado a seguir:

Controlada:	Valor
ELTE	10.203
UFV Pitombeiras	166.216
Total Consolidado	176.419

* * *

José Luiz Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro
e de Relações com Investidores

Daniela Ribeiro Mendes
Contadora responsável
CRC 1SP199348/O-0

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão das informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas da
Alupar Investimento S.A.
São Paulo – SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Alupar Investimento S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem os balanços patrimoniais em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações dos resultados, dos resultados abrangentes, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 (R4) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional 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 (“CVM”), 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 individuais e consolidadas

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 a NBC TG 21 (R4) e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de 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 diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de 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 na NBC TG 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 os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 10 de maio de 2022.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP034519/O-6

Eduardo Wellichen
Contador - CRC-1SP184050/O-6

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

São Paulo, 10 de maio de 2022.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, VI DA INSTRUÇÃO CVM 480/09 e CVM 586/17

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996 - 16º andar, Vila Olímpia, Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38, nos termos do inciso VI, do parágrafo 1º 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, que revimos, discutimos e concordamos com as Informações contábeis intermediárias para o período findo em 31 de março de 2022.

Paulo Roberto de Godoy Pereira
Diretor Presidente

José Luiz de Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro e de Relações com Investidores

Enio Luigi Nucci
Diretor Técnico e Comercial

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

São Paulo, 10 de maio de 2022.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, V DA INSTRUÇÃO CVM 480/09 e CVM 586/17

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996 - 16º andar, Vila Olímpia, Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38, nos termos do inciso V, do parágrafo 1º 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, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes, relativamente às informações contábeis intermediárias, para o período findo em 31 de março de 2022.

Paulo Roberto de Godoy Pereira
Diretor Presidente

José Luiz de Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro e de Relações com Investidores

Enio Luigi Nucci
Diretor Técnico e Comercial