

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 30/06/2022	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	8
--------------------------------	---

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

DFs Consolidadas

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

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

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

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

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	17
--	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	20
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	21
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	22
--------------------------	----

Notas Explicativas	32
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	93
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	94
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	95
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 30/06/2022
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 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	8.198.403	7.622.100
1.01	Ativo Circulante	919.958	912.364
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	127.557	65.529
1.01.02	Aplicações Financeiras	535.307	455.336
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	535.307	455.336
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	535.307	455.336
1.01.03	Contas a Receber	213.317	356.094
1.01.03.01	Clientes	4.771	10.452
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	4.771	10.452
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	208.546	345.642
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	208.546	345.642
1.01.06	Tributos a Recuperar	33.852	29.477
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	33.852	29.477
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	31.942	28.706
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	1.910	771
1.01.07	Despesas Antecipadas	8	30
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	9.917	5.898
1.01.08.03	Outros	9.917	5.898
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros derivativos	8.199	0
1.01.08.03.03	Outros Ativos	1.718	5.898
1.02	Ativo Não Circulante	7.278.445	6.709.736
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	78.051	216.329
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	74.940	215.433
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	74.940	215.433
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	3.111	896
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	851	815
1.02.01.10.07	Outros Ativos	2.260	81
1.02.02	Investimentos	7.150.852	6.442.244
1.02.02.01	Participações Societárias	7.143.372	6.434.513
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	6.997.764	6.291.324
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	145.608	143.189
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.480	7.731
1.02.03	Imobilizado	1.739	1.850
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.739	1.850
1.02.04	Intangível	47.803	49.313
1.02.04.01	Intangíveis	47.803	49.313
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	47.587	44.375
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	0	4.692
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	216	246

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	8.198.403	7.622.100
2.01	Passivo Circulante	262.855	420.577
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	5.547	6.421
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	5.547	6.421
2.01.01.02.01	Salários, Férias e Encargos Sociais	5.547	6.421
2.01.02	Fornecedores	10.022	41.452
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	10.022	41.452
2.01.03	Obrigações Fiscais	92	101
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	92	84
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	92	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	17.334	12.140
2.01.04.02	Debêntures	17.152	11.945
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	182	195
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	182	195
2.01.05	Outras Obrigações	229.860	360.463
2.01.05.02	Outros	229.860	360.463
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	228.573	360.439
2.01.05.02.04	Instrumentos financeiros derivativos	1.284	0
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	3	24
2.02	Passivo Não Circulante	652.748	650.286
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	648.683	648.635
2.02.01.02	Debêntures	647.759	647.591
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	924	1.044
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	924	1.044
2.02.02	Outras Obrigações	105	0
2.02.02.02	Outros	105	0
2.02.02.02.03	Outros passivos	105	0
2.02.04	Provisões	3.960	1.651
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.960	1.651
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	3.954	1.645
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	6	6
2.03	Patrimônio Líquido	7.282.800	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	610.987	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	54.159	70.865

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	11.946	36.350	28.393	45.309
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-19.383	-42.608	-30.220	-48.811
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-19.176	-42.182	-30.067	-48.220
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-207	-426	-153	-591
3.03	Resultado Bruto	-7.437	-6.258	-1.827	-3.502
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	174.096	598.978	326.948	645.575
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-11.857	-22.718	-12.201	-19.302
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-11.857	-22.718	-12.201	-19.302
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	-112	0	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	185.953	621.808	339.149	664.877
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	166.659	592.720	325.121	642.073
3.06	Resultado Financeiro	13.349	18.267	7.224	13.688
3.06.01	Receitas Financeiras	36.172	59.946	16.538	36.338
3.06.02	Despesas Financeiras	-22.823	-41.679	-9.314	-22.650
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	180.008	610.987	332.345	655.761
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	180.008	610.987	332.345	655.761
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	180.008	610.987	332.345	655.761
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,20476	0,69501	0,37805	0,74594
3.99.01.02	PN	0,20476	0,69501	0,37805	0,74594
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,20476	0,69501	0,37805	0,74594
3.99.02.02	PN	0,20476	0,69501	0,37805	0,74594

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	180.008	610.987	332.345	655.761
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-20.838	-16.706	-51.772	-33.531
4.03	Resultado Abrangente do Período	159.170	594.281	280.573	622.230

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 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-29.431	9.629
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-505	4.225
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionista	610.987	655.761
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	2.769	905
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-621.808	-664.877
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais	39.730	21.659
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas	-1.530	0
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-26.207	-6.491
6.01.01.08	Instrumentos financeiros derivativos	-6.882	0
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	2.436	-2.732
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-28.926	5.404
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	5.681	17.321
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	-4.375	2.262
6.01.02.07	Outros Ativos	451	-514
6.01.02.08	Fornecedores	-31.430	-13.299
6.01.02.10	Salarios, Ferias e Encargos Sociais	-874	-880
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-9	-67
6.01.02.14	Outros Passivos	1.630	581
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	259.953	197.582
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-4.132	-228.988
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societaria	-32.794	0
6.02.03	Adiantamento para futuro aumento de capital	-38.012	-37.486
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	92.997	-196.587
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-144.663	211.321
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	389.859	420.850
6.02.08	Redução de capital em investimentos	0	29.564
6.02.09	Aquisições de Imobilizado	-89	-100
6.02.10	Aquisições de Intangível	-3.213	-992
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-168.494	-273.898
6.03.04	Pagamento de Arrendamento	-133	-860
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-131.866	-87.911
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dívidas)	-34.340	-16.849
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos , Debêntures e Arrendamento Mercantil	0	-168.278
6.03.10	Emprestimo com Partes Relacionadas	-2.155	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	62.028	-66.687
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	65.529	189.784
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	127.557	123.097

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(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	610.987	-16.706	594.281
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	610.987	0	610.987
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-16.706	-16.706
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-16.706	-16.706
5.07	Saldos Finais	2.916.771	218.541	3.482.342	610.987	54.159	7.282.800

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(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	655.761	-33.531	622.230
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	655.761	0	655.761
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-33.531	-33.531
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-33.531	-33.531
5.07	Saldos Finais	2.916.771	20.515	2.727.377	655.761	51.922	6.372.346

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
7.01	Receitas	39.943	49.924
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	40.055	49.924
7.01.02	Outras Receitas	-112	0
7.01.02.03	Outras receitas	-112	0
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-46.726	-48.735
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-42.182	-48.220
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.658	-2.935
7.02.04	Outros	-2.886	2.420
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-2.886	2.420
7.03	Valor Adicionado Bruto	-6.783	1.189
7.04	Retenções	-2.769	-905
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-2.769	-905
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-9.552	284
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	684.278	702.987
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	621.808	664.877
7.06.02	Receitas Financeiras	62.470	38.110
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	674.726	703.271
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	674.726	703.271
7.08.01	Pessoal	13.123	15.658
7.08.01.01	Remuneração Direta	10.881	13.506
7.08.01.02	Benefícios	1.321	1.248
7.08.01.03	F.G.T.S.	921	904
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	8.821	9.248
7.08.02.01	Federais	8.758	9.173
7.08.02.03	Municipais	63	75
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	41.795	22.604
7.08.03.01	Juros	40.936	21.665
7.08.03.02	Aluguéis	116	-46
7.08.03.03	Outras	743	985
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	743	985
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	610.987	655.761
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	610.987	655.761

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	27.196.461	25.719.932
1.01	Ativo Circulante	4.906.614	4.400.677
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	545.253	377.119
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.760.164	1.554.474
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.760.164	1.554.474
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.760.164	1.554.474
1.01.03	Contas a Receber	2.289.354	2.092.912
1.01.03.01	Clientes	2.289.279	2.092.837
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	377.686	391.698
1.01.03.01.03	Ativo Contratual da Concessão	1.911.593	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	8.455	8.245
1.01.06	Tributos a Recuperar	117.108	98.802
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	117.108	98.802
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	83.940	65.067
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	33.168	33.735
1.01.07	Despesas Antecipadas	11.678	8.251
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	174.602	260.874
1.01.08.03	Outros	174.602	260.874
1.01.08.03.02	Cauções e Depósitos Judiciais	384	384
1.01.08.03.03	Outros Ativos	166.019	260.490
1.01.08.03.04	Instrumentos financeiros derivativos	8.199	0
1.02	Ativo Não Circulante	22.289.847	21.319.255
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.909.703	16.176.533
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	127.975	120.695
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	127.975	120.695
1.02.01.04	Contas a Receber	26.438	24.533
1.02.01.04.01	Clientes	26.438	24.533
1.02.01.07	Tributos Diferidos	27.136	20.207
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	27.136	20.207
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	8.116	11.303
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	16.720.038	15.999.795
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro da Concessão	16.632.958	15.902.984
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	15.449	15.478
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	3.798	3.489
1.02.01.10.06	Outros Tributos Compensáveis	20.910	24.867
1.02.01.10.08	Outros Ativos	46.923	52.977
1.02.02	Investimentos	153.088	150.920
1.02.02.01	Participações Societárias	145.608	143.189
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	145.608	143.189
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.480	7.731
1.02.03	Imobilizado	4.946.807	4.710.238
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	4.172.145	4.256.118
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	40.785	39.212

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	733.877	414.908
1.02.04	Intangível	280.249	281.564
1.02.04.01	Intangíveis	280.249	281.564
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	-46.773	-40.864
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	62.737	66.124
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	264.285	256.304

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	27.196.461	25.719.932
2.01	Passivo Circulante	1.796.435	2.447.555
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	37.285	44.866
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	37.285	44.866
2.01.01.02.01	Salário, Férias e Encargos Sociais	37.285	44.866
2.01.02	Fornecedores	195.507	198.387
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	195.507	198.387
2.01.03	Obrigações Fiscais	103.913	115.952
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	100.043	110.022
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	43.656	65.553
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	56.387	44.469
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	3.437	3.534
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	3.437	3.534
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	433	2.396
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	433	2.396
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	775.574	960.899
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	403.227	634.414
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	127.382	335.661
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	275.845	298.753
2.01.04.02	Debêntures	363.812	316.779
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	8.535	9.706
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	8.535	9.706
2.01.05	Outras Obrigações	579.010	795.474
2.01.05.02	Outros	579.010	795.474
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	325.971	568.412
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	57.160	54.596
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	6.632	2.444
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	28.772	31.483
2.01.05.02.07	Contribuições Sociais e Encargos Regulatorios Diferidos	159.191	138.539
2.01.05.02.08	Instrumentos financeiros derivativos	1.284	0
2.01.06	Provisões	105.146	331.977
2.01.06.02	Outras Provisões	105.146	331.977
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	7.630	7.475
2.01.06.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	97.516	324.502
2.02	Passivo Não Circulante	14.522.609	13.270.654
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	10.006.448	9.135.270
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.891.161	1.753.179
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	951.515	874.085
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	939.646	879.094
2.02.01.02	Debêntures	8.076.329	7.343.384
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	38.958	38.707
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	38.958	38.707
2.02.02	Outras Obrigações	112.859	90.962
2.02.02.02	Outros	112.859	90.962
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	292	36.941
2.02.02.02.05	Passivo contratual com clientes	69.932	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	42.635	54.021
2.02.03	Tributos Diferidos	4.274.404	3.998.060
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.274.404	3.998.060
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.780.910	2.571.980
2.02.03.01.02	Contribuições Sociais e Encargos Regulatorios diferidos	1.493.494	1.426.080
2.02.04	Provisões	128.898	46.362
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	12.382	6.152
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.633	1.706
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	5.389	3.266
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	5.360	1.180
2.02.04.02	Outras Provisões	116.516	40.210
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	21.137	23.116
2.02.04.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	95.379	17.094
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	10.877.417	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	610.987	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	54.159	70.865
2.03.08.01	Outros Resultados Abrangentes	54.159	70.865
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.594.617	3.450.486

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.168.243	2.448.763	1.337.141	2.938.615
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-158.203	-328.492	-229.551	-728.467
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-6.806	-19.468	-33.948	-60.643
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Eletrica Cust	-9.524	-18.433	-8.228	-16.193
3.02.03	Compensação Financeira pela Uilização de Recursos Hidricos	-3.184	-5.882	-3.016	-5.666
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-94.046	-139.367	-73.724	-113.111
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-44.643	-104.307	-110.635	-503.884
3.02.07	Depreciação e Amortização	0	-41.035	0	-28.970
3.03	Resultado Bruto	1.010.040	2.120.271	1.107.590	2.210.148
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-173.367	-190.562	-7.457	-31.330
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-32.083	-67.930	-35.118	-61.055
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-32.083	-67.930	-35.118	-61.055
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	12.932	32.045	25.999	27.305
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-156.749	-157.096	-447	-1.155
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.533	2.419	2.109	3.575
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	836.673	1.929.709	1.100.133	2.178.818
3.06	Resultado Financeiro	-340.952	-566.260	-201.135	-411.245
3.06.01	Receitas Financeiras	68.796	118.608	19.481	30.296
3.06.02	Despesas Financeiras	-409.748	-684.868	-220.616	-441.541
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	495.721	1.363.449	898.998	1.767.573
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-127.790	-256.639	-222.510	-430.198
3.08.01	Corrente	-24.951	-54.587	-28.451	-53.916
3.08.02	Diferido	-102.839	-202.052	-194.059	-376.282
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	367.931	1.106.810	676.488	1.337.375
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	367.931	1.106.810	676.488	1.337.375
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	180.008	610.987	332.345	655.761
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	187.923	495.823	344.143	681.614
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,20476	0,69501	0,37805	0,74594
3.99.01.02	PN	0,20476	0,69501	0,37805	0,74594
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,20476	0,69501	0,37805	0,74594
3.99.02.02	PN	0,20476	0,69501	0,37805	0,74594

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	367.931	1.106.810	676.488	1.337.375
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-24.860	-20.728	-59.274	-41.200
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	343.071	1.086.082	617.214	1.296.175
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	159.170	594.281	280.573	622.230
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	183.901	491.801	336.641	673.945

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 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.088.406	312.658
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	2.123.129	2.490.998
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	1.363.449	1.767.573
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	74.963	59.293
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	-2.419	-3.575
6.01.01.04	Encargos de Dívidas (Inclui Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas)	707.010	461.964
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	-26.199	56.260
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-91.337	-17.551
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	386	986
6.01.01.09	Outas (Receitas) Despesas Operacionais	1.634	-2.891
6.01.01.10	Instrumentos financeiros derivativos	-6.882	0
6.01.01.11	PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	102.524	168.939
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-955.115	-2.107.379
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	12.107	65.025
6.01.02.02	Ativo Financeiro da Concessão	-940.428	-1.945.468
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	-14.349	13.497
6.01.02.06	Estoques	-210	-530
6.01.02.07	Outros Ativos	100.314	-90.318
6.01.02.08	Fornecedores	-2.880	-114.319
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	2.564	-2.237
6.01.02.10	Salários, Férias e Encargos Sociais	-7.581	-24.107
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-12.039	-25.396
6.01.02.12	Provisões de Constituição dos Ativos e Compensações ambientais	-150.525	25.638
6.01.02.13	Adiantamentos de Clientes	4.188	635
6.01.02.14	Outros Passivos	-16.208	-9.799
6.01.02.15	Passivo contratual com clientes	69.932	0
6.01.03	Outros	-79.608	-70.961
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-79.608	-70.961
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-508.811	38.054
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societária	-32.794	0
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	1.405.529	881.005
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-1.527.162	-706.515
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-344.710	-127.098
6.02.09	Aquisições de Intangível	-9.674	-9.338
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-408.908	-583.258
6.03.01	Aumento de Capital	26.641	72.177
6.03.03	Redução de Capital	0	-53.750
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-487.170	-487.017
6.03.07	Empréstimos Tomados e Arrendamento Mercantil	1.025.839	657.352
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dívidas)	-352.284	-204.667
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Arrendamento Mercantil	-616.903	-560.411
6.03.11	Pagamento de Arrendamento	-5.031	-6.942
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-2.553	-3.598

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 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	168.134	-236.144
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	377.119	674.609
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	545.253	438.465

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(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	-347.670	-210.388
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	-244.729	-244.729
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	610.987	-16.706	594.281	491.801	1.086.082
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	610.987	0	610.987	495.823	1.106.810
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-16.706	-16.706	-4.022	-20.728
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-16.706	-16.706	0	-16.706
5.07	Saldos Finais	2.916.771	218.541	3.482.342	610.987	54.159	7.282.800	3.594.617	10.877.417

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(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	-255.086	-255.088
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	72.177	72.177
5.04.06	Dividendos	0	0	-2	0	0	-2	-273.513	-273.515
5.04.08	Redução de capital	0	0	0	0	0	0	-53.750	-53.750
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	655.761	-33.531	622.230	673.945	1.296.175
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	655.761	0	655.761	681.614	1.337.375
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-33.531	-33.531	-7.669	-41.200
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-33.531	-33.531	-7.669	-41.200
5.07	Saldos Finais	2.916.771	20.515	2.727.377	655.761	51.922	6.372.346	3.613.423	9.985.769

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
7.01	Receitas	3.070.993	3.388.835
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.541.898	2.535.153
7.01.02	Outras Receitas	32.045	27.305
7.01.02.01	Outras receitas	32.045	27.305
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	497.050	826.377
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-703.145	-661.164
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-43.783	-82.502
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-62.933	-56.416
7.02.04	Outros	-596.429	-522.246
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-175.984	-6.891
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-420.445	-515.355
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.367.848	2.727.671
7.04	Retenções	-75.413	-59.782
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-75.413	-59.782
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.292.435	2.667.889
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	134.751	39.599
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.419	3.575
7.06.02	Receitas Financeiras	132.332	36.024
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.427.186	2.707.488
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.427.186	2.707.488
7.08.01	Pessoal	82.920	74.758
7.08.01.01	Remuneração Direta	59.486	59.642
7.08.01.02	Benefícios	18.336	10.678
7.08.01.03	F.G.T.S.	5.098	4.438
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	535.200	744.305
7.08.02.01	Federais	529.345	740.655
7.08.02.02	Estaduais	5.277	3.161
7.08.02.03	Municipais	578	489
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	702.256	551.050
7.08.03.01	Juros	651.789	490.552
7.08.03.02	Aluguéis	6.061	4.188
7.08.03.03	Outras	44.406	56.310
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	44.406	56.310
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.106.810	1.337.375
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	610.987	655.761
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	495.823	681.614

Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de **R\$ 1.168,2 mm** no 2T22, ante os **R\$ 1.337,1 mm** registrados no mesmo período do ano passado.

	Receita Líquida (R\$ MM)				6M22	6M21	Var.%
	1T22	2T22	2T21	Var.%			
Receita de Operação e Manutenção	132,1	133,1	101,9	30,6%	265,1	196,7	34,8%
Receita de Infraestrutura	109,3	48,3	191,0	(74,7%)	157,6	696,6	(77,4%)
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	985,3	945,8	1.008,8	(6,3%)	1.931,1	1.985,3	(2,7%)
Receita de Suprimento de Energia	185,3	160,4	171,7	(6,6%)	345,7	353,2	(2,1%)
Receita Bruta – IFRS	1.411,9	1.287,6	1.473,4	(12,6%)	2.699,5	3.231,8	(16,5%)
Deduções	131,4	119,4	136,2	(12,4%)	250,8	293,1	(14,5%)
Receita Líquida IFRS	1.280,5	1.168,2	1.337,1	(12,6%)	2.448,8	2.938,6	(16,7%)

(a) redução de **R\$ 174,5 mm** no faturamento das transmissoras, principalmente pela:

(i) redução de **R\$ 142,6 mm** na **Receita de Infraestrutura**, conforme abaixo:

Receita de Infraestrutura	Transmissoras				Total
	ESTE	TSM	ELTE	Demais Transmissoras	
2T22	-	-	47,5	0,8	48,3
2T21	166,1	19,6	4,5	0,8	191,0
Variações	(166,1)	(19,6)	43,0	(0,0)	(142,6)

(ii) aumento de **R\$ 31,2 mm** na **Receita de Operação e Manutenção**, que registrou **R\$ 133,1 mm** neste trimestre ante os **R\$ 101,9 mm** contabilizados no 2T21. 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:

Receita de Operação e Manutenção	Transmissoras					Demais Transmissoras	Total
	TSM	ESTE	EATE	ENTE	ETB		
2T22	5,0	5,8	19,2	17,8	8,0	77,2	133,1
2T21	-	-	13,9	12,8	6,0	69,1	101,9
Variações	5,0	5,8	5,3	5,0	2,0	8,1	31,2

(b) redução de **R\$ 11,3 mm** na **Receita de Suprimento de Energia**, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	2T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR		458.646	187,30	85.906	40.054	209,99	8.411				498.700	189,13	94.317
Contrato Bilateral ACL		160.401	312,73	50.162				(87.142)	220,25	(19.193)	73.259	422,73	30.969
Comercialização		217.055	133,58	28.995	10.920	193,50	2.113				227.975	136,45	31.108
Partes Relacionadas					47.083	55,71	2.623	(47.083)	55,71	(2.623)	-		-
CCEE/Ajustes			3.983				16						3.999
Total			169.045			13.163			(21.816)				160.392

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora		Eliminações			Geração Consolidado			
	2T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR		454.640	171,84	78.125						454.640	171,84	78.125
Contrato Bilateral ACL		168.228	278,67	46.880			(87.142)	202,08	(17.610)	81.086	360,98	29.270
Comercialização		175.688	246,75	43.351	25.680	137,31	3.526			201.368	232,79	46.877
Partes Relacionadas		3.720	220,10	819	189.993	138,84	26.379	(193.713)	140,40	(27.198)	-	-
CCEE/Ajustes				15.784			1.381					17.165
Impostos				241								241
Total			185.200			31.286		(44.807)				171.678
Variações			(16.154)			(18.123)		22.991				(11.286)

Custos dos Serviços - IFRS

No 2T22, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 158,2 mm**, 31,1% inferior aos **R\$ 229,6 mm** apurados no 2T21. Segue abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) redução de **R\$ 66,0 mm** nos **Custos de Infraestrutura**. Abaixo as principais variações:

Custo de Infraestrutura	Transmissoras					Total
	TCC	TSM	ESTE	ELTE	Demais Transmissoras	
2T22	-	-	-	44,4	0,2	44,6
2T21	(60,4)	87,7	79,4	3,4	0,5	110,6
Variações	60,4	(87,7)	(79,4)	41,0	(0,2)	(66,0)

(b) aumento de **R\$ 14,0 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, principalmente pelas entradas em operação comerciais das transmissoras TSM e ESTE e da UHE La Virgen, que juntas impactaram esta conta em R\$ 10,7 mm.

(c) redução de **R\$ 27,1 mm** na **Energia Comprada para Revenda**, conforme tabela abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	2T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(82.224)	92,41	(7.598)	(10.920)	179,51	(1.960)					(93.144)	102,62	(9.559)
CCEE/Ajustes			(130)										(130)
Partes Relacionadas	(47.083)	55,70	(2.623)	(87.142)	220,26	(19.194)	134.225	162,54	21.816				
Impostos			904			1.978							2.882
Total			(9.446)			(19.176)			21.816				(6.806)

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	2T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(133.296)	192,08	(25.604)	(129.211)	116,38	(15.037)					(262.507)	154,82	(40.641)
CCEE/Ajustes			(186)			(1)							(187)
Partes Relacionadas	(189.994)	138,84	(26.379)	(90.861)	202,82	(18.428)	(280.855)	(159,54)	44.807		(561.709)		(0)
Reclassificação													-
Impostos			3.482			3.399							6.881
Total			(48.687)			(30.067)			44.807				(33.948)
Variações			39.241			10.891			(22.991)				27.142

(d) aumento de **R\$ 6,3 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pelo aumento de R\$ 6,0 mm na UHE La Virgen, em razão da entrada em operação comercial do ativo.

Segue abaixo a abertura dos Custos:

Custo dos Serviços	Custo dos Serviços R\$ (MM)				6M22	6M21	Var.%
	1T22	2T22	2T21	Var.%			
Custo dos Serviços Prestados	50,9	59,5	45,4	30,9%	110,3	85,9	28,4%
Energia Comprada para Revenda	12,7	6,8	33,9	(80,0%)	19,5	60,6	(67,9%)
Encargos da Rede Elétrica - CUST	8,9	9,5	8,2	15,8%	18,4	16,2	13,8%
Recursos Hídricos - CFURH	2,7	3,2	3,0	5,6%	5,9	5,7	3,8%
Custo de Infraestrutura	59,7	44,6	110,6	(59,6%)	104,3	503,9	(79,3%)
Depreciação / Amortização	35,5	34,6	28,3	22,2%	70,1	56,2	24,7%
Total	170,3	158,2	229,6	(31,1%)	328,5	728,5	(54,9%)

Despesas Operacionais - IFRS

No 2T22, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 173,4 mm**, ante os **R\$ 7,5 mm** apurados no 2T21.

Esta variação de **R\$ 165,9 mm** neste grupo de contas deve-se à:

(a) redução de **R\$ 3,5 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, sendo os principais impactos:

(-) R\$ 4,4 mm na UHE La Virgen, em razão de uma reclassificação contábil, sendo R\$ 2,7 mm reclassificados para Custos dos Serviços Prestados e R\$ 1,8 mm para conta Pessoal e Administradores

(+) R\$ 2,3 mm na Alupar – Holding, que registrou uma despesa de R\$ 1,4 mm neste trimestre, ante um valor contabilizado de R\$ (0,9) mm no 2T21, em razão da reversão de provisões relacionadas à reclamações trabalhistas.

(b) aumento de **R\$ 169,4 mm** na conta **Outros**, sendo:

(+) R\$ 24,7 mm na transmissora TSM, decorrente da contabilização de uma receita extraordinária de R\$ 24,8 mm no 2T21, em razão da execução de seguro garantia relacionado ao cumprimento do contrato com um dos prestadores de serviço e;

(+) R\$ 148,4 decorrente do impacto da revisão tarifária periódica (RTP) prevista contratualmente. Conforme ofício CVM 04/2020, o fluxo das receitas futuras alterado pela RTP deve ser trazido à valor presente, descontado pela taxa de remuneração adotada para o ativo e, conseqüentemente, as diferenças (ganho/perda) devem ser contabilizadas em rubrica de Outras Receitas / Despesas imediatamente após a publicação da Resolução Homologatória da Aneel. Seguem as variações:

Outras Despesas e Receitas	ETB	TPE	ETES	ETAP	TCC	ETC	Total
2T22	28,2	66,3	(7,9)	11,0	45,0	5,8	148,4
2T21	-	-	-	-	-	-	-
Variações	28,2	66,3	(7,9)	11,0	45,0	5,8	148,4

Segue abaixo a abertura das Despesas:

Despesas Operacionais	Despesas Operacionais R\$ (MM)				6M22	6M21	Var.%
	1T22	2T22	2T21	Var.%			
Administrativas e Gerais	16,2	5,8	9,3	(37,2%)	22,1	19,0	16,2%
Pessoal e Administradores	16,6	24,4	24,3	0,4%	41,0	39,0	5,2%
Equivalência Patrimonial	0,1	(2,5)	(2,1)	20,1%	(2,4)	(3,6)	(32,3%)
Outros	(18,8)	143,8	(25,6)	-	125,1	(26,2)	-
Depreciação / Amortização	3,0	1,9	1,6	20,8%	4,9	3,1	57,1%
Total	17,2	173,4	7,5	-	190,6	31,3	-

EBITDA - IFRS

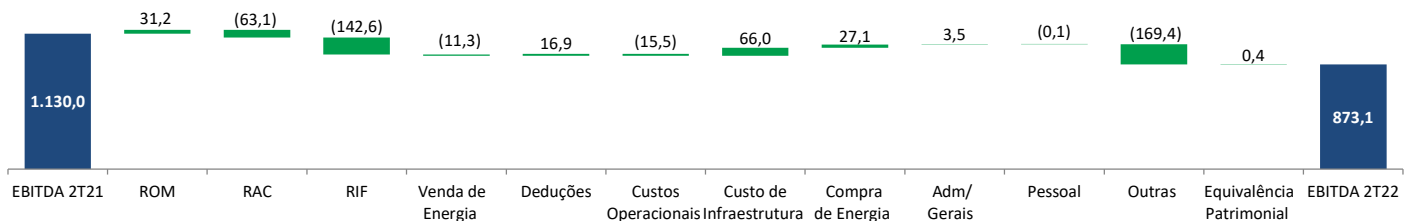
No 2T22 o EBITDA totalizou **R\$ 873,1 mm**, ante os **R\$ 1.130,0 mm** registrados no 2T21.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

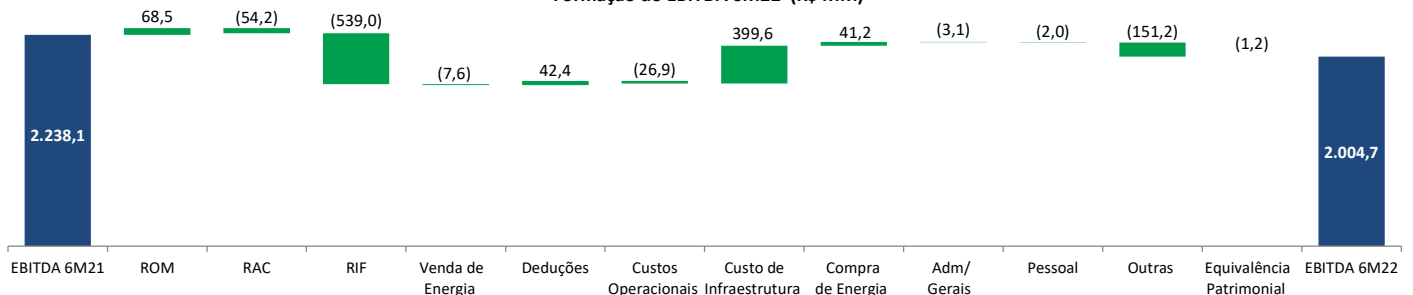
	EBITDA - IFRS (R\$ MM)					EBITDA - IFRS (R\$ MM)		Var. %
	1T22	2T22	2T21	Var. %		6M22	6M21	
Receita Líquida - IFRS	1.280,5	1.168,2	1.337,1	(12,6%)	2.448,8	2.938,6	(16,7%)	
Custos Operacionais	(62,5)	(72,2)	(56,7)	27,4%	(134,6)	(107,8)	24,9%	
Custo de Infraestrutura	(59,7)	(44,6)	(110,6)	(59,6%)	(104,3)	(503,9)	(79,3%)	
Compra de Energia	(12,7)	(6,8)	(33,9)	(80,0%)	(19,5)	(60,6)	(67,9%)	
Despesas Operacionais	(14,1)	(174,0)	(8,0)	-	(188,1)	(31,8)	-	
Equivalência Patrimonial	(0,1)	2,5	2,1	20,1%	2,4	3,6	(32,3%)	
EBITDA	1.131,5	873,1	1.130,0	(22,7%)	2.004,7	2.238,1	(10,4%)	
Margem EBITDA	88,4%	74,7%	84,5%	(9,8 p.p)	81,9%	76,2%	5,7 p.p	
Margem EBITDA Ajustada*	92,7%	77,7%	92,1%	(14,4 p.p)	85,5%	91,9%	(6,4 p.p)	

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

Formação do EBITDA 2T22 (R\$ MM)



Formação do EBITDA 6M22 (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\$ (341,0) mm** no 2T22, ante os **R\$ (201,1) mm** registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada principalmente pela:

(a) aumento de **R\$ 49,3 mm** nas Receitas Financeiras, sendo:

(+) **R\$ 19,6 mm** na Alupar – Holding, em razão do aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 2,86% no acumulado do 2T22, ante os 0,77% no acumulado do 2T21;

(+) **R\$ 9,8 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\$ 19,9 mm** nas demais empresas, basicamente pelo aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 2,86% no acumulado do 2T22, ante os 0,77% no acumulado do 2T21.

(b) aumento de **R\$ 189,1 mm** nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

(+) aumento de **R\$ 49,9 mm** em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE, que impactaram esta conta em R\$ 28,0 mm e R\$ 21,9 mm, respectivamente;

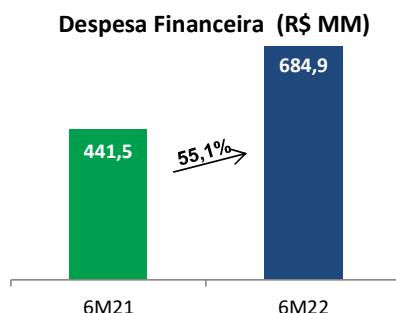
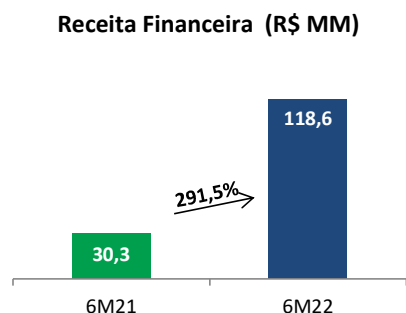
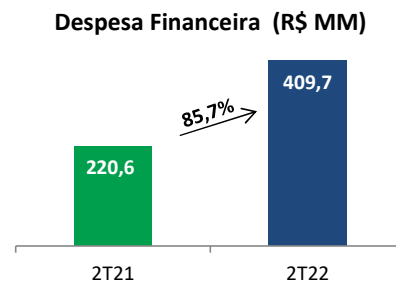
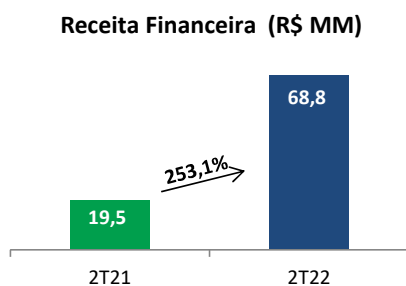
(+) **R\$ 19,1 mm** na UHE Foz do Rio Claro, em razão da 1ª emissão de debêntures, em outubro/21, no montante de R\$ 600,0 mm, ao custo de CDI +1,70%

(+) **R\$ 120,1 mm** basicamente pelo aumento nas taxas de juros:

(i) aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 2,86% no acumulado do 2T22, ante os 0,77% no acumulado do 2T21;

(ii) aumento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que registrou 2,22% no acumulado do 2T22, ante os 1,68% registrados no acumulado do 2T21 e;

(iii) aumento da taxa de juros de longo prazo (“TJLP”), que estava em 6,82% a.a, ao longo do 2T22 para 4,61% a.a ao longo do 2T21.



Lucro Líquido – IFRS

No 2T22, o lucro líquido totalizou **R\$180,0 mm**, ante aos **R\$ 332,3 mm** registrados no 2T21.

Essa variação é resultado:

- (a) redução de **R\$ 256,9 mm** no **EBTIDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – IFRS”;
- (b) aumento de **R\$ 6,6 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pelo aumento de R\$ 6,0 mm na UHE La Virgen, em razão da entrada em operação comercial do ativo, em julho/2021;
- (c) crescimento de **R\$ 139,8 mm** no **Resultado financeiro**, conforme detalhado na seção acima;
- (d) redução de **R\$ 94,7 mm** no **IR/CSLL**, conforme detalhado abaixo:

IR / CSLL (Corrente / Diferido)	ETB	TPE	ESTE	TCC	TSM	EATE	Demais Transmissoras	Holdings	Geradoras	Serviço	Total
2T22	5,9	7,0	14,2	7,2	8,3	19,2	61,8	(2,7)	6,7	0,1	127,8
2T21	16,7	29,2	28,6	43,9	(10,5)	39,7	74,6	(1,4)	1,7	0,1	222,5
Variáveis	(10,8)	(22,1)	(14,4)	(36,6)	18,8	(20,5)	(12,8)	(1,4)	5,1	0,0	(94,7)

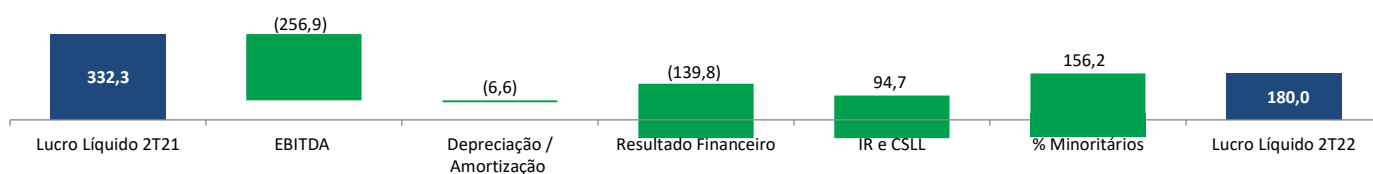
- (e) redução de **R\$ 156,2 mm** na **% Minoritários**, principalmente pela:

(i) queda R\$ 169,6 mm nos resultados das transmissoras cujas as RAPs são indexadas pelo Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”), que registrou 2,54% neste trimestre ante os 6,31% registrados no 2T21, em razão do reconhecimento da correção monetária do ativo contratual, resultando no impacto de R\$ 82,8 mm nesta conta.

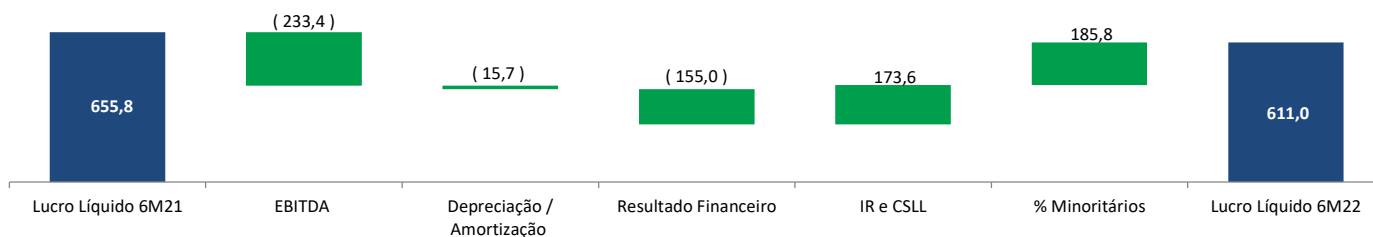
(ii) redução de R\$ 147,0 mm no resultado das transmissoras TPE, TCC e ETB, principalmente pela contabilização do montante de R\$ 139,5 mm na conta Outras Despesas, em razão das respectivas revisões tarifárias, resultando no impacto de R\$ 72,8 mm nesta conta.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 2T22 (R\$ MM)



Formação do Lucro 6M22 (R\$ MM)



Investimentos

No 2T22 foram realizados investimentos totais da ordem de **R\$ 212,5 mm** em nossas empresas, sendo R\$ 98,0 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 113,0 mm no segmento de geração, e R\$ 1,5 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os **R\$ 204,0 mm** registrados no 2T21, quando R\$ 147,3 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 55,9 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 0,8 mm no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados neste trimestre reflete, principalmente, a implantação dos ativos de transmissão ELTE e TCE que totalizaram **R\$ 97,8 mm** e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar que totalizaram **R\$ 108,3 mm**.

	Investimentos (R\$ MM)			
	2T22	2T21	6M22	6M21
Transmissão*	98,0	147,3	200,1	573,4
ELTE	44,4	3,4	46,0	3,4
TCC	-	(60,4)	-	150,3
TCE	53,4	36,7	95,8	69,5
ESTE	-	79,4	57,0	153,5
TSM	-	87,7	-	191,0
Outros	0,2	0,5	1,4	5,7
Geração	113,0	55,9	255,0	65,8
La Virgen	0,1	51,3	0,1	54,5
Eol. Agreste Potiguar	108,3	3,4	249,4	4,9
Outros	4,6	1,2	5,5	6,4
 Holding	1,5	0,8	3,3	1,1
Total	212,5	204,0	458,4	640,3

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

Endividamento

Alupar – Holding:

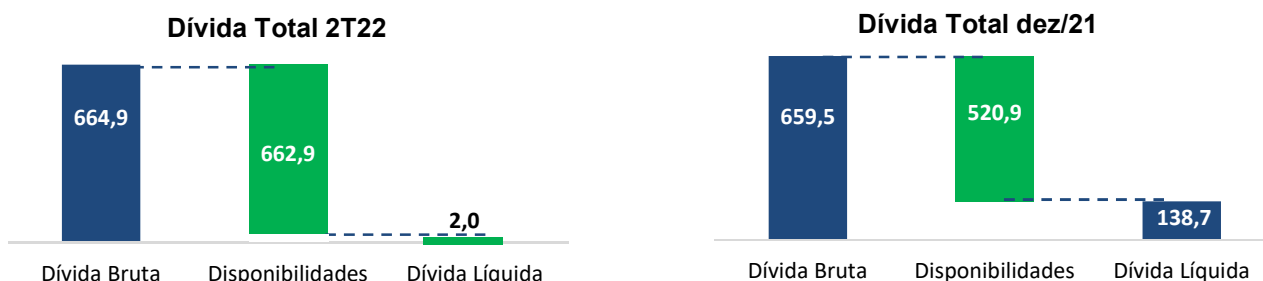
No 2T22, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou **R\$ 664,9 mm**, ante os **R\$ 659,5 mm** registrados em dez/21.

Esta variação é explicada pela:

- (i) provisão de encargos, totalizando **R\$ 21,3 mm**;
- (ii) provisão de variação monetária, no montante de **R\$ 18,5 mm**;
- (iii) pagamentos dos encargos, no montante de **R\$ 34,3 mm**.

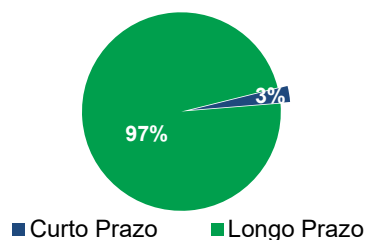
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram **R\$ 662,9 mm**, R\$ 142,0mm superior aos **R\$ 520,9 mm** registrados em dez/21. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de **R\$ 389,9 mm**;
- (ii) pagamento de dividendos (1ª Tranche) no montante de **R\$ 131,9 mm**;
- (iii) aquisição de participação no montante de **R\$ 32,8 mm** (TPE: R\$ 26,4 mm) / (TSM: R\$ 6,4 mm);
- (iv) pagamento de juros da VII Emissão de debêntures da Alupar – Holding, no montante de **R\$ 34,3 mm** e;
- (v) aportes de **R\$ 42,1 mm** realizados nos projetos. Abaixo os principais:
 - (v.i) **R\$ 14,7 mm** na transmissora TSM;
 - (v.ii) **R\$ 4,1 mm** para Alupar Peru, responsável pela implantação da UHE La Virgen;
 - (v.iii) **R\$ 23,0 mm** na UFV Pitombeira.

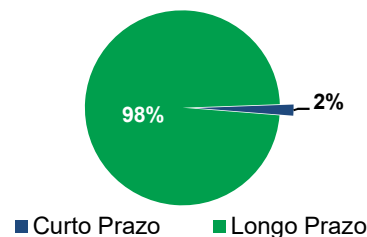


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding 2T22



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 2T22.

Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou **R\$ 10.734,5 mm** no 2T22, ante os **R\$ 10.047,8 mm** apurados em dez/21. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de **R\$ 5,4 mm** na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) novas captações, no montante de **R\$ 785,8 mm**, sendo as principais nas empresas EATE (R\$ 109,4 mm), ECTE (R\$ 59,6 mm), ENTE (R\$ 29,8 mm), ETEP (R\$ 34,7 mm), EBTE (R\$ 44,7 mm), TME (R\$ 239,2 MM), Eólicas Agreste Potiguar (R\$ 246,7 MM) e Alupar Colômbia (R\$ 19,5mm);
- (iii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 666,8 mm**;
- (iv) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 317,9 mm**;
- (v) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 376,9 mm**;
- (vi) redução de **R\$ 76,4 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\$ 2.433,4 mm** no 2T22, R\$ 381,1 mm superior aos **R\$ 2.052,3 mm** registrados em dez/21.

A dívida líquida registrada no 2T22 totalizou **R\$ 8.301,1 mm**, ante os **R\$ 7.995,5 mm** registrados em dez/21.



No 2T22 a dívida de curto prazo totalizou **R\$ 767,0 mm** (7,1% da dívida total), ante os **R\$ 951,2 mm** registrados em dez/21.

Dos 7,1% da dívida de curto prazo, 31,1% ou R\$ 238,8 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) **R\$ 664,9 mm** referem-se à Alupar – Holding; (ii) **R\$ 9.472,7 mm** estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) **R\$ 596,9 mm** referem-se aos projetos em implantação (TCE – Colômbia: R\$ 349,1 mm / Eólicas Agreste Potiguar: R\$ 247,8 MM);

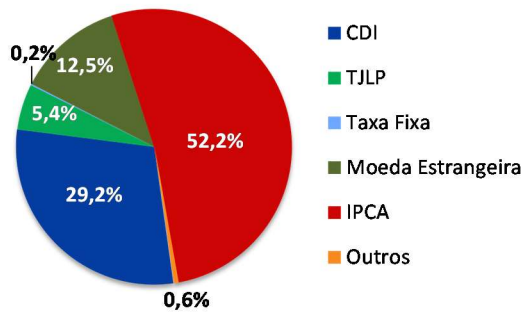
No 2T22, as emissões de debêntures corresponderam a **R\$ 8.440,1 mm** ou 78,6% da dívida total. As debêntures de emissões da:

- (i) Alupar - Holding representam um saldo de **R\$ 664,9 mm** e;
- (ii) das subsidiárias em operação totalizaram **R\$ 7.775,2 mm**.

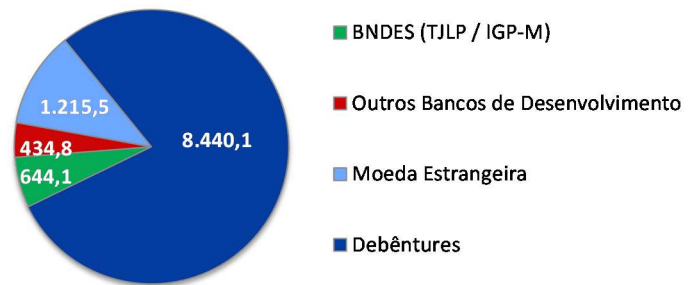
A dívida em moeda estrangeira totalizou **R\$ 1.354,9 mm** ou 12,5% do total da dívida, sendo que a mesma está alocada nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 19 “Empréstimos e Financiamentos” e 20 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 2T22.

Composição Dívida Total por Indexador (%)

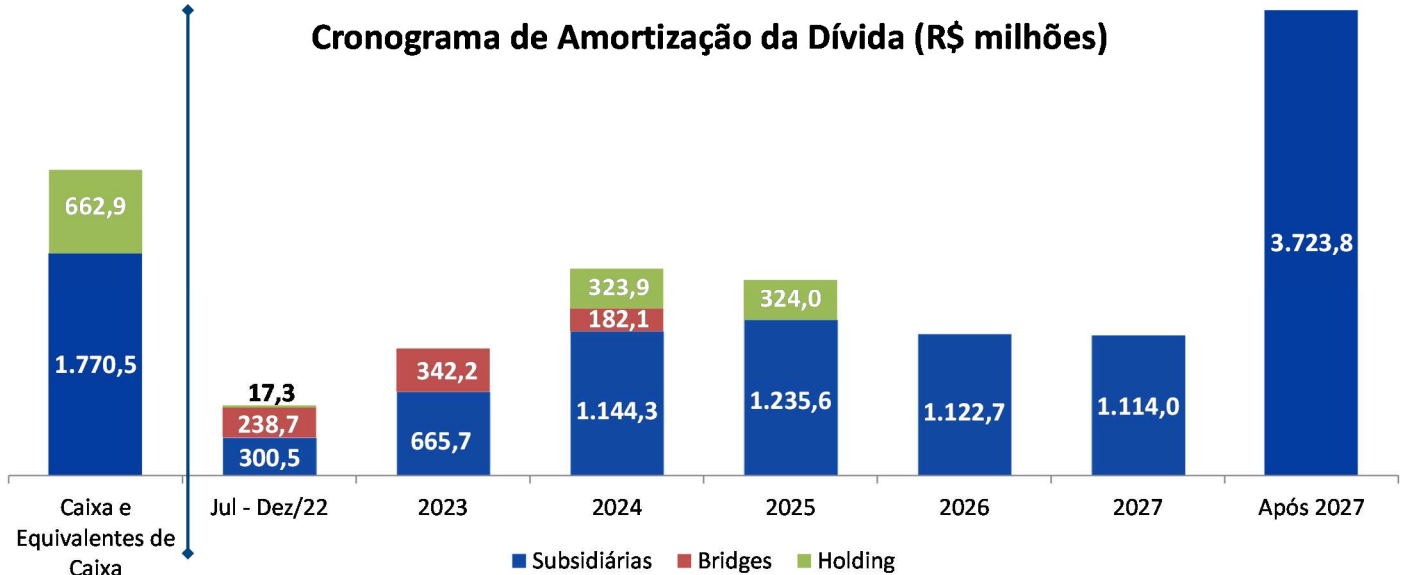


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



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)	Jul - Dez/22	2023	2024
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 4,2	R\$ 94,3	R\$ 182,1
Eólicas Agreste Potiguar	R\$ 0,1	R\$ 247,6	-
TCE / Alupar Colômbia	R\$ 234,4	R\$ 0,3	-
TOTAL	R\$ 238,7	R\$ 342,2	R\$ 182,1

FitchRatings

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

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

Balancos patrimoniais

Em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado		
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	
Ativo					
Circulante					
	919.958	912.364	4.906.614	4.400.677	
Caixa e equivalentes de caixa	5	127.557	65.529	545.253	377.119
Investimentos de curto prazo	6	535.307	455.336	1.759.164	1.553.503
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	1.000	971
Contas a receber de clientes	8	4.771	10.452	377.686	391.698
Dividendos a receber	30	203.122	341.754	75	75
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	29	31.942	28.706	83.940	65.067
Outros tributos compensáveis		1.910	771	33.168	33.735
Estoques		-	-	8.455	8.245
Despesas pagas antecipadamente		8	30	11.678	8.251
Cauções e depósitos judiciais	22	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	9	-	-	1.911.593	1.701.139
Instrumentos financeiros derivativos	31	8.199	-	8.199	-
Outros ativos		7.142	9.786	166.019	260.490
		7.278.445	6.709.736	22.289.847	21.319.255
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
		78.051	216.329	16.909.703	16.176.533
Contas a receber de clientes	8	-	-	26.438	24.533
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	127.975	120.695
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	29	-	-	3.798	3.489
Outros tributos compensáveis		-	-	20.910	24.867
Imposto de renda e contribuição social diferidos	29	-	-	27.136	20.207
Despesas pagas antecipadamente		-	-	8.116	11.303
Cauções e depósitos judiciais	22	851	815	15.449	15.478
Ativo contratual da concessão	9	-	-	16.632.958	15.902.984
Adiantamento para futuro aumento de capital	30	74.940	215.433	-	-
Outros ativos		2.260	81	46.923	52.977
Investimentos em controladas	10	6.997.764	6.291.324	-	-
Investimento em controlada em conjunto	10	145.608	143.189	145.608	143.189
Propriedades para investimento		7.480	7.731	7.480	7.731
Imobilizado	12	1.739	1.850	4.946.807	4.710.238
Intangível	13	47.803	49.313	280.249	281.564
Total do Ativo		8.198.403	7.622.100	27.196.461	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 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Passivo				
Circulante				
	262.855	420.577	1.796.435	2.447.555
Empréstimos e financiamentos	19	-	403.227	634.414
Debêntures	20	17.152	363.812	316.779
Fornecedores	14	10.022	195.507	198.387
Salários, férias e encargos sociais		5.547	37.285	44.866
Imposto de renda e contribuição social a pagar	29	-	43.656	65.553
Encargos regulatórios	17	-	57.160	54.596
Outros tributos a pagar		92	60.257	50.399
Passivo de arrendamento		182	8.535	9.706
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	18	-	159.191	138.539
Dividendos a pagar	30	228.573	325.971	568.412
Adiantamentos de clientes		-	6.632	2.444
Instrumentos financeiros derivativos	31	1.284	1.284	-
Provisão para compensações ambientais	15	-	7.630	7.475
Provisões para constituição dos ativos	16	-	97.516	324.502
Outras obrigações		3	28.772	31.483
Não circulante	652.748	650.286	14.522.609	13.270.654
Empréstimos e financiamentos	19	-	1.891.161	1.753.179
Debêntures	20	647.759	8.076.329	7.343.384
Passivo de arrendamento		924	38.958	38.707
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	292	36.941
Imposto de renda e contribuição social diferidos	29	-	2.780.910	2.571.980
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	18	-	1.493.494	1.426.080
Passivo contratual com clientes	21	-	69.932	-
Provisão para compensações ambientais	15	-	21.137	23.116
Provisões para constituição dos ativos	16	-	95.379	17.094
Provisões para contingências	22	3.960	12.382	6.152
Outras obrigações		105	42.635	54.021
Total do Passivo	915.603	1.070.863	16.319.044	15.718.209
Patrimônio líquido	23	7.282.800	10.877.417	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		610.987	610.987	-
Outros resultados abrangentes		54.159	54.159	70.865
Participação dos acionistas não controladores	11	-	3.594.617	3.450.486
Total do Passivo e Patrimônio Líquido		8.198.403	27.196.461	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 de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021

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

Nota	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura e Suprimento de Energia	11.946	28.393	36.350	45.309	310.985	422.327	698.458	1.135.786
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	857.258	914.814	1.750.305	1.802.829
Receita operacional líquida	11.946	28.393	36.350	45.309	1.168.243	1.337.141	2.448.763	2.938.615
Energia comprada para revenda	(19.176)	(30.067)	(42.182)	(48.220)	(6.806)	(33.948)	(19.468)	(60.643)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	-	-	(9.524)	(8.228)	(18.433)	(16.193)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	-	-	-	(3.184)	(3.016)	(5.882)	(5.666)
Custo dos serviços prestados	(207)	(153)	(426)	(591)	(94.046)	(73.724)	(180.402)	(142.081)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(44.643)	(110.635)	(104.307)	(503.884)
Custo do serviço	(19.383)	(30.220)	(42.608)	(48.811)	(158.203)	(229.551)	(328.492)	(728.467)
Lucro (prejuízo) bruto	(7.437)	(1.827)	(6.258)	(3.502)	1.010.040	1.107.590	2.120.271	2.210.148
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(11.857)	(12.201)	(22.718)	(19.302)	(32.083)	(35.118)	(67.930)	(61.055)
Outras receitas	-	-	(112)	-	12.932	25.999	32.045	27.305
Outras despesas	-	-	-	-	(156.749)	(447)	(157.096)	(1.155)
Resultado de equivalência patrimonial	185.953	339.149	621.808	664.877	2.533	2.109	2.419	3.575
	174.096	326.948	598.978	645.575	(173.367)	(7.457)	(190.562)	(31.330)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	166.659	325.121	592.720	642.073	836.673	1.100.133	1.929.709	2.178.818
Despesas financeiras	(22.823)	(9.314)	(41.679)	(22.650)	(409.748)	(220.616)	(684.868)	(441.541)
Receitas financeiras	36.172	16.538	59.946	36.338	68.796	19.481	118.608	30.296
Resultado financeiro	13.349	7.224	18.267	13.688	(340.952)	(201.135)	(566.260)	(411.245)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	180.008	332.345	610.987	655.761	495.721	898.998	1.363.449	1.767.573
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	-	-	(24.951)	(28.451)	(54.587)	(53.916)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	(102.839)	(194.059)	(202.052)	(376.282)
Tributos sobre o lucro	-	-	-	-	(127.790)	(222.510)	(256.639)	(430.198)
Lucro líquido do período	180.008	332.345	610.987	655.761	367.931	676.488	1.106.810	1.337.375
Atribuído aos acionistas controladores					180.008	332.345	610.987	655.761
Atribuído aos acionistas não controladores					187.923	344.143	495.823	681.614
Lucro básico e diluído por ação ON					0,20476	0,37805	0,69501	0,74594
Lucro básico e diluído por ação PN					0,20476	0,37805	0,69501	0,74594

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

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

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora				Consolidado				
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em		
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	
Lucro líquido do período	180.008	332.345	610.987	655.761	367.931	676.488	1.106.810	1.337.375	
Ajustes Acumulados de Conversão (i)	23	(20.838)	(51.772)	(16.706)	(33.531)	(24.860)	(59.274)	(20.728)	(41.200)
Resultado abrangente do período		159.170	280.573	594.281	622.230	343.071	617.214	1.086.082	1.296.175
Atribuído aos acionistas controladores					159.170	280.573	594.281	622.230	
Atribuído aos acionistas não controladores					183.901	336.641	491.801	673.945	

- (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 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

Período findo em 30 de junho 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 período	-	-	-	-	-	-	610.987	-	610.987	495.823	1.106.810
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	-	(16.706)	(16.706)	(4.022)	(20.728)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(244.729)	(244.729)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(166.229)	(166.229)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022	2.981.996	(65.225)	218.541	285.560	591.409	2.605.373	610.987	54.159	7.282.800	3.594.617	10.877.417

Período findo em 30 de junho 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
				Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva de investimentos					
Descrição											
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	-	-	-	-	-	-	655.761	-	655.761	681.614	1.337.375
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	-	(33.531)	(33.531)	(7.669)	(41.200)
Transação de capital com os sócios											
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.177	72.177
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(273.485)	(273.485)
Redução de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(53.750)	(53.750)
Outras movimentações	-	-	-	-	-	(2)	-	-	(2)	(28)	(30)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2021	2.981.996	(65.225)	20.515	229.790	422.029	2.075.558	655.761	51.922	6.372.346	3.613.423	9.985.769

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 30 de junho de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	610.987	655.761	1.363.449	1.767.573
Ajustes no lucro para:				
Depreciação e amortização	2.769	905	74.963	59.293
Resultado de equivalência patrimonial	(621.808)	(664.877)	(2.419)	(3.575)
Encargos de dívidas e juros de arrendamento	39.730	21.659	707.010	461.964
PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	-	-	102.524	168.939
Variações monetárias e cambiais líquidas	(1.530)	-	(26.199)	56.260
Receitas financeiras	(26.207)	(6.491)	(91.337)	(17.551)
Baixas de ativos	-	-	386	986
Instrumentos financeiros derivativos	(6.882)	-	(6.882)	-
Outros	2.436	(2.732)	1.634	(2.891)
	(505)	4.225	2.123.129	2.490.998
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber de clientes	5.681	17.321	12.107	65.025
Ativo contratual da concessão	-	-	(940.428)	(1.945.468)
Tributos a compensar	(4.375)	2.262	(14.349)	13.497
Estoques	-	-	(210)	(530)
Outros ativos	451	(514)	100.314	(90.318)
	1.757	19.069	(842.566)	(1.957.794)
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	(31.430)	(13.299)	(2.880)	(114.319)
Taxas regulamentares e setoriais	-	-	2.564	(2.237)
Salários, férias e encargos sociais	(874)	(880)	(7.581)	(24.107)
Tributos a recolher	(9)	(67)	(12.039)	(25.396)
Passivo contratual com clientes	-	-	69.932	-
Provisões de constituição dos ativos e compensações ambientais	-	-	(150.525)	25.638
Adiantamentos de clientes	-	-	4.188	635
Outros passivos	1.630	581	(16.208)	(9.799)
	(30.683)	(13.665)	(112.549)	(149.585)
Caixa (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais	(29.431)	9.629	1.168.014	383.619
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-	-	(79.608)	(70.961)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais	(29.431)	9.629	1.088.406	312.658
Fluxo de caixa das atividades de investimentos				
Aporte de capital nas investidas	(4.132)	(228.988)	-	-
Pagamento pela aquisição de investimentos	(32.794)	-	(32.794)	-
Redução de capital em investimentos	-	29.564	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital pagos	(38.012)	(37.486)	-	-
Resgate de aplicações financeiras	92.997	(196.587)	1.405.529	881.005
Investimentos em aplicações financeiras	(144.663)	211.321	(1.527.162)	(706.515)
Dividendos recebidos	389.859	420.850	-	-
Aquisições de imobilizado	(89)	(100)	(344.710)	(127.098)
Aquisições de intangível	(3.213)	(992)	(9.674)	(9.338)
	259.953	197.582	(508.811)	38.054
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento	259.953	197.582	(508.811)	38.054
Fluxo de caixa das atividades de financiamento				
Aumento de capital de acionistas não controladores	-	-	26.641	72.177
Redução de capital de acionistas não controladores	-	-	-	(53.750)
Dividendos pagos	(131.866)	(87.911)	(487.170)	(487.017)
Empréstimos com partes relacionadas	(2.155)	-	-	-
Arrendamentos pagos	(133)	(860)	(5.031)	(6.942)
Ingresso de dívidas	-	-	1.025.839	657.352
Juros pagos de empréstimos e debêntures	(34.340)	(16.849)	(352.284)	(204.667)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	-	(168.278)	(616.903)	(560.411)
	(168.494)	(273.898)	(408.908)	(583.258)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(168.494)	(273.898)	(408.908)	(583.258)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa	-	-	(2.553)	(3.598)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	62.028	(66.687)	168.134	(236.144)
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	127.557	123.097	545.253	438.465
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	62.028	(66.687)	168.134	(236.144)

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 30 de junho de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Receitas				
Receita de operação e manutenção	-	-	265.147	196.693
Receita de infraestrutura	-	-	157.629	696.601
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	1.931.097	1.985.256
Suprimento de energia	40.055	49.924	345.654	353.204
Receitas relativas à construção de ativos próprios	-	-	339.421	129.776
Outras receitas	(112)	-	32.045	27.305
	<u>39.943</u>	<u>49.924</u>	<u>3.070.993</u>	<u>3.388.835</u>
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	(42.182)	(48.220)	(19.468)	(60.643)
Encargos do uso da rede elétrica (CUST)	-	-	(18.433)	(16.193)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	(5.882)	(5.666)
Custo de infraestrutura	-	-	(420.445)	(515.355)
Serviços de terceiros	(1.567)	(2.912)	(56.163)	(46.634)
Materiais	(91)	(23)	(6.770)	(9.782)
Outros custos operacionais	(2.886)	2.420	(175.984)	(6.891)
	<u>(46.726)</u>	<u>(48.735)</u>	<u>(703.145)</u>	<u>(661.164)</u>
(-) Depreciação e amortização	(2.769)	(905)	(75.413)	(59.782)
Valor adicionado recebido em transferência				
Equivalência patrimonial	621.808	664.877	2.419	3.575
Receitas financeiras	62.470	38.110	132.332	36.024
	<u>684.278</u>	<u>702.987</u>	<u>134.751</u>	<u>39.599</u>
Valor adicionado a distribuir	674.726	703.271	2.427.186	2.707.488
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	10.881	13.506	59.486	59.642
Benefícios	1.321	1.248	18.336	10.678
F.G.T.S	921	904	5.098	4.438
	<u>13.123</u>	<u>15.658</u>	<u>82.920</u>	<u>74.758</u>
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	8.758	9.173	529.345	740.655
Estaduais	-	-	5.277	3.161
Municipais	63	75	578	489
	<u>8.821</u>	<u>9.248</u>	<u>535.200</u>	<u>744.305</u>
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros e variações cambiais	40.936	21.665	651.789	490.552
Aluguéis	116	(46)	6.061	4.188
Outras despesas financeiras	743	985	44.406	56.310
	<u>41.795</u>	<u>22.604</u>	<u>702.256</u>	<u>551.050</u>
Remuneração de capitais próprios				
Lucros retidos	610.987	655.761	610.987	655.761
Participação de acionistas não controladores	-	-	495.823	681.614
	<u>610.987</u>	<u>655.761</u>	<u>1.106.810</u>	<u>1.337.375</u>
	674.726	703.271	2.427.186	2.707.488

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')							
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)	RA nº 9.471/20	-	-	Pré Operacional	47,3	15,3
Total em operação						664,0	399,4
Total em construção						129,1	60,4

(*) 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 30 de junho 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 30 de junho 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 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 aos problemas no 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, entretanto, a mesma encontra-se em discussão por meio da Ação Civil Pública nº 0018408-23.2013.4.01.3200 e Ação Civil Pública nº 0018032-66.2015.4.01.3200, propostas pelo Ministério Público Federal em face da TNE para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos;

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



e da Ação Civil Pública nº 1030014-50.2021.4.01.3200, também proposta pelo Ministério Público Federal em face da TNE, visando a declaração de nulidade da referida licença.

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 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.

Em 26 de novembro de 2021 a TNE protocolou na ANEEL o pedido de reequilíbrio do Contrato de Concessão, conforme determinado no Termo de Compromisso Arbitral e no Aditivo ao Contrato de Concessão. A ANEEL deliberou sobre o pleito, negando o pedido por meio do Despacho ANEEL Nº 728, de 22 de março de 2022, publicado no Diário Oficial da União em 28 de março de 2022.

Em 11 de maio de 2022, na forma do Termo de Compromisso Arbitral firmado entre TNE e ANEEL, foi encaminhado à Corte Internacional de Arbitragem da Câmara de Comércio Internacional o Requerimento de Instauração de Arbitragem, requerendo a declaração do direito da TNE ao reequilíbrio econômico-financeiro integral do Contrato de Concessão.

Em 30 de junho de 2022 o procedimento arbitral encontrava-se em fase inicial, relativa à composição do tribunal arbitral.

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 integralizados em moeda corrente em 17 de janeiro 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 integralizados em moeda corrente em 17 de janeiro 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\$130.543, e o valor pago a menor sobre o valor patrimonial foi de R\$104.194, reconhecido em reservas de capital aumentando o patrimônio líquido, dado que a Companhia já detinha o controle da TPE.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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 que foi unitizado é 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.

f) Aumento na participação acionária TSM

Por aumento de capital

Em ata de Assembleia 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, 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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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 9 de agosto de 2022.

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 30 de junho 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 30/06/22 (%)		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	-
Água 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	-
Apaeete	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, exceto pela política de Instrumentos Financeiros Derivativos, adotada a partir de 01 de abril de 2022, descrita abaixo. Adicionalmente, essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações financeiras anuais, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

Instrumentos financeiros derivativos

Inicialmente, os derivativos são reconhecidos pelo valor justo na data em que um contrato de derivativo é celebrado e são, subsequentemente, mantidos ao seu valor justo. O método para reconhecer o ganho ou a perda resultante depende de o derivativo ser designado ou não como instrumento de hedge (hedge accounting). Sendo este o caso, o método depende da natureza do item que está sendo protegido por hedge. A Companhia e suas controladas não adotam a contabilidade de hedge accounting e designa seus derivativos como:

- **Instrumentos derivativos não designados em hedge accounting**

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa em reais, a Companhia e suas controladas contratam instrumentos financeiros derivativos para proteção da exposição cambial e juros. Os principais instrumentos utilizados são SWAP e Non-Deliverable Forward (NDF).

Instrumentos de proteção de dívida em Dólares - Instrumentos financeiros derivativos contratados com o objetivo de converter para real brasileiro as dívidas e empréstimos denominados em dólares americanos, por meio de SWAPs. Nesses instrumentos as controladas da Companhia trocam a posição de exposição cambial do dólar americano dos empréstimos tomados pela taxa de juros flutuante do CDI mais taxa de juros fixa. Ganhos ou perdas, bem como a marcação a mercado das operações são reconhecidos atualmente no “Ativo imobilizado”, pois atendem os critérios de capitalização, e serão reconhecidos no resultado na rubrica de “Resultado Financeiro” a medida que as controladas entrarem em operação.

Instrumentos de proteção de contratos de importação de equipamentos - instrumentos financeiros derivativos contratados com o objetivo de fixar em real brasileiro o valor de dólares americanos na data de vencimento/liquidação do pagamento dos contratos de importação de equipamentos, casando parcialmente a moeda dos contratos com a da receita, reduzindo então a exposição cambial à dólares da Companhia e sua controlada. A proteção é realizada por meio de operações com NDFs. Ganhos ou perdas, bem como a marcação a mercado das operações são reconhecidos no resultado do período na rubrica de “Resultado Financeiro”.

Estimativas e julgamentos críticos

O valor justo de instrumentos financeiros derivativos não negociados em mercado ativo é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. A Companhia e suas controladas usam seu julgamento para determinar o método de mensuração mais aderente a cada classe de instrumentos derivativos, assim como as premissas a serem observadas. De modo geral, as premissas são baseadas nas condições de mercado existentes na data do balanço.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	237	223	-	-	43.239	35.208
Certificados de depósitos bancários	95,00%	95,00%	127.320	65.306	98,80%	98,13%	237.577	181.706
Fundos de investimento	-	-	-	-	95,75%	95,08%	208.748	153.912
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	-	-	20,00%	20,00%	55.689	6.293
Total			127.557	65.529			545.253	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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Operações compromissadas	232.380	196.344	792.758	713.903
Títulos públicos do Governo Brasileiro	260.951	221.839	820.834	703.311
Títulos privados	41.965	37.095	145.664	136.350
Outros	11	58	(92)	(61)
Total	535.307	455.336	1.759.164	1.553.503

A Companhia e suas controladas aplicam recursos em três fundos, mensurados ao valor justo por meio do resultado, e foram remunerados em média por 98,45% do CDI em 30 de junho 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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Fundos de investimento	98,10%	97,50%	128.975	121.666
			128.975	121.666
Circulante			1.000	971
Não Circulante			127.975	120.695

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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				30/06/2022	31/12/2021
	30/06/2022	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	-	-	314.616	625	480	2.142	24.997	342.860	288.639
	-	-	314.616	625	480	2.142	24.997	342.860	288.639
Sistema de geração de energia									
Ambiente regulado	-	-	20.964	-	-	-	-	20.964	21.199
Ambiente livre	4.382	9.670	35.643	-	-	-	-	35.643	98.870
MRE e Spot (energia de curto prazo)	389	782	4.657	-	-	-	-	4.657	7.523
	4.771	10.452	61.264	-	-	-	-	61.264	127.592
	4.771	10.452	375.880	625	480	2.142	24.997	404.124	416.231
Circulante	4.771	10.452						377.686	391.698
Não circulante	-	-						26.438	24.533

Durante o período findo em 30 de junho 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 de transmissão brasileira foi planejada para ser adimplente, garantir a saúde financeira e evitar risco de crédito do sistema de transmissão de forma que os usuários do sistema de transmissão são obrigados a fornecer garantias financeiras administradas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) para evitar risco de inadimplência.

9. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Saldo inicial	17.604.123	14.600.710
Receita de operação e manutenção (nota 25)	265.147	431.639
Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 25)	1.931.097	3.541.001
Receita de infraestrutura (nota 25)	157.629	1.032.923
Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica	8.986	60.311
Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica	(171.854)	(11.436)
Realização do ativo contratual de concessão	(1.250.577)	(2.051.025)
Saldo final	18.544.551	17.604.123
Circulante	1.911.593	1.701.139
Não circulante	16.632.958	15.902.984

No período findo em 30 de junho de 2022, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$8.986 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$171.854, registrados respectivamente nas rubricas de "Outras receitas" e "Outras despesas" no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$7.885 de ganho e R\$156.295 de perda, referem-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica das controladas ETB, ETAP, ETC, TCC, TPE e ETES, com base na Resolução Homologatória ANEEL nº 3.050 de 21 de junho de 2022.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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 e controlada em conjunto de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.050 de 21 de junho de 2022, vigente a partir julho de 2022, será realizada conforme segue:

Ciclo 2022-2023	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	382.823	13.873	52	-	-	-	-	396.748	(11.503)	385.245
TNE	365.956	-	-	-	-	-	-	365.956	-	365.956
TPE	287.402	457	-	-	-	-	-	287.859	(9.030)	278.829
ENTE	204.158	68	18	-	-	-	-	204.244	(6.387)	197.857
TCC	195.433	-	-	-	-	-	-	195.433	(6.453)	188.980
STN	163.350	5.449	-	-	-	-	-	168.799	(563)	168.236
ETB	170.650	826	-	-	-	-	-	171.476	(22.186)	149.290
ESTE	135.205	-	-	-	-	-	-	135.205	(1.110)	134.095
TSM	134.072	-	-	-	-	-	-	134.072	(1.655)	132.417
ETEP	88.888	28	291	-	-	-	-	89.207	(2.267)	86.940
ECTE	86.160	21	57	-	-	-	-	86.238	(2.628)	83.610
EDTE	83.645	-	-	-	-	-	-	83.645	(2.534)	81.111
ETAP	68.071	-	-	-	-	-	-	68.071	(2.127)	65.944
TME	57.857	7.237	16	-	-	-	-	65.110	(3.263)	61.847
ELTE	57.477	-	-	-	-	-	-	57.477	-	57.477
EBTE	49.946	5.302	11	3.282	-	521	-	59.062	(4.986)	54.076
TRANSIRAPE	15.792	14.485	-	3.597	6.510	293	2.843	43.520	-	43.520
AETE	43.006	-	45	-	-	-	-	43.051	(1.336)	41.715
STC	24.860	2.384	-	6.761	3.165	303	5.794	43.267	(1.605)	41.662
ETC	12.281	-	-	23.180	-	4.067	-	39.528	(3.787)	35.741
TRANSLESTE	37.004	-	-	-	-	-	-	37.004	(1.280)	35.724
ETSE	21.514	311	-	3.298	6.490	1.369	-	32.982	127	33.109
LUMITRANS	30.305	34	-	-	-	-	-	30.339	(1.521)	28.818
ERTE	36.078	10.425	-	-	-	-	-	46.503	(18.685)	27.818
ETES	11.138	439	-	-	9.379	-	2.624	23.580	(609)	22.971
TRANSUDESTE	22.936	-	-	-	-	-	-	22.936	(1.167)	21.769
ETVG	1.772	253	-	3.710	11.174	648	726	18.283	2.681	20.964
ETEM	17.981	-	71	-	-	-	-	18.052	(473)	17.579
ESDE	11.255	-	30	5.010	-	1.224	-	17.519	(312)	17.207
Total	2.817.015	61.592	591	48.838	36.718	8.425	11.987	2.985.166	(104.659)	2.880.507

(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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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 30/06/2022
Controladas:									
ACE	6.047	-	-	-	-	-	219	-	6.266
AF	6.147	-	-	-	-	-	1.785	-	7.932
Água Limpa	12.247	-	-	-	-	-	-	-	12.247
Alupar Chile	(1.521)	-	-	-	-	-	-	-	(1.521)
Alupar Colômbia	78.765	-	-	-	-	(6.556)	(980)	-	71.229
Alupar Peru	226.176	4.132	-	-	-	(8.031)	30.983	-	253.260
Apaete	27.756	-	-	-	-	-	6.408	-	34.164
EAP I	(116)	22.344	66	-	-	-	(52)	-	22.242
EAP II	(111)	34.937	70	-	-	-	(67)	-	34.829
EAP III	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EAP IV	(23)	-	-	-	-	-	(3)	-	(26)
EAP V	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EAP VI	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EAP VII	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(23)
EATE	709.967	-	-	-	-	-	176.932	(55.745)	831.154
ECTE	127.932	-	-	-	-	-	22.759	(21.009)	129.682
ELTE	109.588	-	-	-	-	-	(653)	-	108.935
ENTE	300.655	-	-	-	-	-	57.818	(51.509)	306.964
ERTE	37.327	-	-	-	-	-	2.666	(991)	39.002
ETAP	254.128	-	-	-	-	-	24.706	-	278.834
ETB (i)	221.468	-	-	(2.334)	-	-	11.642	(22.585)	208.191
ETC	132.086	-	-	-	-	-	14.986	425	147.497
ETEM	71.111	-	-	-	-	-	7.122	(402)	77.831
ETEP	121.227	-	-	-	-	-	20.709	(19.857)	122.079
ETES	75.942	-	-	-	-	-	14.311	-	90.253
ETVG	110.225	-	-	-	-	-	14.146	(913)	123.458
Ferreira Gomes	938.724	-	-	-	-	-	10.510	(1.206)	948.028
Foz	229.366	-	-	-	-	-	2.260	-	231.626
GET	(548)	-	-	-	-	-	-	-	(548)
Ijuí	300.127	-	-	-	-	-	12.698	-	312.825
La Virgen (i)	26.819	-	-	-	-	(2.101)	1.001	-	25.719
Lavrinhas (i)	112.499	-	-	(60)	3.232	-	6.795	-	122.466
Lumitrans	16.661	-	-	-	-	-	2.287	(3.118)	15.830
Queluz (i)	142.432	-	-	(120)	1.460	-	8.694	-	152.466
Risaralda	217	-	-	-	-	(18)	10	-	209
STC	40.543	-	-	-	-	-	4.274	(4.465)	40.352
STN	269.550	-	-	-	-	-	37.589	(27.342)	279.797
TCC	428.844	-	-	-	-	-	19.291	(25.129)	423.006
TME	130.176	-	-	(44)	-	-	10.950	-	141.082
TPE	445.226	-	130.543	-	-	-	79.796	(17.381)	638.184
Transminas	131.965	-	-	-	-	-	17.894	-	149.859
UFV Pitombeira	2	-	-	-	-	-	(3)	-	(1)
TSM	130.052	121.225	39.533	-	-	-	11.417	-	302.227
Verde 8	82.395	-	-	-	-	-	(5.644)	-	76.751
Windepar	239.343	-	-	-	-	-	(5.867)	-	233.476
Subtotal	6.291.324	182.638	170.212	(2.558)	4.692	(16.706)	619.389	(251.227)	6.997.764
Controlada em conjunto									
TNE	143.189	-	-	-	-	-	2.419	-	145.608
Total Consolidado	143.189	-	-	-	-	-	2.419	-	145.608
Total Controladora	6.434.513	182.638	170.212	(2.558)	4.692	(16.706)	621.808	(251.227)	7.143.372

(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				30/06/2022			31/12/2021		
	30/06/2022				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	6.319	59	6.260	218	9.420.644	100,00	100,00	3.420.644	100,00	100,00
AF Energia	12.216	4.285	7.931	1.784	7.370.000	100,00	100,00	7.370.000	100,00	100,00
Agua Limpa	12.375	127	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	188.072	116.933	71.139	(1.000)	58.596.603.000	100,00	100,00	58.596.603.000	100,00	100,00
Alupar Peru	535.814	282.558	253.256	30.982	254.466.812	100,00	100,00	254.466.812	100,00	100,00
APAETE	94.858	2.412	92.446	17.340	74.348.851	51,00	36,96	74.348.851	51,00	36,96
EAP I	229.144	177.015	52.129	(121)	52.367.392	42,67	42,67	1.000	99,90	99,90
EAP II	334.424	239.744	94.680	(181)	94.973.376	36,79	36,79	1.000	99,90	99,90
EAP III	310	333	(23)	-	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP IV	245	271	(26)	(3)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP V	244	267	(23)	-	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP VI	373	396	(23)	-	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP VII	305	331	(26)	(3)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EATE	2.955.195	1.293.470	1.661.725	353.738	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	657.995	398.747	259.248	45.498	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ELTE	124.801	15.983	108.818	(654)	112.467.000	100,00	100,00	112.467.000	100,00	100,00
ENTE	1.100.967	487.174	613.793	115.611	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ERTE	210.694	33.086	177.608	12.143	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETAP	689.322	410.489	278.833	24.705	10.481.000	100,00	100,00	10.481.000	100,00	100,00
ETC	356.246	208.749	147.497	14.986	14.651.000	100,00	100,00	14.651.000	100,00	100,00
ETEM	193.255	69.302	123.953	11.343	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	595.835	351.752	244.083	41.404	27.000.000	50,02	50,02	27.000.000	50,02	50,02
ETES	167.259	77.005	90.254	14.312	29.064.000	100,00	100,00	29.064.000	100,00	100,00
ETVG	215.122	91.668	123.454	14.142	34.847.722	100,00	100,00	34.847.722	100,00	100,00
Ferreira Gomes	1.521.435	573.408	948.027	10.509	807.080.529	100,00	100,00	807.080.529	100,00	100,00
Foz	883.152	651.529	231.623	2.257	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	464.111	103.122	360.989	14.654	273.064.862	100,00	86,66	273.064.862	100,00	86,66
La Virgen	996.495	419.647	576.848	29.537	384.236.203	3,67	3,67	384.236.203	3,67	3,67
Lavrinhas	253.379	57.805	195.574	11.138	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	122.952	17.413	105.539	15.248	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	284.286	64.724	219.562	12.630	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	68,83	68,83
Risaralda	186.842	125.853	60.989	2.840	29.093	0,34	0,34	29.093	0,34	0,34
STC	226.616	24.856	201.760	21.372	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	20,00	20,00
STN	811.423	262.802	548.621	73.703	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	51,00	51,00
TCC	2.067.458	1.423.614	643.844	29.363	149.028.926	65,70	65,70	149.028.926	65,70	65,70
TPE	3.029.580	2.058.218	971.362	124.789	208.553.107	65,70	65,70	208.553.107	51,00	51,00
Transminas	226.662	12.629	214.033	25.556	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	1.452.526	992.514	460.012	20.495	222.144.930	65,70	65,70	37.631.994	51,00	51,00
Verde 8	292.319	202.022	90.297	(6.638)	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	85,00	85,00
Windepar	308.529	75.064	233.465	(5.878)	325.862.705	100,00	100,00	207.820.239	100,00	100,00
TME	660.758	427.522	233.236	18.251	109.793.590	60,00	60,00	109.793.590	60,00	60,00
ETB	1.643.903	1.282.934	360.969	22.828	255.897	51,00	51,00	255.897	51,00	51,00
Controlada em conjunto:										
TNE	347.541	62.106	285.435	4.744	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	30/06/2022			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	64.172	7.662	29,98	56.509	14.281
EATE	49,98	830.570	176.807	49,98	709.468	263.942
ENTE	49,99	306.829	57.793	49,99	300.523	107.276
ECTE	49,98	129.566	22.739	49,98	127.819	45.270
ERTE	21,95	38.985	2.665	21,95	37.311	9.152
ETEP	49,98	122.004	20.696	49,98	121.152	39.070
STN	49,00	268.824	36.114	49,00	258.979	48.176
EBTE	49,00	166.923	12.172	49,00	159.651	21.598
EDTE	49,90	111.401	15.763	49,90	107.236	25.502
Lumitrans	5,00	5.277	762	5,00	5.554	1.542
Ijuí	13,34	48.163	1.955	13,34	46.209	5.079
Foz	-	-	-	-	-	3.897
Lavrinhas	39,00	76.274	4.344	39,00	71.930	12.873
Queluz	31,17	68.437	3.937	31,17	64.501	9.887
ETEM	37,21	46.122	4.221	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	13.545	(996)	15,00	14.540	(409)
La Virgen	10,26	42.973	4.105	10,26	40.706	(5.598)
TPE	34,30	333.177	44.993	49,00	427.767	79.600
TCC	34,30	220.838	10.072	34,30	225.146	121.654
TSM	34,30	157.784	9.077	49,00	124.953	41.955
Apaete	63,04	58.282	10.932	63,04	47.350	23.736
AETE	13,25	12.843	2.647	13,25	10.681	5.175
Transleste	49,00	62.661	10.197	49,00	52.465	17.192
Transudeste	49,00	44.345	6.594	49,00	39.791	12.421
Transirapé	49,00	94.598	12.085	49,00	85.229	26.373
TME	40,00	93.654	7.300	40,00	85.994	14.368
ETB	49,00	176.875	11.186	49,00	187.386	55.118
		3.594.617	495.823		3.450.486	1.007.415

No período findo em 30 de junho 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 nº 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:

Taxa média anual de depreciação	Consolidado						30/06/2022
	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	
Em serviço							
Custo histórico							
Terrenos	88.867	805	-	-	(372)	-	89.300
Reservatórios, barragens e adutoras	1.599.025	90	-	-	-	-	1.599.115
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	1.256.063	12	(284)	-	(17.311)	-	1.238.480
Máquinas e equipamentos	2.129.917	2.527	(33)	211	(6.075)	74	2.126.621
Veículos	2.233	409	-	-	(100)	-	2.542
Móveis e utensílios	9.559	304	(4)	-	(192)	-	9.667
Direito de uso sobre arrendamentos	56.250	3.208	-	-	(88)	1.756	61.126
Total	5.141.914	7.355	(321)	211	(24.138)	1.830	5.126.851
Depreciação							
Reservatórios, barragens e adutoras	2,15%	(279.374)	(17.103)	-	-	-	(296.477)
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	2,07%	(104.368)	(12.959)	-	-	515	(91)
Máquinas e equipamentos	3,34%	(439.102)	(35.278)	-	-	1.253	(9)
Veículos	6,74%	(1.603)	(74)	-	-	16	2
Móveis e utensílios	8,20%	(5.099)	(384)	-	-	78	-
Direito de uso sobre arrendamentos	13,07%	(17.038)	(3.564)	-	-	32	229
Total depreciação		(846.584)	(69.362)	-	-	1.894	131
Total em serviço		4.295.330	(62.007)	(321)	211	(22.244)	1.961
Em curso		414.908	342.508	(65)	(211)	(22.830)	(433)
Total imobilizado		4.710.238	280.501	(386)	-	(45.074)	1.528

Taxa média anual de depreciação	Consolidado						31/12/2021
	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	
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)	4.295.330
Em curso		1.211.064	255.886	(65)	(960.369)	(90.415)	(1.193)
Total imobilizado		4.672.156	135.957	(548)	-	(106.099)	8.772

- a) O saldo de imobilizado em curso se refere aos gastos incorridos para a construção de usinas eólicas e hidrelétricas e linhas de transmissão, principalmente das controladas TCE (R\$350.314), EAPs (R\$337.941, Foz (R\$7.593), EDVs (R\$11.791) e Água Limpa (R\$12.153), Ijuí (R\$4.270) e Ferreira Gomes (R\$3.409).

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 30 de junho de 2022 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$1.945 (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\$902.951.

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	30/06/2022
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)	(30)	-	(841)
Direito de exploração	3,33%	(3.464)	-	3.464	-
		(4.275)	(30)	3.464	(841)
Projetos em desenvolvimento		44.375	3.212	-	47.587
Total intangível		49.313	3.182	(4.692)	47.803

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	30/06/2022
Custo						
Outros intangíveis de concessão	88.025	6.436	-	260	(5.080)	89.641
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	6.436	-	-	(5.080)	278.482
Amortização						
Outros intangíveis de concessão	0,82%	(12.349)	(362)	-	67	(12.644)
Uso do bem público	2,68%	(5.400)	(233)	-	-	(5.633)
Direito de exploração	7,84%	(21.948)	(3.387)	-	-	(25.335)
Direito de extensão da outorga	4,83%	(1.167)	(1.994)	-	-	(3.161)
		(40.864)	(5.976)	-	67	(46.773)
Projetos em desenvolvimento		45.302	3.238	-	-	48.540
Total intangível		281.564	3.698	-	(5.013)	280.249

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)	281.564

- 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	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	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)	(1.571)	(1.451)
Lavrinhas				-	(2.013)	(2.073)	(2.013)
ETB				-	-	(4.305)	(1.971)
EDV I (ii)				-	-	(600)	(550)
EDV II (ii)				-	-	(365)	(335)
EDV III (ii)				-	-	(564)	(520)
EDV IV (ii)				-	-	(783)	(721)
EDV X (ii)				-	-	(481)	(444)
STC (i)				-	-	(4.258)	(4.104)
Lumitrans (i)				-	-	(5.503)	(5.303)
Transleste (i)				-	-	(1.626)	(1.532)
Transudeste (i)				-	-	(1.173)	(1.103)
Transirapé (i)				-	-	(1.775)	(1.673)
EDTE (iii)				-	-	(258)	(228)
				-	(3.464)	(25.335)	(21.948)
Total líquido				-	4.692	62.737	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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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.

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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	3.118	2.834
Suprimento de energia elétrica	646	6.061	3.326	19.677
Materiais e serviços	3.048	4.459	189.063	175.876
Partes relacionadas (Nota 30)	6.328	30.932	-	-
Total	10.022	41.452	195.507	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 30 de junho 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	
	30/06/2022	31/12/2021
Saldo inicial	30.591	32.933
Realização	(2.345)	(1.869)
Baixas	-	(1.466)
Adições	-	170
Atualização	521	823
Saldo final	28.767	30.591
Circulante	7.630	7.475
Não circulante	21.137	23.116

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. No trimestre findo em 30 de junho de 2022 a Companhia e suas controladas efetuaram a revisão das perspectivas de realização dessas provisões e com isso efetuaram a reclassificação de circulante para não circulante no montante de R\$78.754

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Movimentação da provisão para constituição de ativos	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Saldo inicial	341.596	190.185
Realização	(142.816)	(54.994)
Baixas	(5.885)	(90.963)
Adições	-	297.368
Saldo final	192.895	341.596
Circulante	97.516	324.502
Não circulante	95.379	17.094

17. Encargos regulatórios

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	4.999	4.861
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	15.073	11.104
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	2.189	1.177
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	32.928	35.320
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	1.334	1.424
Ministério de Minas e Energia - MME	637	710
	57.160	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	
	30/06/2022	31/12/2021
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	227.946	217.031
PIS e COFINS diferidos	1.424.739	1.347.588
	1.652.685	1.564.619
Circulante	159.191	138.539
Não circulante	1.493.494	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 (Principal/Juros)	30/06/2022				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	-	43	12.773	12.816	14.457
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	TJLP	2,04	Mensal	-	2	625	627	707
BNDES - A - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	198.420	TJLP	2,34	Mensal	(2.111)	478	142.887	141.254	151.152
BNDES - B - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	78.540	TJLP	2,34	Mensal	-	189	56.554	56.743	59.825
BNDES - C - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	9.500	TJLP	2,34	Mensal	-	21	6.381	6.402	6.750
BNDES - D - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	dez/22	181.850	-	2,50	Mensal	-	4	3.852	3.856	5.508
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	TJLP	-	Mensal	-	3	1.795	1.798	1.786
BNDES - nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	TJLP	3,17	Mensal	-	286	78.051	78.337	85.613
BNDES - nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	TJLP	1,93	Mensal	-	87	27.087	27.174	31.899
BNDES - nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	TJLP	2,22	Mensal	-	11	3.678	3.689	4.333
BNDES - nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	TJLP	1,93	Mensal	-	80	25.079	25.159	29.965
BNDES - nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	TJLP	2,22	Mensal	-	18	5.492	5.510	6.561
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	TJLP	2,18	Mensal	(55)	160	48.613	48.718	50.096
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	22	15.347	15.369	15.237
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	TJLP	2,18	Mensal	(35)	90	27.441	27.496	28.273
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	13	8.761	8.774	8.699
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	TJLP	2,18	Mensal	(40)	137	41.945	42.042	43.232
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	16	10.850	10.866	10.774
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	TJLP	2,18	Mensal	(47)	211	64.354	64.518	66.343
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	18	12.010	12.028	11.925
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	TJLP	2,18	Mensal	(45)	116	35.173	35.244	36.238
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	19	13.457	13.476	13.363
BDMG (FINAME PSI) - nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	3,50	Mensal	-	5	3.772	3.777	4.971
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	TJLP	3,50	Mensal	-	140	3.087	3.227	3.439
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	-	6,00	Mensal	-	128	2.078	2.206	2.488
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	9,50	Mensal	-	33	6.563	6.596	7.835
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	9,50	Mensal	-	152	1.862	2.014	2.384
Santander - CCC	TME	mai/20	mai/22	200.000	CDI	3,30	Único no final	-	-	-	-	222.456
Santander - CCB	ETEP	jul/20	jul/25	90.000	CDI	2,90	Mensal	(398)	1.043	91.835	92.480	92.211
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	CDI	2,90	Mensal	(375)	837	73.661	74.123	77.927
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	CDI	2,90	Mensal	(441)	1.159	102.039	102.757	102.457
Itaú Unibanco S.A. - CCC	ETES	set/20	set/23	10.000	CDI	2,68	Semestral	-	380	10.000	10.380	10.842
Itaú Corpbanca Colombia	Risaralda	mai/18	mai/25	(COP) 120.000.000	IBR(**)	4,43	Trimestral	(875)	1.130	119.789	120.044	-
Itaú Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/20	out/23	(COP) 121.000	IBR(**)	4,37	Mensal	-	-	73	73	-
Itaú Corpbanca Colombia	Risaralda	jun/20	jul/20	(COP) 163.657	IBR(**)	24,05	Mensal	-	-	129	129	-
Banco BTG Pactual Colombia	Alupar Colômbia	abr/22	out/23	(COP) 15.000.000	IBR(**)	3,45	Mensal	-	-	18.930	18.930	-
Itaú Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 134.970	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	159	159	-
Itaú Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 89.980	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	106	106	-
Subtotal								(4.422)	7.031	1.076.288	1.078.897	1.209.746
Circulante								(1.304)	7.031	121.655	127.382	335.661
Não circulante								(3.118)	-	954.633	951.515	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 (Principal/Juros)	30/06/2022				31/12/2021
					Indexador	Juros (%)		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
Moeda estrangeira												
Operacionais												
Itau Corpbanca Colombia	Risaralda	mai/18	mai/25	(COP) 120.000.000	IBR(**)	4,43	Trimestral	-	-	-	-	136.985
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/20	out/23	(COP) 121.000	IBR(**)	4,37	Mensal	-	-	-	-	121
Itau Corpbanca Colombia	Risaralda	jun/20	jul/20	(COP) 163.657	IBR(**)	24,05	Mensal	-	-	-	-	181
Itau Coprbanca New York Branch	Alupar Perú	set/17	nov/23	(USD) 18.000	-	4,15	Anual / Semestral	-	-	94.607	94.607	101.196
Santander Brasil	Alupar Perú	dez/21	dez/24	(USD) 35.000	-	3,66	Anual	-	-	185.957	185.957	196.579
Corporacion Andina de Fomento (CAF)	La Virgen	mar/17	mar/32	(USD) 10.000	Libor (*)	até 5 anos 5,00, após 10,27%	Semestral	-	-	45.332	45.332	49.258
Corporacion Andina de Fomento (CAF)	La Virgen	mar/17	mar/32	(USD) 35.000	Libor (*)	até 5 anos 3,70, após 5,70	Semestral	-	-	154.978	154.978	171.823
Corporacion Andina de Fomento (CAF)	La Virgen	mar/17	mar/32	(USD) 10.000	Libor (*)	até 5 anos 3,90, após 5,70	Semestral	-	-	22.421	22.421	24.560
Banco Deustsche Investitions	La Virgen	mar/17	mar/32	(USD) 5.000	Libor (*)	até 5 anos 3,70, após 4,50	Semestral	-	-	134.512	134.512	150.024
Pré - Operacionais												
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	nov/20	nov/23	(USD) 11.000	-	3,40	Anual	-	1.218	57.298	58.516	60.404
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	jan/21	nov/23	(USD) 7.000	-	3,40	Anual	-	554	36.462	37.016	39.539
Santander Luxemburgo	TCE	abr/21	ago/22	(USD) 45.000	-	2,45	Único no final/Mensal	-	-	234.399	234.399	247.177
Banco Citibank	EAP I	jun/22	dez/23	(USD) 20.293	-	1,93	Único no final/Semestral	-	50	106.070	106.120	-
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP I	jun/22	dez/23	Nocional 104.308	CDI	0,98	Único no final	-	387	(1.762)	(1.375)	-
Banco Citibank	EAP II	jun/22	dez/23	(USD) 27.707	-	1,93	Único no final/Semestral	-	68	144.818	144.886	-
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP II	jun/22	dez/23	Nocional 142.412	CDI	0,98	Único no final	-	528	(2.406)	(1.878)	-
Subtotal								-	2.805	1.212.686	1.215.491	1.177.847
Circulante								-	1.890	273.955	275.845	298.753
Não circulante								-	915	938.731	939.646	879.094
Total								(4.422)	9.836	2.288.974	2.294.388	2.387.593
Circulante								(1.304)	8.921	395.610	403.227	634.414
Não circulante								(3.118)	915	1.893.364	1.891.161	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) utilizado na Colômbia. A taxa do IBR é mensal.

(a) Contrato de SWAP para proteção da variação cambial do empréstimo, que consiste na fixação da cotação do dólar americano em troca de taxa de juros.

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 30 de junho de 2022 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$128.975 (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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	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)	259.849	-	248.601	473.535	508.450	473.535
Provisão de encargos	64.959	95.945	24.168	57.329	89.127	153.274
Variação monetária e cambial	4.581	6.028	(26.049)	92.546	(21.468)	98.574
Ganho e perda na conversão	(11.380)	-	(39.984)	(61.530)	(51.364)	(61.530)
Amortização do principal	(499.190)	(284.024)	(16.020)	(201.198)	(515.210)	(485.222)
Amortização do encargos	(86.775)	(77.010)	(15.965)	(233.478)	(102.740)	(310.488)
Transferência	137.107	-	(137.107)	-	-	-
Saldo final	1.078.897	1.209.746	1.215.491	1.177.847	2.294.388	2.387.593

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

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/06/2022							
	Consolidado							
	R\$							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
Moeda								
Dólar norte-americano	275.846	477.142	215.997	30.150	25.485	30.783	159.173	1.214.576
Pesos colombianos	8.263	34.921	18.232	78.900	-	-	-	140.316
Real brasileiro	58.591	136.121	172.865	194.227	90.287	61.246	230.581	943.918
(-) Custos a amortizar	(712)	(1.055)	(808)	(577)	(240)	(240)	(790)	(4.422)
	341.988	647.129	406.286	302.700	115.532	91.789	388.964	2.294.388
Indexador								
CDI	7.209	44.033	82.115	123.001	25.511	-	-	281.869
TJLP	41.424	79.800	81.010	64.232	58.713	55.344	202.564	583.087
Taxa fixa (Real)	6.972	6.386	3.838	1.092	161	-	-	18.449
IPCA	2.986	5.902	5.902	5.902	5.902	5.902	28.017	60.513
Taxa fixa (USD)	240.455	434.762	182.116	-	-	-	-	857.333
IBR	8.263	34.921	18.232	78.900	-	-	-	140.316
Libor	35.391	42.380	33.881	30.150	25.485	30.783	159.173	357.243
	342.700	648.184	407.094	303.277	115.772	92.029	389.754	2.298.810

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 e Consolidado				
		Condições contratadas das debêntures							30/06/2022				31/12/2021
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa efetiva a.a.		Amortização		Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total	Total
			Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos							
Controladora													
7ª Emissão	Alupar	dez/19	out/25	648.500	CDI	1,40	Único no final	Semestral	(1.106)	17.517	648.500	664.911	659.536
Total Controladora									(1.106)	17.517	648.500	664.911	659.536
Circulante									(365)	17.517	-	17.152	11.945
Não circulante									(741)	-	648.500	647.759	647.591
Consolidado - Operacionais													
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	(3.394)	229	78.227	75.062	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	(2)	6	3.818	3.822	11.456
7ª Emissão	EATE	jun/18	jun/23	85.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(26)	31	18.544	18.549	27.805
8ª Emissão	EATE	jul/19	jul/24	270.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(340)	14.689	270.000	284.349	278.014
4ª Emissão	ECTE	set/17	set/22	75.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	(3)	12	7.758	7.767	23.290
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(110)	2.720	50.000	52.610	51.427
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(115)	2.720	50.000	52.605	51.420
3ª Emissão	ETEP	jun/18	jun/23	45.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(16)	19	11.021	11.024	16.523
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	(7.256)	775	311.391	304.910	301.050
2ª Emissão	Transirapé	set/17	set/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	(1)	4	2.432	2.435	7.300
2ª Emissão	Transleste	set/17	jun/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	(2)	6	3.600	3.604	10.805
2ª Emissão	Transudeste	set/17	set/22	50.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	(1)	5	3.062	3.066	9.188
1ª Emissão	EBTE	jun/18	jun/23	110.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(32)	36	22.004	22.008	32.984
1ª Emissão	ETES	jun/18	jun/23	40.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(49)	13	8.001	7.965	11.947
2ª Emissão - I	ETAP	set/18	set/23	41.300	CDI	112,00	Único no final	Semestral	(298)	1.595	41.300	42.597	41.843
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(1.573)	7.571	140.912	146.910	138.825
1ª Emissão	ETVG	jun/18	jun/23	38.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(41)	13	7.601	7.573	11.357
2ª Emissão	Verde 08	jul/18	jul/25	140.000	IPCA	5,96	Único no final	Semestral	(1.450)	4.692	178.515	181.757	172.007
2ª Emissão - I	ETC	set/18	set/23	30.700	CDI	113,50	Único no final	Semestral	(220)	1.202	30.700	31.682	31.116
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(1.158)	5.630	104.793	109.265	103.254
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	IPCA	NTN-B + 0,5%	Semestral	Semestral	(7.007)	83.639	315.001	391.633	370.124
1ª Emissão	ETB	dez/18	fev/29	715.000	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	(15.913)	205.234	715.000	904.321	855.073
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	CDI	2,70	Semestral	Semestral	(991)	4.944	112.061	116.014	119.650
9ª Emissão	EATE	abr/21	abr/26	200.000	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(478)	6.345	200.000	205.867	203.845
5ª Emissão	ECTE	abr/21	abr/26	50.000	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(175)	1.586	50.000	51.411	50.897
4ª Emissão	ETEP	abr/21	abr/26	50.000	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(175)	1.586	50.000	51.411	50.898
3ª Emissão	Transirapé	abr/21	abr/26	50.000	CDI	2,65	Semestral	Semestral	(169)	1.586	50.000	51.417	50.905
2ª Emissão	EBTE	abr/21	abr/26	50.000	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(175)	1.587	50.000	51.412	50.900
1ª Emissão	Foz	out/21	set/28	600.000	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(493)	24.263	600.000	623.770	611.982
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(15.482)	197.052	680.000	861.570	814.017
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(24.307)	310.068	1.070.000	1.355.761	1.280.940
1ª Emissão	TSM	dez/19	dez/44	530.000	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(30.572)	40.549	664.608	674.585	636.903
1ª Emissão	ESTE	dez/19	dez/44	415.000	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(23.054)	91.894	472.543	541.383	499.580
10ª Emissão	EATE	mai/22	mai/27	110.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(610)	1.887	110.000	111.277	-
3ª Emissão	EBTE	mai/22	mai/27	45.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(307)	772	45.000	45.465	-
5ª Emissão	ETEP	mai/22	mai/27	35.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(260)	600	35.000	35.340	-
7ª Emissão	ECTE	mai/22	mai/27	60.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(378)	1.029	60.000	60.651	-
5ª Emissão	ENTE	mai/22	mai/27	30.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(237)	515	30.000	30.278	-
1ª Emissão	TME	mai/22	mai/27	240.000	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(800)	2.904	240.000	242.104	-
Total Consolidado									(138.776)	1.037.525	7.541.392	8.440.141	7.660.163
Circulante									(18.107)	177.297	204.622	363.812	316.779
Não circulante									(120.669)	860.228	7.336.770	8.076.329	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 30 de junho 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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Saldo inicial	659.536	816.841	7.660.163	6.456.006
Ingresso de dívidas (custo a amortizar)	-	-	517.389	998.359
Provisão de encargos	21.254	12.916	558.251	835.354
Variação monetária	18.461	33.509	55.575	94.553
Amortização do principal	-	(168.278)	(101.693)	(410.032)
Amortização do encargos	(34.340)	(35.452)	(249.544)	(314.077)
Saldo final	664.911	659.536	8.440.141	7.660.163

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	30/06/2022							
	Controladora							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
CDI	17.517	-	324.250	324.250	-	-	-	666.017
(-) Custos a amortizar	(168)	(367)	(337)	(234)	-	-	-	(1.106)
	17.349	(367)	323.913	324.016	-	-	-	664.911

Parcelas vencíveis por indexador	30/06/2022							
	Consolidado							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
CDI	127.200	137.660	706.600	513.550	559.485	555.000	301.099	2.900.594
IPCA	104.276	232.641	554.835	759.870	462.476	480.199	3.084.026	5.678.323
(-) Custos a amortizar	(9.168)	(17.703)	(17.357)	(16.471)	(14.778)	(13.031)	(50.268)	(138.776)
	222.308	352.598	1.244.078	1.256.949	1.007.183	1.022.168	3.334.857	8.440.141

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



21. Passivo contratual com clientes

Em 30 de junho de 2022 o montante de R\$69.932 (R\$12.645 em 31 de dezembro de 2021) corresponde a receita antecipada, que foi faturada e recebida pela controlada Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP ("TCE"), em fase de construção e localizada na Colômbia, referente aos valores proporcionais do *Ingreso Anual Esperado*, equivalente a RAP no Brasil, a qual a TCE passou a ter direito a partir de dezembro de 2021, conforme Resolução CREG nº 015 de 2017. Considerando que a obrigação de desempenho de operar e manter o sistema de transmissão de energia não foi cumprida até o momento, os valores mensais faturados, estão sendo reconhecidos como Receita diferida no passivo não circulante. Esse reconhecimento representa a obrigação da TCE em cumprir com seus compromissos contratuais. A Receita diferida será reconhecida como Passivo contratual com clientes até a entrada em operação comercial, após isso, a Receita diferida acumulada durante esse período, será reconhecida no resultado do exercício de forma linear até o prazo remanescente do contrato, cuja duração total é de 25 anos, contados a partir de 1º de dezembro de 2021, a medida que as condições de reconhecimento de receita forem sendo atendidas.

22. 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	
30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Processos judiciais							
Tributário	-	-	-	1.633	1.706	4.619	5.008
Cível	6	6	5	5	5.360	1.180	5.628
Fundiário	-	-	-	-	-	2.807	2.657
Trabalhista	3.954	1.645	846	810	5.389	3.266	2.752
Processos administrativos							
Regulatório (ANEEL)	-	-	-	-	-	27	26
3.960	1.651	851	815	12.382	6.152	15.833	15.862
Circulante	-	-	-	-	-	384	384
Não circulante	3.960	1.651	851	815	12.382	6.152	15.478

- b) Movimentação da provisão para contingências:

Controladora				
31/12/2021	Ingressos	Atualizações	Reversão	30/06/2022

Processos judiciais

Cível	6	-	15	(15)	6
Trabalhista	1.645	-	2.309	-	3.954
	1.651	-	2.324	(15)	3.960

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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Consolidado				
31/12/2021	Ingressos	Atualizações	Reversão	30/06/2022

Processos judiciais

Tributário	1.706	-	1	(74)	1.633
Cível	1.180	4.180	16	(16)	5.360
Trabalhista	3.266	41	2.332	(250)	5.389
	6.152	4.221	2.349	(340)	12.382

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)	6.152

Em 30 de junho 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 30 de junho de 2022, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

	30/06/2022		31/12/2021	
	Quantidade	Valor	Quantidade	Valor
<u>Processos judiciais</u>				
Tributário	59	44.400	49	46.103
Cível, Ambiental e Fundiário	674	362.672	56	304.800
Trabalhista	80	16.595	81	8.813
Regulatório	5	610	6	2
	818	424.277	192	359.718

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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:

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\$20.042 (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\$17.629 (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\$9.724 (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\$90.226 (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\$73.598 (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\$18.252 (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\$151.
- 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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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\$14.802 (R\$13.290 em 31 de dezembro de 2021);
- 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\$6.343 (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\$5.768;
- 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 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\$1.211 (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);
- Ação Civil Pública nº 10300145020214013200 - 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 não pode ser estimado;
- 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\$21.833 (R\$20.743 em 31 de dezembro de 2021); e

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



- Ações JEC – Evento “apagão 2020”: tratam-se de 624 ações de indenização por danos morais ajuizadas contra a União Federal, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, e diversas Companhias do Setor Elétrico, incluindo a controlada Ferreira Gomes Energia S.A., em decorrência de seu suposto envolvimento no “apagão” ocorrido no Estado do Amapá em novembro de 2020. O valor em risco aproximado é de R\$14.547.

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 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\$287 (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\$65.780 (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\$12.250 (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.

23. 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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



b) Capital social

Em 30 de junho 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:

30/06/2022 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 30 de junho de 2022 (R\$285.560 em 31 de dezembro de 2021); (ii) Reserva de investimentos no valor de R\$2.605.373 em 30 de junho 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 30 de junho 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	
	30/06/2022	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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	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	(2.101)	1.616	(6.123)	(1.216)
Risaralda	(18)	98	(18)	98
Alupar Peru	(8.031)	(8.349)	(8.031)	(8.349)
Alupar Colombia	(6.556)	(7.953)	(6.556)	(7.953)
Saldo no fim do período	54.159	70.865	47.007	67.735

24. 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 os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Numerador:				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	180.008	332.345	610.987	655.761
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	596.956	596.956	596.956	596.956
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	282.155	282.155	282.155	282.155
Lucro por ação				
Lucro básico e diluído por ação ordinária (*)	0,20476	0,37805	0,69501	0,74594
Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,20476	0,37805	0,69501	0,74594

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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



25. Receita operacional líquida e outras receitas operacionais

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Receita operacional bruta								
Sistema de transmissão de energia								
Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	-	-	133.093	101.892	265.147	196.693
Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	-	-	48.345	190.968	157.629	696.601
Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	-	-	945.775	1.008.846	1.931.097	1.985.256
	-	-	-	-	1.127.213	1.301.706	2.353.873	2.878.550
Sistema de geração de energia								
Suprimento de energia (Nota 26)	13.163	31.286	40.055	49.924	160.392	171.678	345.654	353.204
Total - Receita operacional bruta	13.163	31.286	40.055	49.924	1.287.605	1.473.384	2.699.527	3.231.754
Tributos sobre a receita operacional bruta								
Programa de Integração Social - PIS	(217)	(516)	(661)	(823)	(9.815)	(14.640)	(19.986)	(21.927)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(1.000)	(2.377)	(3.044)	(3.792)	(45.147)	(39.080)	(92.001)	(72.676)
Pis e Cofins - Diferidos	-	-	-	-	(41.450)	(58.963)	(91.876)	(152.737)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	-	(241)	-	(523)
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	-	-	(105)	(95)	(209)	(190)
	(1.217)	(2.893)	(3.705)	(4.615)	(96.517)	(113.019)	(204.072)	(248.053)
Encargos regulatórios								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(8.800)	(6.599)	(17.631)	(14.572)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(2.535)	(2.000)	(5.041)	(3.911)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(2.535)	(2.080)	(5.041)	(3.911)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(1.289)	(1.036)	(2.541)	(1.953)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(2.914)	(2.344)	(5.790)	(4.537)
TFSEE e RGR Diferido	-	-	-	-	(4.772)	(9.165)	(10.648)	(16.202)
	-	-	-	-	(22.845)	(23.224)	(46.692)	(45.086)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(1.217)	(2.893)	(3.705)	(4.615)	(119.362)	(136.243)	(250.764)	(293.139)
Total - Receita operacional líquida	11.946	28.393	36.350	45.309	1.168.243	1.337.141	2.448.763	2.938.615
Outras receitas operacionais								
Ganho pelo resultado da revisão tarifária	-	-	-	-	7.885	-	7.885	-
Ganho com indenizações	-	-	-	-	-	24.803	16.717	24.803
Outras receitas operacionais	-	-	(112)	-	5.047	1.196	7.443	2.502
Total - Outras receitas operacionais	-	-	(112)	-	12.932	25.999	32.045	27.305

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Implementação de infraestrutura				
Receita de infraestrutura	48.345	190.968	157.629	696.601
Custo de infraestrutura	(44.643)	(110.635)	(104.307)	(503.884)
Margem	3.702	80.333	53.322	192.717
% Margem percebida	7,66%	42,07%	33,83%	27,67%
Operação & Manutenção				
Receita de operação e manutenção	133.093	101.892	265.147	196.693
Custo de operação e manutenção	(35.017)	(32.564)	(68.332)	(62.225)
Margem	98.076	69.328	196.815	134.468
% Margem percebida	73,69%	68,04%	74,23%	68,36%

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

26. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora						Consolidado					
	Trimestre findo em						Trimestre findo em					
	30/06/2022			30/06/2021			30/06/2022			30/06/2021		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Suprimento de energia												
Ambiente livre	-	-	-	-	-	-	73.259	422,73	30.969	81.086	360,97	29.270
Ambiente livre - comercialização	10.920	193,50	2.113	25.680	137,31	3.526	227.975	136,45	31.108	201.368	233,99	47.118
Ambiente livre - partes relacionadas	27.083	96,85	2.623	189.993	138,84	26.379	-	-	-	-	-	-
Ambiente regulado	40.054	209,99	8.411	-	-	-	498.700	189,13	94.317	454.640	171,84	78.125
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	16	-	-	1.381	-	-	3.998	-	-	17.165
Total			13.163			31.286			160.392			171.678
Energia comprada para revenda												
Ambiente livre	(10.920)	179,49	(1.960)	(129.211)	116,38	(15.037)	(93.144)	102,63	(9.559)	(262.507)	154,82	(40.641)
Ambiente regulado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ambiente livre - partes relacionadas	(87.142)	220,26	(19.194)	(90.861)	202,82	(18.428)	-	-	-	-	-	-
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	-	-	-	(1)	-	-	(130)	-	-	(188)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	1.978	-	-	3.399	-	-	2.883	-	-	6.881
Total			(19.176)			(30.067)			(6.806)			(33.948)

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em						Período findo em					
	30/06/2022			30/06/2021			30/06/2022			30/06/2021		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Suprimento de energia												
Ambiente livre	-	-	-	-	-	-	265.598	290,31	77.106	153.782	342,71	52.702
Ambiente livre - comercialização	84.594	230,89	19.532	81.867	200,18	16.388	499.269	148,18	73.983	463.389	232,64	107.802
Ambiente livre - partes relacionadas	52.294	77,01	4.027	219.678	127,59	28.029	-	-	-	-	-	-
Ambiente regulado	78.314	210,00	16.446	-	-	-	1.012.792	186,84	189.235	933.820	169,61	158.385
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	50	-	-	5.507	-	-	5.330	-	-	34.315
Total			40.055			49.924			345.654			353.204
Energia comprada para revenda												
Ambiente livre	(61.896)	183,60	(11.364)	(145.207)	123,34	(17.910)	(243.870)	111,72	(27.245)	(461.239)	152,35	(70.270)
Ambiente regulado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ambiente livre - partes relacionadas	(173.326)	220,26	(38.177)	(179.205)	203,39	(36.449)	-	-	(2.340)	-	-	(1.423)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	-	-	-	(24)	-	-	10.117	-	-	11.050
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	7.359	-	-	6.163	-	-	10.117	-	-	11.050
Total			(42.182)			(48.220)			(19.468)			(60.643)

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

27. Custos e despesas por natureza

Controladora						
Trimestre findo em						
30/06/2022			30/06/2021			
Despesas	Custos dos	Total	Despesas	Custos dos	Total	
Gerais e administrativas	serviços prestados		Gerais e administrativas	serviços prestados		
Pessoal	(2.579)	(183)	(2.762)	(3.518)	(135)	(3.653)
Honorários da administração	(7.121)	-	(7.121)	(9.153)	-	(9.153)
Material	(76)	-	(76)	(5)	-	(5)
Serviços de terceiros	(1.006)	-	(1.006)	(1.765)	22	(1.743)
Depreciação e amortização	(722)	-	(722)	(383)	-	(383)
Provisões	8	-	8	2.730	-	2.730
Aluguéis	(183)	-	(183)	92	-	92
Seguros	(15)	-	(15)	(11)	-	(11)
Doações, contribuições e subvenções	(86)	(25)	(111)	(147)	(40)	(187)
Tributos e taxas	(78)	-	(78)	(22)	-	(22)
Outros	1	1	2	(19)	-	(19)
Total	(11.857)	(207)	(12.064)	(12.201)	(153)	(12.354)

Controladora						
Período findo em						
30/06/2022			30/06/2021			
Despesas	Custos dos	Total	Despesas	Custos dos	Total	
Gerais e administrativas	serviços prestados		Gerais e administrativas	serviços prestados		
Pessoal	(6.045)	(355)	(6.400)	(6.837)	(428)	(7.265)
Honorários da administração	(9.147)	-	(9.147)	(10.973)	-	(10.973)
Material	(91)	-	(91)	(23)	-	(23)
Serviços de terceiros	(1.567)	-	(1.567)	(2.829)	(83)	(2.912)
Depreciação e amortização	(2.769)	-	(2.769)	(905)	-	(905)
Provisões	(2.309)	-	(2.309)	2.730	-	2.730
Aluguéis	(116)	-	(116)	46	-	46
Seguros	(26)	-	(26)	(22)	-	(22)
Doações, contribuições e subvenções	(313)	(71)	(384)	(182)	(80)	(262)
Tributos e taxas	(167)	-	(167)	(281)	-	(281)
Outros	(168)	-	(168)	(26)	-	(26)
Total	(22.718)	(426)	(23.144)	(19.302)	(591)	(19.893)

Consolidado											
Trimestre findo em											
30/06/2022					30/06/2021						
Custos do serviço		Despesas			Total	Custos do serviço		Despesas			Total
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	Custos dos serviços prestados		Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras			
Pessoal	(20.785)	(1.209)	(12.496)	-	(34.490)	(19.321)	(1.988)	(10.086)	-	(31.395)	
Honorários da administração	-	-	(11.879)	-	(11.879)	-	-	(14.191)	-	(14.191)	
Material	(3.070)	(5.651)	(417)	-	(9.138)	(4.362)	(64.499)	(658)	-	(69.519)	
Serviços de terceiros	(23.958)	(33.786)	(3.764)	-	(61.508)	(15.522)	(12.862)	(10.598)	-	(38.982)	
Depreciação e amortização	(34.571)	-	(1.885)	-	(36.456)	(28.297)	-	(1.560)	-	(29.857)	
Provisões	(915)	(2.316)	8	-	(3.223)	531	(280)	2.716	-	2.967	
Aluguéis	(2.358)	-	(362)	-	(2.720)	(896)	(277)	535	-	(638)	
Seguros	(5.661)	-	(392)	-	(6.053)	(4.509)	(328)	(190)	-	(5.027)	
Doações, contribuições e subvenções	(501)	-	(336)	-	(837)	(334)	-	(460)	-	(794)	
Tributos e taxas	(2.039)	(4.323)	(504)	-	(6.866)	(846)	22	(376)	-	(1.200)	
Outros	(188)	2.642	(56)	(454)	1.944	(168)	(30.423)	(250)	(447)	(31.288)	
Perda na revisão tarifária	-	-	-	(156.295)	(156.295)	-	-	-	-	-	
Total	(94.046)	(44.643)	(32.083)	(156.749)	(327.521)	(73.724)	(110.635)	(35.118)	(447)	(219.924)	

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Consolidado										
	Período findo em										
	30/06/2022					30/06/2021					
	Custos do serviço		Despesas			Total	Custos do serviço		Despesas		
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura		Gerais e administrativas	Outras			
Pessoal	(42.531)	(6.714)	(24.133)	-	(73.378)	(37.285)	(8.063)	(20.466)	-	(65.814)	
Honorários da administração	-	-	(16.852)	-	(16.852)	-	-	(18.491)	-	(18.491)	
Material	(5.778)	(28.661)	(992)	-	(35.431)	(8.895)	(103.734)	(887)	-	(113.516)	
Serviços de terceiros	(41.035)	(61.133)	(15.128)	-	(117.296)	(28.970)	(291.698)	(17.664)	-	(338.332)	
Depreciação e amortização	(70.071)	-	(4.892)	-	(74.963)	(56.180)	-	(3.113)	-	(59.293)	
Provisões	(854)	(2.316)	(2.319)	-	(5.489)	3.771	(1.691)	2.712	-	4.792	
Aluguéis	(4.554)	(279)	(856)	-	(5.689)	(2.664)	(546)	264	-	(2.946)	
Seguros	(10.901)	-	(565)	-	(11.466)	(8.680)	(454)	(299)	-	(9.433)	
Doações e contribuições	(697)	-	(987)	-	(1.684)	(515)	-	(983)	-	(1.498)	
Tributos e taxas	(3.535)	(4.425)	(916)	-	(8.876)	(2.056)	(1.206)	(999)	-	(4.261)	
Outros	(446)	(779)	(290)	(801)	(2.316)	(607)	(96.492)	(1.129)	(1.155)	(98.228)	
Perda na revisão tarifaria	-	-	-	(156.295)	(156.295)	-	-	-	-	-	
Total	(180.402)	(104.307)	(67.930)	(157.096)	(509.735)	(142.081)	(503.884)	(61.055)	(1.155)	(707.020)	

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.

28. Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Receitas financeiras								
Receita de aplicações financeiras	14.957	4.389	26.207	6.549	55.910	11.667	99.867	18.632
Atualização monetária	741	308	1.430	460	3.660	8.017	7.909	9.245
Ganho com instrumentos financeiros derivativos	95	-	95	-	95	-	95	-
Instrumentos financeiros derivativos (MTM)	8.166	-	8.166	-	8.166	-	8.166	-
Outras receitas com partes relacionadas (nota 30)	12.188	11.165	24.003	26.425	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	25	676	45	2.904	965	(203)	2.571	2.419
Total	36.172	16.538	59.946	36.338	68.796	19.481	118.608	30.296
Despesas financeiras								
Encargos financeiros sobre dívida	(21.290)	(8.806)	(39.715)	(21.613)	(366.880)	(178.534)	(696.212)	(359.412)
Ganho (perda) na variação cambial	108	(24)	83	(6)	(31.390)	(20.845)	27.981	(55.136)
Atualização monetária	-	-	-	-	(1.239)	(7.772)	(2.266)	(10.590)
Juros sobre arrendamentos	(7)	(16)	(15)	(46)	(3.957)	(8.097)	(5.266)	(9.195)
Perda com instrumentos financeiros derivativos	(4)	-	(4)	-	(4)	-	(4)	-
Instrumentos financeiros derivativos (MTM)	(1.284)	-	(1.284)	-	(1.284)	-	(1.284)	-
Despesas bancárias	(276)	(271)	(509)	(592)	(2.472)	(1.091)	(4.199)	(2.075)
Outras despesas financeiras	(70)	(197)	(235)	(393)	(2.522)	(4.277)	(3.618)	(5.133)
Total	(22.823)	(9.314)	(41.679)	(22.650)	(409.748)	(220.616)	(684.868)	(441.541)
Resultado financeiro líquido	13.349	7.224	18.267	13.688	(340.952)	(201.135)	(566.260)	(411.245)

29. 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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	30.419	27.464	52.998	49.603
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	1.523	1.242	11.281	5.170
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	-	-	23.459	13.783
Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis	31.942	28.706	87.738	68.556
Circulante	31.942	28.706	83.940	65.067
Não circulante	-	-	3.798	3.489

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	18.645	24.826
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	25.011	40.727
Total de imposto de renda e contribuição social a pagar	-	-	43.656	65.553

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

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social diferidos		
Imposto de renda diferido - ativo	22.130	16.708
Contribuição social diferida - ativo	5.006	3.499
Total	27.136	20.207
Imposto de renda diferido - passivo	1.938.568	1.811.556
Contribuição social diferida - passivo	842.342	760.424
Total	2.780.910	2.571.980

As empresas de lucro real com impacto pela lei 12.973: 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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	30/06/2021
Prejuízo fiscal e base negativa	27.136	20.207	(33)	2.242
Contrato de concessão	(2.777.677)	(2.568.752)	(198.786)	(375.238)
Diferimento de receita para órgãos públicos	(3.233)	(3.228)	(3.233)	(3.286)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.753.774)	(2.551.773)	(202.052)	(376.282)

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 30 de junho 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	
	30/06/2022	31/12/2021
Créditos fiscais não reconhecidos		
Prejuízo fiscal	642.467	633.833
Base negativa de contribuição social	675.797	663.183

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



- c) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021, é como segue:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
a) Composição dos tributos no resultado:				
Imposto de renda e contribuição social correntes	(24.951)	(28.451)	(54.587)	(53.916)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(102.839)	(194.059)	(202.052)	(376.282)
Total	(127.790)	(222.510)	(256.639)	(430.198)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:				
Resultado antes dos tributos	495.721	898.998	1.363.449	1.767.573
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(168.545)	(305.659)	(463.573)	(600.975)
Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:				
Incentivo Fiscal (*)	26.167	24.719	55.705	53.618
Doações - Lei Rouanet/Esporte/FIA	(38)	-	382	-
Compensação de prejuízo fiscal e base negativa	4.911	2.729	1.158	3.349
(-) Despesas e provisões indedutíveis	448	563	1.721	17
(-) Resultado de equivalência patrimonial	1.181	(718)	1.220	(1.216)
(-) Exclusão - Receita financeira da concessão - Art. 84 inciso II IN nº 1515/1	200.733	155.938	394.429	318.840
(+) Adição "AVP"- Art. 84 inciso II IN nº 1515/14	(161.712)	(41.970)	(293.731)	(97.303)
Reversão do efeito da alíquota lucro presumido	18.543	26.432	37.904	49.026
Exclusão dos efeitos CPC 47	(47.823)	(55.986)	3.050	(101.394)
Diferimento de órgãos públicos	13	(461)	(3.233)	(3.286)
Outras	(1.668)	(28.097)	8.329	(50.874)
Despesa de imposto de renda e contribuição social	(127.790)	(222.510)	(256.639)	(430.198)
c) Alíquota efetiva	25,8%	24,8%	18,8%	24,3%

(*) 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				
	Alíquota 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
Água 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

(*) 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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



30. Partes relacionadas

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

Parte relacionada / transação	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Balanco patrimonial				
Ativo				
Contas a receber - Venda de energia ambiente livre (v)	847	149	-	-
Foz do Rio Claro	-	149	-	-
Ferreira Gomes	847	-	-	-
Outros ativos	7.684	3.888	-	-
Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias	1.320	-	-	-
La Virgen - reembolso de despesas bancárias	105	-	-	-
TPE - comissão de aval (vi)	1.782	1.688	-	-
ETB - comissão de aval (vi)	1.189	1.127	-	-
TCC - comissão de aval (vi)	1.133	1.073	-	-
Alupar Colômbia - Mútuo (vii)	2.155	-	-	-
Dividendos a receber (i)	203.122	341.754	75	75
Transminas	8.338	8.338	-	-
EATE	12.740	62.029	-	-
ENTE	22.498	24.001	-	-
ECTE	2.424	11.328	-	-
ERTE	1.867	2.193	-	-
ETEP	3.551	3.401	-	-
STN	18.851	11.909	-	-
STC	485	485	-	-
Lumitrans	909	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	20.868	26.942	-	-
TPE	-	19.677	-	-
TCC	-	14.290	-	-
ETB	-	13.625	-	-
APAETE	889	3.304	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital (ii)	74.940	215.433	-	-
GET	695	695	-	-
Pitombeira	23.746	970	-	-
Água Limpa	110	-	-	-
Alupar Chile	2.886	2.887	-	-
TSM	-	106.500	-	-
EAP I	15.700	38.044	-	-
EAP II	30.217	65.154	-	-
EAP III	332	229	-	-
EAP IV	271	242	-	-
EAP V	267	179	-	-
EAP VI	386	255	-	-
EAP VII	330	278	-	-
Passivo				
Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (iii)	6.328	30.932	-	-
Ferreira Gomes	6.328	28.859	-	-
Lavrinhas	-	691	-	-
Queluz	-	691	-	-
Verde 8	-	691	-	-
Dividendos a pagar (iv)	228.573	360.439	325.971	568.412
Guarupart	117.952	185.103	117.952	185.103
Acionistas minoritários da controladora	110.621	175.336	110.621	175.336
Acionistas não controladores	-	-	97.398	207.973

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Parte relacionada / natureza da transação	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021

Demonstração do resultado

Receita - Suprimento de energia (v)	2.623	26.379	4.027	28.029
Ferreira Gomes	2.623	26.379	3.840	28.029
Foz do Rio Claro	-	-	187	-
Custo - Energia comprada para revenda (iii)	(19.194)	(18.429)	(38.177)	(36.450)
Ferreira Gomes	(19.194)	(17.610)	(38.177)	(35.026)
Verde 8	-	(819)	-	(1.424)
Receitas financeiras	12.188	11.165	24.003	27.467
Caixa Econômica Federal - Investimento de curto prazo	-	-	-	1.042
Verde 8 Energia S.A. - Juros sobre nota de débito	-	314	-	512
TPE - comissão de aval (vi)	5.284	4.726	10.428	12.711
ETB - comissão de aval (vi)	3.527	3.154	6.929	9.806
TCC - comissão de aval (vi)	3.377	2.971	6.646	3.396

- 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 dezembro 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 26;
- 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 26;
- 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.
- vii) Refere-se a mútuo firmado entre a Alupar e sua controlada Alupar Colombia, em 25 de abril de 2022 no valor total de até US\$1.800, com juros de 5,5% a.a e vencimento em 1º. de dezembro de 2029. Até 30 de junho de 2022, o montante disponibilizado à Alupar Colombia foi de US\$ 407.

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 30 de junho 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			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Remuneração da diretoria (i)	5.240	6.979	6.629	8.238	8.481	10.008	11.980	13.018
Remuneração do conselho	395	235	645	445	788	478	1.345	904
Encargos sociais do conselho e diretoria	1.486	1.939	1.873	2.290	2.610	3.705	3.527	4.569
Total	7.121	9.153	9.147	10.973	11.879	14.191	16.852	18.491

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

31. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

31.1. 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.

31.2. 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 30 de junho 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					
	30/06/2022		31/12/2021		Classificação	Nível
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
Ativos financeiros						
Caixa e bancos	43.239	43.239	35.208	35.208	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	502.014	502.014	341.911	341.911	Valor justo por meio do resultado	2
Investimentos de curto prazo	1.759.164	1.759.164	1.553.503	1.553.503	Valor justo por meio do resultado	2
Títulos e valores mobiliários	128.975	128.975	121.666	121.666	Valor justo por meio do resultado	2
Contas a receber de clientes	404.124	404.124	416.231	416.231	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	8.199	8.199	-	-	Valor justo por meio do resultado	1
	2.845.715	2.845.715	2.468.519	2.468.519		
Passivos financeiros						
Fornecedores	195.507	195.507	198.387	198.387	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.294.388	2.294.388	2.387.593	2.387.593	Custo amortizado	-
Debêntures	8.440.141	8.435.729	7.660.163	7.655.751	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	47.493	47.493	48.413	48.413	Custo amortizado	-
Passivo contratual com clientes	69.932	69.932	-	-	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	1.284	1.284	-	-	Valor justo por meio do resultado	1
	11.048.745	11.044.333	10.294.556	10.290.144		

No período findo em 30 de junho 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.

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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



- 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 30 de junho de 2022.

31.3. 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 dessas informações contábeis intermediárias estão apresentados nas notas explicativas nºs 19 e 20.

Em 30 de junho de 2022, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 40,0% de recursos próprios em contrapartida a 60,0% 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 98,7% em 30 de junho de 2022 (100,5% em 31 de dezembro de 2021).

31.4. 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 30 de junho de 2022, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 29 de abril 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 30 de junho 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 30.06.2022	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%)
			12,25%	6,13%	9,19%	15,31%	18,38%
Equivalentes de caixa	CDI	502.014	61.497	30.748	46.123	76.871	92.245
Investimentos de curto prazo	CDI	1.759.164	215.498	107.749	161.623	269.372	323.246
Títulos e valores mobiliários	CDI	128.975	15.799	7.900	11.850	19.749	23.699
Total		2.390.153	292.794	146.397	219.596	365.992	439.190

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 30 de junho 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 30 de junho 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 30.06.2022 (*)	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				7,01%	3,51%	5,26%	8,76%	10,52%
	TJLP +	2,35%	583.087	55.562	34.645	45.105	66.022	76.481
	IPCA +	1,68%	60.513	5.287	3.152	4.219	6.354	7.422
	CDI +	1,65%	281.869	39.764	22.214	30.989	48.539	57.315
	IBR +	4,32%	140.316	17.869	11.962	14.916	20.822	23.775
	Libor +	5,83%	357.243	21.501	21.161	21.331	21.671	21.841
Debêntures				12,25%	6,13%	9,19%	15,31%	18,38%
	CDI +	4,15%	2.900.594	1.194.266	970.827	1.082.544	1.305.983	1.417.704
	IPCA +	5,44%	5.678.323	724.210	516.462	620.337	828.087	931.961
Total			10.001.945	2.058.459	1.580.423	1.819.441	2.297.478	2.536.499

(*) 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.

31.5. 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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.294.388	2.387.593
Debêntures	664.911	659.536	8.440.141	7.660.163
Dívida bruta	664.911	659.536	10.734.529	10.047.756
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(127.557)	(65.529)	(545.253)	(377.119)
(-) Investimentos de curto prazo	(535.307)	(455.336)	(1.759.164)	(1.553.503)
(-) Títulos e valores mobiliários	-	-	(128.975)	(121.666)
Dívida líquida	2.047	138.671	8.301.137	7.995.468
Patrimônio líquido	7.282.800	6.551.237	10.877.417	10.001.723
Índice de endividamento líquido	0,00	0,02	0,76	0,80

31.6. Instrumentos financeiros derivativos

A partir do 2º trimestre de 2022 a Companhia e suas controladas passaram a possuir instrumentos financeiros derivativos com objetivo de proteção econômica e financeira contra o risco de alteração nas taxas de câmbio e de juros. Os principais instrumentos utilizados são swaps e Non-Deliverable Forwards (NDF).

Todas as operações de derivativos dos programas de hedge da Companhia e suas controladas estão detalhadas no quadro a seguir, que incluem informações sobre tipo de instrumento, valor de referência, vencimento, valor justo incluindo risco de crédito e valores a receber ou a pagar.

Instrumentos derivativos não designados em hedge accounting	Controlada	Nacional USD	Nacional R\$	Ano de Vencimento	Posição líquida		Efeito no resultado ou imobilizado no período findo de 30/06/2022	
					30/06/2022	31/12/2021	Valor justo	Ganho (perda) realizada
Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	Alupar	38.495	195.728	2022	6.915	-	6.882	91
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	20.393	104.308	2023	(1.375)	-	1.762	(387)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	27.707	142.412	2023	(1.878)	-	2.406	(528)
					3.662	-	11.050	(824)
Ativo circulante					8.199	-		
Passivo circulante					(1.284)	-		
Passivo não circulante					(3.253)	-		

31.7. Riscos de taxas de câmbio

A exposição da Companhia e suas controladas ao risco de mudanças nas taxas de câmbio refere-se ao fato das controladas da Companhia possuírem transações com instituições financeiras, clientes e fornecedores em moeda diferente da moeda funcional da Companhia e suas controladas, denominadas moedas estrangeiras. A moeda funcional da Companhia é o Real brasileiro e de suas controladas é o Novo sol peruano, Peso colombiano, Peso chileno e o Real brasileiro. As controladas da Companhia possuem majoritariamente exposição à dólares americanos, relacionados a transações de empréstimos e financiamentos, aplicações financeiras, contas a pagar com fornecedores e contas a receber de clientes. Se a moeda funcional se desvalorizar frente ao Dólar americano, nossas despesas financeiras relacionadas aumentarão e nossos resultados operacionais e condição financeira poderão ser adversamente afetados.

Para mitigar a exposição de risco de moeda estrangeira, a partir do 2º trimestre de 2022, a Companhia e suas controladas contrataram instrumentos financeiros derivativos, vide nota explicativa nº 31.6.

Apresentamos a seguir os saldos contábeis de ativos e passivos indexados à moeda estrangeira na data de encerramento dos balanços patrimoniais:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Consolidado		Consolidado	
	30/06/2022		31/12/2021	
	Valor em USD	Valor em R\$	Valor em USD	Valor em R\$
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	4.156	21.725	587	3.265
Contas a receber de clientes	167	870	7	36
Outros ativos	2.388	12.508	676	3.764
	6.711	35.103	1.270	7.065
Passivo				
Fornecedores	6.375	33.346	7.505	30.213
Empréstimos e financiamentos	233.734	1.218.744	188.468	1.040.560
Outros passivos	295	1.547	-	-
	240.404	1.253.637	195.973	1.070.773
Exposição líquida no balanço	(233.693)	(1.218.534)	(194.703)	(1.063.708)

32. 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 de três meses findos em 30 de junho de 2022 e de 2021 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.134.629	169.045	-	15.793	1.319.467	(7.416)	(24.446)	1.287.605
Receita de operação e manutenção	133.523	-	-	-	133.523	(430)	-	133.093
Receita de infraestrutura	49.085	-	-	-	49.085	(740)	-	48.345
Remuneração do ativo da concessão	952.021	-	-	-	952.021	(6.246)	-	945.775
Suprimento de energia	-	169.045	-	13.163	182.208	-	(21.816)	160.392
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.630	2.630	-	(2.630)	-
Deduções da receita operacional bruta	(106.515)	(12.300)	-	(1.565)	(120.380)	1.018	-	(119.362)
Receita operacional líquida	1.028.114	156.745	-	14.228	1.199.087	(6.398)	(24.446)	1.168.243
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(9.446)	-	(19.176)	(28.622)	-	21.816	(6.806)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(9.524)	-	-	(9.524)	-	-	(9.524)
CFURH	-	(3.184)	-	-	(3.184)	-	-	(3.184)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(34.352)	(26.590)	-	(1.605)	(62.547)	442	2.630	(59.475)
Custo de infraestrutura	(51.349)	-	-	-	(51.349)	6.706	-	(44.643)
Depreciação / Amortização	(1.128)	(33.420)	-	(44)	(34.592)	21	-	(34.571)
	(86.829)	(82.164)	-	(20.825)	(189.818)	7.169	24.446	(158.203)
Lucro bruto	941.285	74.581	-	(6.597)	1.009.269	771	-	1.010.040
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(14.919)	(4.332)	(12.579)	-	(31.830)	(253)	-	(32.083)
Equivalência patrimonial	-	-	194.918	-	194.918	-	(192.385)	2.533
Outras receitas	19.108	1.365	-	-	20.473	(7.541)	-	12.932
Outras despesas	(156.568)	-	(181)	-	(156.749)	-	-	(156.749)
	(152.379)	(2.967)	182.158	-	26.812	(7.794)	(192.385)	(173.367)
LAJIR	788.906	71.614	182.158	(6.597)	1.036.081	(7.023)	(192.385)	836.673
Depreciação / Amortização	1.832	33.729	872	44	36.477	(21)	-	36.456
LAJIDA	790.738	105.343	183.030	(6.553)	1.072.558	(7.044)	(192.385)	873.129
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(292.056)	(81.913)	(47.922)	(56)	(421.947)	11	12.188	(409.748)
Encargos de dívidas	(277.466)	(64.531)	(28.794)	(48)	(370.839)	2	-	(370.837)
Variações cambiais	71	(14.283)	(17.178)	-	(31.390)	-	-	(31.390)
Outras	(14.661)	(3.099)	(1.950)	(8)	(19.718)	9	12.188	(7.521)
Receitas financeiras	21.746	20.401	38.873	375	81.395	(411)	(12.188)	68.796
Receitas de aplicações financeiras	18.261	20.255	17.466	332	56.314	(404)	-	55.910
Outras	3.485	146	21.407	43	25.081	(7)	(12.188)	12.886
	(270.310)	(61.512)	(9.049)	319	(340.552)	(400)	-	(340.952)
LAIR	518.596	10.102	173.109	(6.278)	695.529	(7.423)	(192.385)	495.721
IR e CSLL correntes	(16.418)	(8.091)	(399)	(136)	(25.044)	93	-	(24.951)
IR e CSLL diferidos	(109.659)	1.353	3.104	-	(105.202)	2.363	-	(102.839)
	(126.077)	(6.738)	2.705	(136)	(130.246)	2.456	-	(127.790)
Lucro líquido Consolidado	392.519	3.364	175.814	(6.414)	565.283	(4.967)	(192.385)	367.931
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(187.923)	(187.923)
Lucro líquido acionistas controladores	392.519	3.364	175.814	(6.414)	565.283	(4.967)	(380.308)	180.008

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2021							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.308.789	185.199	-	33.670	1.527.658	(7.083)	(47.191)	1.473.384
Receita de operação e manutenção	102.290	-	-	-	102.290	(398)	-	101.892
Receita de infraestrutura	192.103	-	-	-	192.103	(1.135)	-	190.968
Remuneração do ativo da concessão	1.014.396	-	-	-	1.014.396	(5.550)	-	1.008.846
Suprimento de energia	-	185.199	-	31.286	216.485	-	(44.807)	171.678
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.384	2.384	-	(2.384)	-
Deduções da receita operacional bruta	(122.649)	(11.274)	-	(3.208)	(137.131)	888	-	(136.243)
Receita operacional líquida	1.186.140	173.925	-	30.462	1.390.527	(6.195)	(47.191)	1.337.141
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(48.688)	-	(30.067)	(78.755)	-	44.807	(33.948)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(8.228)	-	-	(8.228)	-	-	(8.228)
CFURH	-	(3.016)	-	-	(3.016)	-	-	(3.016)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(31.064)	(16.051)	-	(1.119)	(48.234)	423	2.384	(45.427)
Custo de infraestrutura	(111.723)	-	-	-	(111.723)	1.088	-	(110.635)
Depreciação / Amortização	(1.984)	(26.340)	-	(34)	(28.358)	61	-	(28.297)
	(144.771)	(102.323)	-	(31.220)	(278.314)	1.572	47.191	(229.551)
Lucro bruto	1.041.369	71.602	-	(758)	1.112.213	(4.623)	-	1.107.590
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(14.544)	(7.832)	(12.819)	-	(35.195)	77	-	(35.118)
Equivalência patrimonial	-	-	370.068	-	370.068	-	(367.959)	2.109
Outras receitas	24.650	520	829	-	25.999	-	-	25.999
Outras despesas	(317)	(5)	(125)	-	(447)	-	-	(447)
	9.789	(7.317)	357.953	-	360.425	77	(367.959)	(7.457)
LAJIR	1.051.158	64.285	357.953	(758)	1.472.638	(4.546)	(367.959)	1.100.133
Depreciação / Amortização	2.583	26.737	564	34	29.918	(61)	-	29.857
LAJIDA	1.053.741	91.022	358.517	(724)	1.502.556	(4.607)	(367.959)	1.129.990
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(158.404)	(49.683)	(25.794)	(79)	(233.960)	11	13.333	(220.616)
Encargos de dívidas	(142.643)	(27.105)	(16.848)	(79)	(186.675)	9	35	(186.631)
Variações cambiais	2.575	(15.056)	(8.364)	-	(20.845)	-	-	(20.845)
Outras	(18.336)	(7.522)	(582)	-	(26.440)	2	13.298	(13.140)
Receitas financeiras	12.447	2.587	17.701	101	32.836	(22)	(13.333)	19.481
Receitas de aplicações financeiras	3.632	2.527	5.502	27	11.688	(21)	-	11.667
Outras	8.815	60	12.199	74	21.148	(1)	(13.333)	7.814
	(145.957)	(47.096)	(8.093)	22	(201.124)	(11)	-	(201.135)
LAIR	905.201	17.189	349.860	(736)	1.271.514	(4.557)	(367.959)	898.998
IR e CSLL correntes	(25.017)	(3.199)	(145)	(116)	(28.477)	26	-	(28.451)
IR e CSLL diferidos	(197.472)	1.520	1.497	-	(194.455)	396	-	(194.059)
	(222.489)	(1.679)	1.352	(116)	(222.932)	422	-	(222.510)
Lucro líquido Consolidado	682.712	15.510	351.212	(852)	1.048.582	(4.135)	(367.959)	676.488
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(344.143)	(344.143)
Lucro líquido acionistas controladores	682.712	15.510	351.212	(852)	1.048.582	(4.135)	(712.102)	332.345

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2022 e de 2021 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	2.365.484	347.802	-	45.279	2.758.565	(11.611)	(47.427)	2.699.527
Receita de operação e manutenção	266.008	-	-	-	266.008	(861)	-	265.147
Receita de infraestrutura	156.446	-	-	-	156.446	1.183	-	157.629
Remuneração do ativo da concessão	1.943.030	-	-	-	1.943.030	(11.933)	-	1.931.097
Suprimento de energia	-	347.802	-	40.055	387.857	-	(42.203)	345.654
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	5.224	5.224	-	(5.224)	-
Deduções da receita operacional bruta	(221.952)	(25.994)	-	(4.397)	(252.343)	1.579	-	(250.764)
Receita operacional líquida	2.143.532	321.808	-	40.882	2.506.222	(10.032)	(47.427)	2.448.763
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(19.489)	-	(42.182)	(61.671)	-	42.203	(19.468)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(18.433)	-	-	(18.433)	-	-	(18.433)
CFURH	-	(5.882)	-	-	(5.882)	-	-	(5.882)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(67.632)	(46.577)	-	(3.046)	(117.255)	1.700	5.224	(110.331)
Custo de infraestrutura	(113.734)	-	-	-	(113.734)	9.427	-	(104.307)
Depreciação / Amortização	(2.434)	(67.587)	-	(84)	(70.105)	34	-	(70.071)
	(183.800)	(157.968)	-	(45.312)	(387.080)	11.161	47.427	(328.492)
Lucro bruto	1.959.732	163.840	-	(4.430)	2.119.142	1.129	-	2.120.271
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(29.907)	(13.594)	(24.618)	-	(68.119)	189	-	(67.930)
Equivalência patrimonial	-	-	691.367	-	691.367	-	(688.948)	2.419
Outras receitas	20.623	19.075	(112)	-	39.586	(7.541)	-	32.045
Outras despesas	(156.793)	-	(303)	-	(157.096)	-	-	(157.096)
	(166.077)	5.481	666.334	-	505.738	(7.352)	(688.948)	(190.562)
LAJIR	1.793.655	169.321	666.334	(4.430)	2.624.880	(6.223)	(688.948)	1.929.709
Depreciação / Amortização	3.756	68.115	3.042	84	74.997	(34)	-	74.963
LAJIDA	1.797.411	237.436	669.376	(4.346)	2.699.877	(6.257)	(688.948)	2.004.672
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(547.281)	(113.668)	(47.741)	(198)	(708.888)	17	24.003	(684.868)
Encargos de dívidas	(519.083)	(127.918)	(54.290)	(189)	(701.480)	2	-	(701.478)
Variações cambiais	170	18.727	9.084	-	27.981	-	-	27.981
Outras	(28.368)	(4.477)	(2.535)	(9)	(35.389)	15	24.003	(11.371)
Receitas financeiras	35.584	41.948	65.111	792	143.435	(824)	(24.003)	118.608
Receitas de aplicações financeiras	30.981	38.703	30.386	611	100.681	(814)	-	99.867
Outras	4.603	3.245	34.725	181	42.754	(10)	(24.003)	18.741
	(511.697)	(71.720)	17.370	594	(565.453)	(807)	-	(566.260)
LAIR	1.281.958	97.601	683.704	(3.836)	2.059.427	(7.030)	(688.948)	1.363.449
IR e CSLL correntes	(35.842)	(17.824)	(705)	(420)	(54.791)	204	-	(54.587)
IR e CSLL diferidos	(204.164)	(1.216)	1.246	-	(204.134)	2.082	-	(202.052)
	(240.006)	(19.040)	541	(420)	(258.925)	2.286	-	(256.639)
Lucro líquido Consolidado	1.041.952	78.561	684.245	(4.256)	1.800.502	(4.744)	(688.948)	1.106.810
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(495.823)	(495.823)
Lucro líquido acionistas controladores	1.041.952	78.561	684.245	(4.256)	1.800.502	(4.744)	(1.184.771)	610.987
Tota do Ativo	9.553.703	22.067.862	6.078.503	18.535	37.718.603	(347.541)	(10.174.601)	27.196.461
Investimentos avaliados pelo MEP	9.971	389.898	4.553.980	457	4.954.306	(19)	-	4.954.287
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	9.553.703	22.067.862	6.078.503	18.535	37.718.603	(347.541)	(10.174.601)	27.196.461

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2021							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	2.891.909	367.757	-	54.674	3.314.340	(13.359)	(69.227)	3.231.754
Receita de operação e manutenção	197.489	-	-	-	197.489	(796)	-	196.693
Receita de infraestrutura	698.236	-	-	-	698.236	(1.635)	-	696.601
Remuneração do ativo da concessão	1.996.184	-	-	-	1.996.184	(10.928)	-	1.985.256
Suprimento de energia	-	367.757	-	49.924	417.681	-	(64.477)	353.204
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	4.750	4.750	-	(4.750)	-
Deduções da receita operacional bruta	(266.237)	(23.382)	-	(5.244)	(294.863)	1.724	-	(293.139)
Receita operacional líquida	2.625.672	344.375	-	49.430	3.019.477	(11.635)	(69.227)	2.938.615
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(76.900)	-	(48.220)	(125.120)	-	64.477	(60.643)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(16.193)	-	-	(16.193)	-	-	(16.193)
CFURH	-	(5.666)	-	-	(5.666)	-	-	(5.666)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(59.832)	(29.134)	-	(2.672)	(91.638)	987	4.750	(85.901)
Custo de infraestrutura	(505.453)	-	-	-	(505.453)	1.569	-	(503.884)
Depreciação / Amortização	(3.454)	(52.737)	-	(63)	(56.254)	74	-	(56.180)
	(568.739)	(180.630)	-	(50.955)	(800.324)	2.630	69.227	(728.467)
Lucro bruto	2.056.933	163.745	-	(1.525)	2.219.153	(9.005)	-	2.210.148
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(27.135)	(13.380)	(20.671)	-	(61.186)	131	-	(61.055)
Equivalência patrimonial	-	-	709.531	-	709.531	-	(705.956)	3.575
Outras receitas	25.010	1.466	829	-	27.305	-	-	27.305
Outras despesas	(913)	-	(242)	-	(1.155)	-	-	(1.155)
	(3.038)	(11.914)	689.447	-	674.495	131	(705.956)	(31.330)
LAJIR	2.053.895	151.831	689.447	(1.525)	2.893.648	(8.874)	(705.956)	2.178.818
Depreciação / Amortização	4.641	53.462	1.201	63	59.367	(74)	-	59.293
LAJIDA	2.058.536	205.293	690.648	(1.462)	2.953.015	(8.948)	(705.956)	2.238.111
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(294.773)	(110.362)	(65.648)	(163)	(470.946)	16	29.389	(441.541)
Encargos de dívidas	(261.882)	(69.074)	(37.562)	(162)	(368.680)	10	63	(368.607)
Variações cambiais	2.393	(30.802)	(26.727)	-	(55.136)	-	-	(55.136)
Outras	(35.284)	(10.486)	(1.359)	(1)	(47.130)	6	29.326	(17.798)
Receitas financeiras	16.617	4.332	38.575	196	59.720	(35)	(29.389)	30.296
Receitas de aplicações financeiras	5.844	4.086	8.695	39	18.664	(32)	-	18.632
Outras	10.773	246	29.880	157	41.056	(3)	(29.389)	11.664
	(278.156)	(106.030)	(27.073)	33	(411.226)	(19)	-	(411.245)
LAIR	1.775.739	45.801	662.374	(1.492)	2.482.422	(8.893)	(705.956)	1.767.573
IR e CSLL correntes	(45.217)	(8.202)	(210)	(326)	(53.955)	39	-	(53.916)
IR e CSLL diferidos	(380.311)	688	1.497	-	(378.126)	1.844	-	(376.282)
	(425.528)	(7.514)	1.287	(326)	(432.081)	1.883	-	(430.198)
Lucro líquido Consolidado	1.350.211	38.287	663.661	(1.818)	2.050.341	(7.010)	(705.956)	1.337.375
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(681.614)	(681.614)
Lucro líquido acionistas controladores	1.350.211	38.287	663.661	(1.818)	2.050.341	(7.010)	(1.387.570)	655.761

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



33. 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			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Remuneração direta	31.833	31.793	59.486	59.642
Auxílio alimentação	2.262	1.813	4.638	3.943
Assistência médica e seguro de vida	4.012	2.338	7.023	5.568
Vale transporte	49	26	78	73
Auxílio educação	129	207	314	383
Previdência privada (a)	722	631	1.465	992
Outros benefícios à empregados	657	(704)	4.818	(281)
Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS)	2.688	2.555	5.098	4.438
Previdência social (INSS)	7.592	8.215	13.639	14.164
Total	49.944	46.874	96.559	88.922

- 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.

34. Compromissos

Em 30 de junho 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	121.621
UFV Pitombeira	166.216
Total Consolidado	287.837

**Notas Explicativas
às informações contábeis intermediárias****35. Eventos subsequentes**

• TCE - Liquidação de Empréstimo e Captação de Financiamento

Em 29 de julho de 2022, a controlada indireta TCE efetuou a liquidação do empréstimo que detinha junto ao Santander Luxemburgo, cujo vencimento original era abril de 2022 e o qual foi prorrogado para 1º de agosto de 2022, no montante de US\$45.000, com os recursos obtidos na captação de financiamento junto ao MUFG Bank Ltd. (Banco Lider) e Siemens Financial Services, Inc., conforme contrato firmado em 2 de julho de 2022, no montante máximo de US\$139.900. A finalidade desse contrato é o desenvolvimento do projeto de construção da linha de transmissão da TCE, a primeira tranche foi liberada em 18 de junho de 2022, no valor de US\$63.980, as demais tranches serão liberadas de dois em dois meses, conforme cronograma de desembolsos da obra previamente estabelecido. A taxa de juros definida é a SOFR + 2,40% até julho de 2024 e SOFR + 2,65% até julho de 2027, o pagamento dos mesmos ocorrerá semestralmente, o vencimento desse financiamento é 10 de julho de 2027. Para mitigar o risco da taxa de cambio a TCE efetuou a contratação de hedge em operação de SWAP fixando a taxa SOFR semestral em 3,30% e operação de NDF para pagamento semestral dos juros fixando o valor do dólar futuro.

* * *

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 individuais e consolidadas

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores 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) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e as respectivas demonstrações dos resultados e dos resultados abrangentes para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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 contábeis 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 individuais e consolidadas acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, elaborada sob a responsabilidade da Administração 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 tomadas em conjunto.

São Paulo, 09 de agosto 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, 9 de agosto 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 30 de junho 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, 9 de agosto 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 30 de junho 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