

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

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

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

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

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	8
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	9
--------------------------------	---

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

DFs Consolidadas

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

Balanço Patrimonial Passivo	13
-----------------------------	----

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

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

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	20
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	21
--------------------------------	----

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

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

Notas Explicativas	33
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	97
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	98
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	99
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 30/09/2022
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 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	8.003.884	7.622.100
1.01	Ativo Circulante	1.079.687	912.364
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	180.745	65.529
1.01.02	Aplicações Financeiras	481.023	455.336
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	481.023	455.336
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	481.023	455.336
1.01.03	Contas a Receber	382.604	356.094
1.01.03.01	Clientes	7.603	10.452
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	7.603	10.452
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	375.001	345.642
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	375.001	345.642
1.01.06	Tributos a Recuperar	33.977	29.477
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	33.977	29.477
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	33.497	28.706
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	480	771
1.01.07	Despesas Antecipadas	0	30
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.338	5.898
1.01.08.03	Outros	1.338	5.898
1.01.08.03.03	Outros Ativos	1.338	5.898
1.02	Ativo Não Circulante	6.924.197	6.709.736
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	33.397	216.329
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	29.437	215.433
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	29.437	215.433
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	3.960	896
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	914	815
1.02.01.10.07	Outros Ativos	3.046	81
1.02.02	Investimentos	6.840.706	6.442.244
1.02.02.01	Participações Societárias	6.833.271	6.434.513
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	6.672.454	6.291.324
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	160.817	143.189
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.435	7.731
1.02.03	Imobilizado	1.353	1.850
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.353	1.850
1.02.04	Intangível	48.741	49.313
1.02.04.01	Intangíveis	48.741	49.313
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	48.539	44.375
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	0	4.692
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	202	246

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	8.003.884	7.622.100
2.01	Passivo Circulante	160.616	420.577
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.559	6.421
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	6.559	6.421
2.01.01.02.01	Salários, Férias e Encargos Sociais	6.559	6.421
2.01.02	Fornecedores	13.223	41.452
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	13.223	41.452
2.01.03	Obrigações Fiscais	443	101
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	433	84
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	433	84
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	10	0
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	10	0
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	41.813	12.140
2.01.04.02	Debêntures	41.671	11.945
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	142	195
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	142	195
2.01.05	Outras Obrigações	98.578	360.463
2.01.05.02	Outros	98.578	360.463
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	96.706	360.439
2.01.05.02.04	Instrumentos financeiros derivativos	1.872	0
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	0	24
2.02	Passivo Não Circulante	654.666	650.286
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	648.488	648.635
2.02.01.02	Debêntures	647.844	647.591
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	644	1.044
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	644	1.044
2.02.02	Outras Obrigações	155	0
2.02.02.02	Outros	155	0
2.02.02.02.03	Outros passivos	155	0
2.02.04	Provisões	6.023	1.651
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	6.023	1.651
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	6.017	1.645
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	6	6
2.03	Patrimônio Líquido	7.188.602	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	16.966	81.259
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	16.966	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	726.663	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	45.860	70.865

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	18.411	54.761	55.043	100.352
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-26.387	-68.995	-26.088	-74.899
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-26.176	-68.358	-25.740	-73.960
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-211	-637	-348	-939
3.03	Resultado Bruto	-7.976	-14.234	28.955	25.453
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	117.517	716.495	208.103	853.678
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-11.435	-34.153	-7.081	-26.383
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-11.435	-34.153	-7.081	-26.383
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-45	-157	1.987	1.987
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	128.997	750.805	213.197	878.074
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	109.541	702.261	237.058	879.131
3.06	Resultado Financeiro	6.135	24.402	8.973	22.661
3.06.01	Receitas Financeiras	35.115	95.061	19.759	56.097
3.06.02	Despesas Financeiras	-28.980	-70.659	-10.786	-33.436
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	115.676	726.663	246.031	901.792
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	0	-5.715	-5.715
3.08.01	Corrente	0	0	-5.715	-5.715
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	115.676	726.663	240.316	896.077
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	115.676	726.663	240.316	896.077
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,13158	0,82659	0,27336	1,0193
3.99.01.02	PN	0,13158	0,82659	0,27336	1,0193
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,13158	0,82659	0,27336	1,0193
3.99.02.02	PN	0,13158	0,82659	0,27336	1,0193

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	115.676	726.663	240.316	896.077
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-8.299	-25.005	10.094	-23.437
4.03	Resultado Abrangente do Período	107.377	701.658	250.410	872.640

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 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-23.240	46.779
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	673	38.709
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionista	726.663	901.792
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	3.226	982
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-750.805	-878.074
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais	64.432	32.149
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidadas	-2.364	-14.029
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-46.901	610
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangivel	4	0
6.01.01.08	Instrumentos financeiros derivativos	1.872	0
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	4.546	-4.721
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-23.243	8.070
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	2.849	9.979
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	1.529	4.239
6.01.02.07	Outros Ativos	-3	968
6.01.02.08	Fornecedores	-28.229	-13.825
6.01.02.10	Salarios, Ferias e Encargos Sociais	138	651
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	342	6.060
6.01.02.14	Outros Passivos	131	-2
6.01.03	Outros	-670	0
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-670	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	436.982	233.525
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-17.392	-238.096
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societaria	-288.807	-86.209
6.02.03	Alienação de Investimentos em Participação Societaria	186.495	0
6.02.04	Adiantamento para futuro aumento de capital	-38.414	-103.519
6.02.05	Resgate de Aplicações Financeiras	296.249	317.915
6.02.06	Investimentos em Aplicações Financeiras	-275.035	-250.577
6.02.07	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	535.038	566.988
6.02.08	Emprestimo com Partes Relacionadas	-2.759	0
6.02.09	Redução de capital em investimentos	45.917	29.564
6.02.10	Aquisições de Imobilizado	-145	-140
6.02.11	Aquisições de Intangivel	-4.165	-2.401
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-298.526	-361.292
6.03.04	Pagamento de Arrendamento	-453	-344
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Pagos	-263.733	-175.821
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
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	115.216	-80.988
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	65.529	189.784
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	180.745	108.796

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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	-64.293	0	0	0	-64.293
5.04.08	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	-64.293	0	0	0	-64.293
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	726.663	-25.005	701.658
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	726.663	0	726.663
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-25.005	-25.005
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-25.005	-25.005
5.07	Saldos Finais	2.916.771	16.966	3.482.342	726.663	45.860	7.188.602

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(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	-18.866	-2	0	0	-18.866
5.04.06	Dividendos	0	0	-2	0	0	-2
5.04.08	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	-18.866	0	0	0	-18.866
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	896.077	-23.437	872.640
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	896.077	0	896.077
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-23.437	-23.437
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-23.437	-23.437
5.07	Saldos Finais	2.916.771	1.649	2.727.377	896.077	62.016	6.603.890

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.01	Receitas	60.186	112.565
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	60.343	110.578
7.01.02	Outras Receitas	-157	1.987
7.01.02.03	Outras receitas	-157	1.987
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-78.208	-78.006
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-68.358	-73.960
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-4.731	-5.221
7.02.04	Outros	-5.119	1.175
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-5.119	1.175
7.03	Valor Adicionado Bruto	-18.022	34.559
7.04	Retenções	-3.226	-982
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-3.226	-982
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-21.248	33.577
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	850.499	936.907
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	750.805	878.074
7.06.02	Receitas Financeiras	99.694	58.833
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	829.251	970.484
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	829.251	970.484
7.08.01	Pessoal	18.164	18.429
7.08.01.01	Remuneração Direta	14.962	15.425
7.08.01.02	Benefícios	2.031	1.850
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.171	1.154
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	13.573	22.527
7.08.02.01	Federais	13.521	22.437
7.08.02.03	Municipais	52	90
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	70.851	33.451
7.08.03.01	Juros	69.622	32.142
7.08.03.02	Aluguéis	192	15
7.08.03.03	Outras	1.037	1.294
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	1.037	1.294
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	726.663	896.077
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	726.663	896.077

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	27.384.160	25.719.932
1.01	Ativo Circulante	5.024.296	4.400.677
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	864.019	377.119
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.560.950	1.554.474
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.560.950	1.554.474
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.560.950	1.554.474
1.01.03	Contas a Receber	2.310.501	2.092.912
1.01.03.01	Clientes	2.310.426	2.092.837
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	412.736	391.698
1.01.03.01.03	Ativo Contratual da Concessão	1.897.690	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	8.952	8.245
1.01.06	Tributos a Recuperar	121.285	98.802
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	121.285	98.802
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	95.847	65.067
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	25.438	33.735
1.01.07	Despesas Antecipadas	13.120	8.251
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	145.469	260.874
1.01.08.03	Outros	145.469	260.874
1.01.08.03.02	Cauções e Depósitos Judiciais	384	384
1.01.08.03.03	Outros Ativos	145.085	260.490
1.02	Ativo Não Circulante	22.359.864	21.319.255
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.803.913	16.176.533
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	135.433	120.695
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	135.433	120.695
1.02.01.04	Contas a Receber	35.217	24.533
1.02.01.04.01	Clientes	35.217	24.533
1.02.01.07	Tributos Diferidos	34.574	20.207
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	34.574	20.207
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	10.696	11.303
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	16.587.993	15.999.795
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro da Concessão	16.507.086	15.902.984
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	15.849	15.478
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	3.794	3.489
1.02.01.10.06	Outros Tributos Compensáveis	6.636	24.867
1.02.01.10.08	Outros Ativos	47.900	52.977
1.02.01.10.09	Instrumentos financeiros derivativos	6.728	0
1.02.02	Investimentos	168.252	150.920
1.02.02.01	Participações Societárias	160.817	143.189
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	160.817	143.189
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.435	7.731
1.02.03	Imobilizado	5.109.731	4.710.238
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	4.138.632	4.256.118
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	38.853	39.212

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	932.246	414.908
1.02.04	Intangível	277.968	281.564
1.02.04.01	Intangíveis	277.968	281.564
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	-48.761	-40.864
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	61.964	66.124
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	264.765	256.304

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	27.384.160	25.719.932
2.01	Passivo Circulante	1.759.471	2.447.555
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	40.193	44.866
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	40.193	44.866
2.01.01.02.01	Salário, Férias e Encargos Sociais	40.193	44.866
2.01.02	Fornecedores	299.810	198.387
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	299.810	198.387
2.01.03	Obrigações Fiscais	147.667	115.952
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	143.368	110.022
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	77.749	65.553
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	65.619	44.469
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	3.698	3.534
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	3.698	3.534
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	601	2.396
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	601	2.396
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	626.587	960.899
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	174.118	634.414
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	157.567	335.661
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	16.551	298.753
2.01.04.02	Debêntures	443.940	316.779
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	8.529	9.706
2.01.04.03.01	Arrendamento Mercantil	8.529	9.706
2.01.05	Outras Obrigações	551.579	795.474
2.01.05.02	Outros	551.579	795.474
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	298.560	568.412
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	56.153	54.596
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	6.730	2.444
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	29.650	31.483
2.01.05.02.07	Contribuições Sociais e Encargos Regulatorios Diferidos	158.614	138.539
2.01.05.02.08	Instrumentos financeiros derivativos	1.872	0
2.01.06	Provisões	93.635	331.977
2.01.06.02	Outras Provisões	93.635	331.977
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	7.602	7.475
2.01.06.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	86.033	324.502
2.02	Passivo Não Circulante	14.959.749	13.270.654
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	10.434.679	9.135.270
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.291.563	1.753.179
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	887.293	874.085
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.404.270	879.094
2.02.01.02	Debêntures	8.105.459	7.343.384
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	37.657	38.707
2.02.01.03.01	Arrendamento Mercantil	37.657	38.707
2.02.02	Outras Obrigações	152.612	90.962
2.02.02.02	Outros	152.612	90.962
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	280	36.941
2.02.02.02.05	Passivo contratual com clientes	95.126	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	48.352	54.021
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	8.854	0
2.02.03	Tributos Diferidos	4.241.995	3.998.060
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.241.995	3.998.060
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.759.057	2.571.980
2.02.03.01.02	Contribuições Sociais e Encargos Regulatorios diferidos	1.482.938	1.426.080
2.02.04	Provisões	130.463	46.362
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	14.797	6.152
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.748	1.706
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	7.684	3.266
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	5.365	1.180
2.02.04.02	Outras Provisões	115.666	40.210
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	20.855	23.116
2.02.04.02.04	Provisões para Constituição de Ativos	94.811	17.094
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	10.664.940	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	16.966	81.259
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	16.966	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	726.663	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	45.860	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	0	70.865
2.03.08.01	Outros Resultados Abrangentes	0	70.865
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.476.338	3.450.486

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	652.659	3.101.422	1.167.652	4.106.267
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-166.680	-495.172	-330.583	-1.059.050
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-14.184	-33.652	-50.791	-111.434
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Eletrica Cust	-10.718	-29.151	-9.193	-25.386
3.02.03	Compensação Financeira pela Uilização de Recursos Hidricos	-2.307	-8.189	-1.846	-7.512
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-101.793	-216.534	-104.838	-189.066
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-37.678	-141.985	-163.915	-667.799
3.02.07	Depreciação e Amortização	0	-65.661	0	-57.853
3.03	Resultado Bruto	485.979	2.606.250	837.069	3.047.217
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-35.554	-226.116	21.309	-10.021
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-41.101	-109.031	-26.653	-87.708
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-41.101	-109.031	-26.653	-87.708
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	49.271	81.316	57.276	84.581
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-45.673	-202.769	-10.457	-11.612
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.949	4.368	1.143	4.718
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	450.425	2.380.134	858.378	3.037.196
3.06	Resultado Financeiro	-182.718	-748.978	-287.747	-698.992
3.06.01	Receitas Financeiras	73.153	191.761	24.304	54.600
3.06.02	Despesas Financeiras	-255.871	-940.739	-312.051	-753.592
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	267.707	1.631.156	570.631	2.338.204
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-17.437	-274.076	-141.599	-571.797
3.08.01	Corrente	-46.776	-101.363	-26.384	-80.300
3.08.02	Diferido	29.339	-172.713	-115.215	-491.497
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	250.270	1.357.080	429.032	1.766.407
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	250.270	1.357.080	429.032	1.766.407
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	115.676	726.663	240.316	896.077
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	134.594	630.417	188.716	870.330
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,13158	0,82659	0,27336	1,0193
3.99.01.02	PN	0,13158	0,82659	0,27336	1,0193
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,13158	0,82659	0,27336	1,0193
3.99.02.02	PN	0,13158	0,82659	0,27336	1,0193

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	250.270	1.357.080	429.032	1.766.407
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-9.571	-30.299	11.025	-30.175
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	240.699	1.326.781	440.057	1.736.232
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	107.377	701.658	250.410	872.640
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	133.322	625.123	189.647	863.592

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 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.823.475	690.965
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	2.615.870	3.436.989
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	1.631.156	2.338.204
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	111.703	103.694
6.01.01.03	Equivalência Patrimonial	-4.368	-4.718
6.01.01.04	Encargos de Dívidas (Inclui Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas)	898.874	743.380
6.01.01.05	Outras Variações Monetárias e Cambiais, Líquidas	24.299	130.550
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-146.832	-35.249
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangível	1.470	1.554
6.01.01.09	Outas (Receitas) Despesas Operacionais	4.900	-48.642
6.01.01.10	Instrumentos financeiros derivativos	1.867	0
6.01.01.11	PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	92.801	208.216
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-700.244	-2.663.230
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-31.722	31.616
6.01.02.02	Ativo Financeiro da Concessão	-800.653	-2.471.646
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	-4.252	10.324
6.01.02.06	Estoques	-707	-533
6.01.02.07	Outros Ativos	90.689	-63.433
6.01.02.08	Fornecedores	101.423	-139.123
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	1.557	1.617
6.01.02.10	Salários, Férias e Encargos Sociais	-4.673	-19.690
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	31.715	-8.527
6.01.02.12	Provisões de Constituição dos Ativos e Compensações ambientais	-162.886	5.437
6.01.02.13	Adiantamentos de Clientes	4.286	988
6.01.02.14	Outros Passivos	-7.502	-10.260
6.01.02.15	Passivo contratual com clientes	82.481	0
6.01.03	Outros	-92.151	-82.794
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-92.151	-82.794
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-746.080	99.611
6.02.01	Aporte de capital nas investidas	-13.260	0
6.02.02	Aquisição de Investimentos em Participação Societária	-288.807	-86.209
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	2.396.047	1.949.332
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-2.259.419	-1.608.118
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-567.456	-141.287
6.02.09	Aquisições de Intangível	-13.185	-14.107
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-584.439	-1.052.961
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	-718.083	-686.847
6.03.07	Empréstimos Tomados e Arrendamento Mercantil	1.996.547	677.563
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dívidas)	-582.864	-346.037
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Arrendamento Mercantil	-1.298.354	-707.332
6.03.11	Pagamento de Arrendamento	-8.326	-8.735

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 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.04	Varição Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-6.056	-3.097
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	486.900	-265.482
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	377.119	674.609
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	864.019	409.127

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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	-64.293	0	0	0	-64.293	-599.271	-663.564
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	-448.231	-448.231
5.04.09	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	-64.293	0	0	0	-64.293	-214.328	-278.621
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	726.663	-25.005	701.658	625.123	1.326.781
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	726.663	0	726.663	630.417	1.357.080
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-25.005	-25.005	-5.294	-30.299
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-25.005	-25.005	0	-25.005
5.07	Saldos Finais	2.916.771	16.966	3.482.342	726.663	45.860	7.188.602	3.476.338	10.664.940

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(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	-18.866	-2	0	0	-18.868	-376.881	-395.749
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	-327.965	-327.967
5.04.08	Redução de capital	0	0	0	0	0	0	-53.750	-53.750
5.04.09	Venda (compra) da participação dos acionistas não controladores	0	-18.866	0	0	0	-18.866	-67.343	-86.209
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	896.077	-23.437	872.640	863.592	1.736.232
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	896.077	0	896.077	870.330	1.766.407
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-23.437	-23.437	-6.738	-30.175
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-23.437	-23.437	-6.738	-30.175
5.07	Saldos Finais	2.916.771	1.649	2.727.377	896.077	62.016	6.603.890	3.681.275	10.285.165

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.01	Receitas	4.074.111	4.735.124
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.236.646	3.568.061
7.01.02	Outras Receitas	81.316	84.581
7.01.02.01	Outras receitas	81.316	84.581
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	756.149	1.082.482
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.077.801	-910.277
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-70.992	-144.332
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-105.635	-97.953
7.02.04	Outros	-901.174	-667.992
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-234.140	-27.734
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-667.034	-640.258
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.996.310	3.824.847
7.04	Retenções	-112.367	-104.423
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-112.367	-104.423
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.883.943	3.720.424
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	222.909	68.612
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	4.368	4.718
7.06.02	Receitas Financeiras	218.541	63.894
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.106.852	3.789.036
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.106.852	3.789.036
7.08.01	Pessoal	124.458	104.915
7.08.01.01	Remuneração Direta	91.313	79.302
7.08.01.02	Benefícios	25.867	19.252
7.08.01.03	F.G.T.S.	7.278	6.361
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	645.007	1.005.190
7.08.02.01	Federais	634.625	1.000.761
7.08.02.02	Estaduais	9.585	3.660
7.08.02.03	Municipais	797	769
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	980.307	912.524
7.08.03.01	Juros	890.568	820.371
7.08.03.02	Aluguéis	10.339	7.781
7.08.03.03	Outras	79.400	84.372
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	79.400	84.372
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.357.080	1.766.407
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	726.663	896.077
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	630.417	870.330

Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 652,7 mm no 3T22, ante os R\$ 1.167,7 mm registrados no mesmo período do ano passado.

	Receita Líquida (R\$ MM)					Receita Líquida (R\$ MM)		
	2T22	3T22	3T21	Var.%		9M22	9M21	Var.%
Receita de Operação e Manutenção	133,1	151,2	121,3	24,6%	416,3	318,0	30,9%	
Receita de Infraestrutura	48,3	28,4	245,4	(88,4%)	186,0	942,0	(80,3%)	
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	945,8	376,4	674,2	(44,2%)	2.307,5	2.659,4	(13,2%)	
Receita de Suprimento de Energia	160,4	167,2	237,4	(29,6%)	512,8	590,6	(13,2%)	
Receita Bruta – IFRS	1.287,6	723,1	1.278,3	(43,4%)	3.422,6	4.510,1	(24,1%)	
Deduções	119,4	70,5	110,7	(36,3%)	321,2	403,8	(20,5%)	
Receita Líquida IFRS	1.168,2	652,7	1.167,7	(44,1%)	3.101,4	4.106,3	(24,5%)	

(a) redução de R\$ 485,0 mm no faturamento das transmissoras, principalmente pela:

(i) redução de R\$ 217,1 mm na Receita de Infraestrutura, conforme abaixo:

Receita de Infraestrutura	Transmissoras				
	ESTE	TSM	ELTE	Demais Transmissoras	Total
3T22	-	-	27,9	0,5	28,4
3T21	141,8	110,0	7,7	1,3	245,4
Variações	(141,8)	(110,0)	35,5	(0,8)	(217,1)

(ii) redução de R\$ 297,7 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, que totalizou R\$ 376,4 mm no 3T22, ante os R\$ 674,2 mm registrados no 3T21.

Esta variação decorre principalmente da queda na correção monetária dos ativos contratuais, em razão da deflação registrada no trimestre:

- Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"): 3T22: -1,43 (3T21: 0,80%)
- Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"): 3T22: -1,32% (3T21: 3,02%)

(b) redução de R\$ 70,3 mm na Receita de Suprimento de Energia, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
3T22												
Contrato Bilateral ACR	455.679	193,51	88.177	43.319	210,00	9.097				498.998	194,94	97.274
Contrato Bilateral ACL	224.612	299,14	67.191				(88.099)	234,97	(20.700)	136.513	340,56	46.491
Comercialização	89.088	127,42	11.352	87.295	102,48	8.946				176.383	115,08	20.298
Partes Relacionadas	65.497	92,07	6.030	33.835	65,32	2.210	(99.332)	82,96	(8.240)	-		-
CCEE/Ajustes			3.035			58						3.093
Total			175.785			20.311			(28.941)			167.156
3T21												
Contrato Bilateral ACR	457.037	175,21	80.075							457.037	175,21	80.075
Contrato Bilateral ACL	209.213	285,57	59.745				(88.099)	214,13	(18.865)	121.113	337,54	40.880
Comercialização	115.872	547,74	63.468	56.102	579,11	32.489				171.974	557,97	95.957
Partes Relacionadas				76.157	364,23	27.739	(76.157)	364,23	(27.739)	-		-
CCEE/Ajustes			19.997			426						20.423
Impostos			77									77
Total			223.362			60.654			(46.604)			237.412
Variações			(47.577)			(40.343)			17.663			(70.257)

Custos dos Serviços - IFRS

No 3T22, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 166,7 mm**, 49,6% inferior aos **R\$ 330,6 mm** apurados no 3T21. Segue abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) redução de **R\$ 126,2 mm** nos **Custos de Infraestrutura**. Abaixo as principais variações:

Transmissoras						
Custo de Infraestrutura	TCC	TSM	ESTE	ELTE	Demais Transmissoras	Total
3T22	-	-	-	39,4	(1,8)	37,7
3T21	(2,4)	91,3	67,0	0,4	7,6	163,9
Variações	2,4	(91,3)	(67,0)	39,1	(9,4)	(126,2)

(b) redução de **R\$ 36,6 mm** na **Energia Comprada para Revenda**, conforme tabela abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(114.504)	132,52	(15.174)	(11.040)	163,04	(1.800)					(125.544)	135,21	(16.974)
CCEE/Ajustes			(994)										(994)
Partes Relacionadas	(33.835)	65,33	(2.210)	(153.596)	174,02	(26.729)	187.431	154,41	28.941				
Impostos			1.444			2.339							3.783
Total			(16.935)			(26.191)			28.941				(14.184)

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(147.634)	323,87	(47.815)	(44.160)	207,00	(9.141)					(191.794)	296,96	(56.956)
CCEE/Ajustes			334										334
Partes Relacionadas	(76.157)	364,23	(27.739)	(88.099)	214,12	(18.864)	(164.256)	(283,73)	46.604		(328.512)		2
Reclassificação													-
Impostos			3.563			2.266							5.829
Total			(71.656)			(25.739)			46.604				(50.791)
Variações			54.721			(452)			(17.663)				36.607

(c) redução de **R\$ 8,3 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pela queda de R\$ 7,4 mm na UHE Foz do Rio Claro, dado que no 3T21 foi contabilizada uma depreciação extraordinária, decorrente da unitização de ativos que estavam registrados como “imobilizado em curso” e foram, a partir daquele trimestre, classificados como “imobilizado em serviço”;

(d) aumento de **R\$ 5,2 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, principalmente pelo:

(+) R\$ 2,5 mm em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE e da UHE La Virgen;

(+) R\$ 1,3 mm nas transmissoras EATE, ETEP, decorrente dos reajustes dos contratos de O&M (operação), os quais estão indexados em IGP-M, sendo o reajuste de 17,8% na EATE e 21,7% na ETEP;

Segue abaixo a abertura dos Custos:

Custo dos Serviços	Custo dos Serviços R\$ (MM)							
	2T22	3T22	3T21	Var.%	9M22	9M21	Var.%	
Custo dos Serviços Prestados	59,5	66,5	61,3	8,5%	176,9	147,2	20,1%	
Energia Comprada para Revenda	6,8	14,2	50,8	(72,1%)	33,7	111,4	(69,8%)	
Encargos da Rede Elétrica - CUST	9,5	10,7	9,2	16,6%	29,2	25,4	14,8%	
Recursos Hídricos - CFURH	3,2	2,3	1,8	25,0%	8,2	7,5	9,0%	
Custo de Infraestrutura	44,6	37,7	163,9	(77,0%)	142,0	667,8	(78,7%)	
Depreciação / Amortização	34,6	35,3	43,5	(19,0%)	105,3	99,7	5,6%	
Total	158,2	166,7	330,6	(49,6%)	495,2	1.059,1	(53,2%)	

Despesas Operacionais - IFRS

No 3T22, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 35,6 mm**, ante os **R\$ (21,3) mm** apurados no 3T21.

Esta variação de **R\$ 56,9 mm** neste grupo de contas deve-se à:

(a) aumento de **R\$ 4,9 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 1,5 mm na Alupar - Holding, principalmente pela contabilização de provisões para contingências;

(+) R\$ 0,5 mm nas transmissoras TPE e TCC principalmente em razão de investimentos em tecnologia, gastos extraordinários com assessoria jurídica e consultoria tributária relacionada ao benefício fiscal IRPJ, além de despesas com patrocínio de programas ambientais;

(+) R\$ 0,8 mm na UHE La Virgen, em razão de despesas com assessoria tributária;

(+) R\$ 0,4 mm na UHE Ferreira Gomes e (+) R\$ 0,3 mm na UHE Foz do Rio Claro, devido a despesas com consultoria jurídica.

(b) aumento de **R\$ 9,0 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, sendo:

(+) R\$ 1,3 mm em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;

(+) R\$ 2,5 mm na Alupar – Holding e (+) R\$ 1,2 mm nas transmissoras ETES, TME e ETEM dado que no 3T21 esta conta apresentou um saldo de R\$ 2,9 mm impactada positivamente pelo ressarcimento do PLR referente as transmissoras que entraram em operação entre 2019 e 2021. Já neste trimestre apresentaram uma despesa total de R\$ 6,6 mm;

(+) R\$ 0,9 mm principalmente em razão do pagamento, em 2022, do primeiro PLR das transmissoras TPE e TCC após a entrada em operação desses ativos. Durante a fase de implantação destas transmissoras, o PLR era capitalizado;

(+)R\$ 0,9 mm na UHE La Virgen, dado que as despesas com pessoal até 2T22 eram contabilizadas agrupadas na conta Administrativas e Gerais, ou seja, essa conta não apresentou saldo no 3T21 apresentando saldo no 3T22;

(c) aumento de **R\$ 43,2 mm** na conta **Outros**, principalmente pelo 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 após a publicação da Resolução Homologatória da Aneel. Segue abaixo as principais variações:

Outras Despesas e Receitas	Revisão Tarifária - 2021			Revisão Tarifária - 2022			Demais Transmissoras	Holdings	Geradoras	Total
	ETVG	TME	ETEM	EDTE	ESTE	ETSE				
3T22	-	-	-	14,1	31,3	(49,5)	0,9	0,2	(0,6)	(3,6)
3T21	(39,3)	10,0	(13,7)	0,2	-	0,2	0,4	(4,2)	(0,6)	(46,8)
Variações	39,3	(10,0)	13,7	13,9	31,3	(49,7)	0,5	4,4	(0,0)	43,2

Segue abaixo a abertura das Despesas:

Despesas Operacionais	Despesas Operacionais R\$ (MM)						
	2T22	3T22	3T21	Var.%	9M22	9M21	Var.%
Administrativas e Gerais	5,8	19,6	14,8	32,9%	41,7	33,7	23,5%
Pessoal e Administradores	24,4	20,0	11,0	81,3%	61,0	50,0	22,0%
Equivalência Patrimonial	(2,5)	(1,9)	(1,1)	70,5%	(4,4)	(4,7)	(7,4%)
Outros	143,8	(3,6)	(46,8)	(92,3%)	121,5	(73,0)	-
Depreciação / Amortização	1,9	1,5	0,9	70,9%	6,4	4,0	60,1%
Total	173,4	35,6	(21,3)	-	226,1	10,0	-

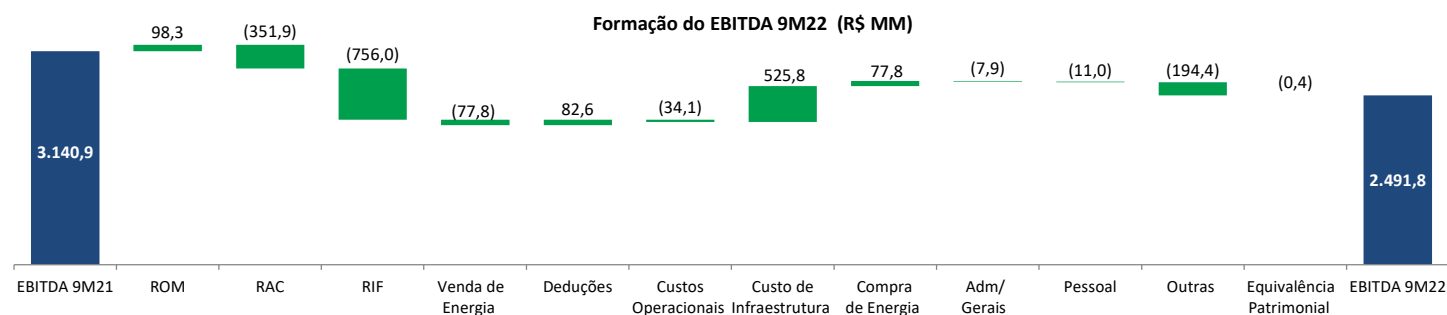
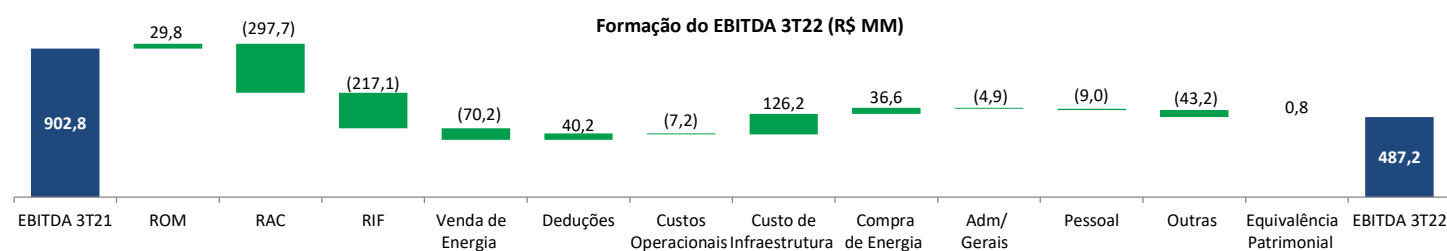
EBITDA - IFRS

No 3T22 o EBITDA totalizou R\$ 487,2 mm, ante os R\$ 902,8 mm registrados no 3T21.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

	EBITDA - IFRS (R\$ MM)						
	2T22	3T22	3T21	Var. %	9M22	9M21	Var. %
Receita Líquida - IFRS	1.168,2	652,7	1.167,7	(44,1%)	3.101,4	4.106,3	(24,5%)
Custos Operacionais	(72,2)	(79,6)	(72,3)	10,0%	(214,2)	(180,1)	18,9%
Custo de Infraestrutura	(44,6)	(37,7)	(163,9)	(77,0%)	(142,0)	(667,8)	(78,7%)
Compra de Energia	(6,8)	(14,2)	(50,8)	(72,1%)	(33,7)	(111,4)	(69,8%)
Despesas Operacionais	(174,0)	(36,0)	21,0	-	(224,1)	(10,8)	-
Equivalência Patrimonial	2,5	1,9	1,1	70,5%	4,4	4,7	(7,4%)
EBITDA	873,1	487,2	902,8	(46,0%)	2.491,8	3.140,9	(20,7%)
Margem EBITDA	74,7%	74,6%	77,3%	(2,7 p.p)	80,3%	76,5%	3,8 p.p
Margem EBITDA Ajustada*	77,7%	79,2%	89,9%	(10,7 p.p)	84,2%	91,3%	(7,1 p.p)

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



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

Resultado Financeiro

Totalizou **R\$ (182,7) mm** no 3T22, ante os **R\$ (287,7) mm** registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada principalmente pela:

(a) aumento de **R\$ 48,8 mm** nas Receitas Financeiras, sendo:

(+) **R\$ 15,4 mm** na Alupar – Holding, em razão do aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,26% no acumulado do 3T22, ante os 1,21% no acumulado do 3T21;

(+) **R\$ 9,6 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\$ 2,7 mm** na PCH Lavrinhas, principalmente pelos juros/atualização sobre as contas a receber de clientes, referentes ao saldo de faturas em aberto.

(+) **R\$ 21,2 mm** nas demais empresas, basicamente pelo aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,26% no acumulado do 3T22, ante os 1,21% no acumulado do 3T21.

(b) redução de **R\$ 56,2 mm** nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

(+) **R\$ 4,2 mm** em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;

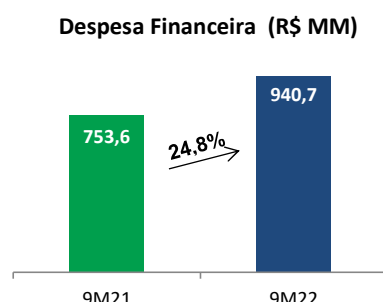
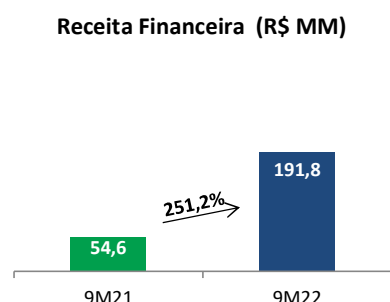
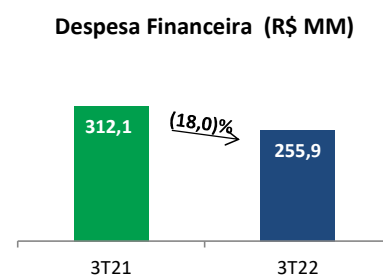
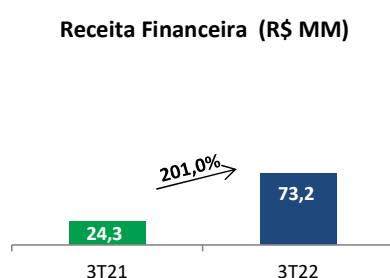
(+) **R\$ 21,8 mm** na UHE Foz do Rio Claro, em razão da 1ª emissão de debêntures, em outubro/21, no montante de R\$ 600,0 mm, ao custo de CDI +1,70%;

(-) **R\$ 6,3 mm** na conta variações cambiais (efeito não caixa);

(-) **R\$ 75,9 mm** basicamente pela redução nas taxas de juros:

(i) redução da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,26% no acumulado do 3T22, ante os 1,21% no acumulado do 3T21;

(ii) redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que apresentou deflação de 1,32% no acumulado do 3T22, ante uma inflação de 3,02% registrada no acumulado do 3T21.



Lucro Líquido – IFRS

No 3T22, o lucro líquido totalizou **R\$ 115,7 mm**, ante aos **R\$ 240,3 mm** registrados no 3T21.

Essa variação é resultado:

- (a) redução de **R\$ 415,6 mm** no **EBITDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – IFRS”;
- (b) redução de **R\$ 7,7 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pela queda de R\$ 7,4 mm na UHE Foz do Rio Claro, dado que no 3T21 foi contabilizada uma depreciação extraordinária, decorrente da unitização de ativos que estavam registrados como “imobilizado em curso” e foram, a partir daquele trimestre, classificados como “imobilizado em serviço”;
- (c) redução de **R\$ 105,0 mm** no **Resultado financeiro**, conforme detalhado na seção acima;
- (d) redução de **R\$ 124,2 mm** no **IR/CSLL**, principalmente pela redução de **R\$ 144,6 mm** no **IRPJ/CSLL Diferido**. Segue abaixo as principais variações nesta conta:

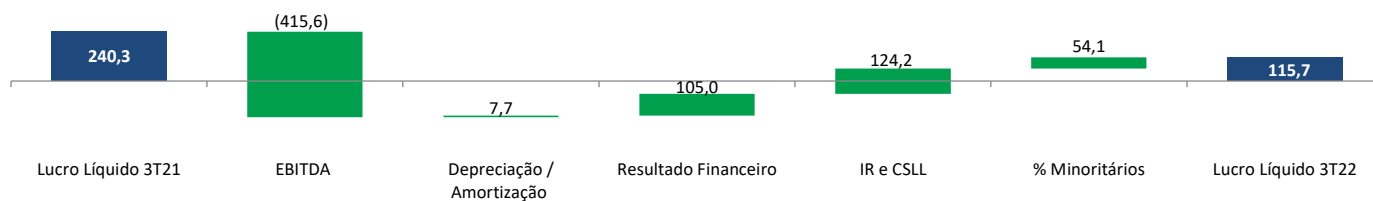
IR / CSLL	TSM	ESTE	TCC	TPE	EATE	ENTE	ECTE	EDTE	ETVG	ETEM	EBTE	Demais Transmissoras	Holdings	Geradoras	Serviço	Total
3T22	0,6	(5,6)	4,8	1,4	1,9	3,1	1,0	(2,7)	(0,1)	(0,1)	(0,2)	2,5	(2,7)	13,2	0,3	17,4
3T21	8,9	26,6	15,0	20,0	11,9	6,3	4,3	4,8	17,7	5,5	4,9	7,2	5,0	4,8	3,3	141,6
Variações	(8,3)	(32,1)	(10,1)	(18,6)	(10,0)	(3,3)	(3,3)	(7,5)	(17,8)	(5,6)	(5,1)	(4,6)	(7,8)	9,9	0,0	(124,2)

(e) redução de **R\$ 54,1 mm** na **% Minoritários**, principalmente pela redução de R\$ 63,2 mm no segmento de Transmissão. Esta variação é decorrente da queda nos resultados das transmissoras em razão da:

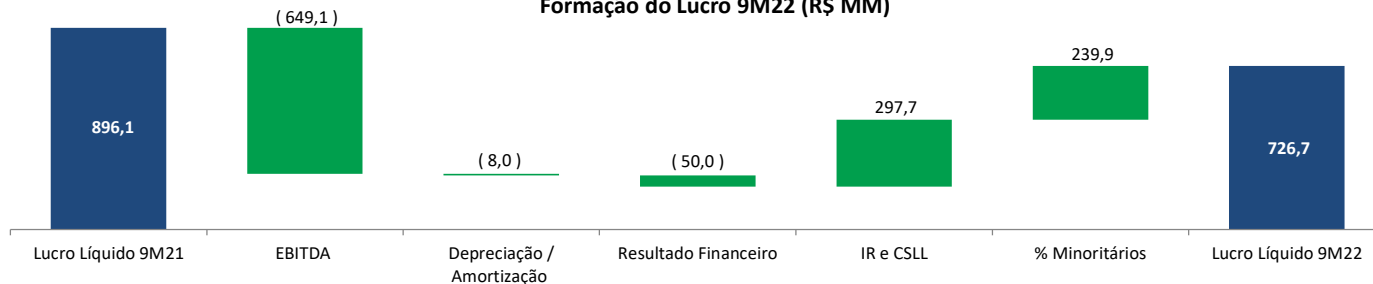
- (-) R\$ 217,1 mm na receita de infraestrutura em virtude da conclusão dos projetos em implantação: TSM (dez/21) e ESTE (fev/22);
- (-) R\$ 297,7 mm na receita de remuneração do ativo da concessão, em razão da redução de R\$ 335,4 mm na correção monetária dos ativos contratuais, devido a deflação registrada no trimestre.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 3T22 (R\$ MM)



Formação do Lucro 9M22 (R\$ MM)



Investimentos

No 3T22 foram realizados investimentos totais da ordem de **R\$ 263,5 mm** em nossas empresas, sendo R\$ 188,3 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 74,3 mm no segmento de geração, e R\$ 1,0 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os **R\$ 182,9 mm** registrados no 3T21, quando R\$ 190,5 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ (9,1) mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 1,4 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\$ 190,0 mm** e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar e UFV Pitombeira que totalizaram **R\$ 71,9 mm**.

	Investimentos (R\$ MM)			
	3T22	3T21	9M22	9M21
Transmissão*	188,3	190,5	388,4	763,9
ELTE	39,4	0,3	85,4	3,7
TCC	-	(2,4)	-	147,9
TCE	150,6	26,6	246,4	96,1
ESTE	-	67,0	57,0	220,5
TSM	-	91,4	-	282,4
ETB	-	4,8	-	4,8
Outros	(1,8)	2,8	(0,4)	8,5
Geração	74,3	(9,1)	329,2	56,7
La Virgen	-	(16,4)	0,1	38,1
Eol. Agreste Potiguar	53,5	3,1	302,8	8,0
Pitombeira	18,5	-	18,5	-
Outros	2,3	4,1	7,8	10,5
 Holding	1,0	1,4	4,3	2,5
Total	263,5	182,9	721,9	823,2

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

Endividamento

Alupar – Holding:

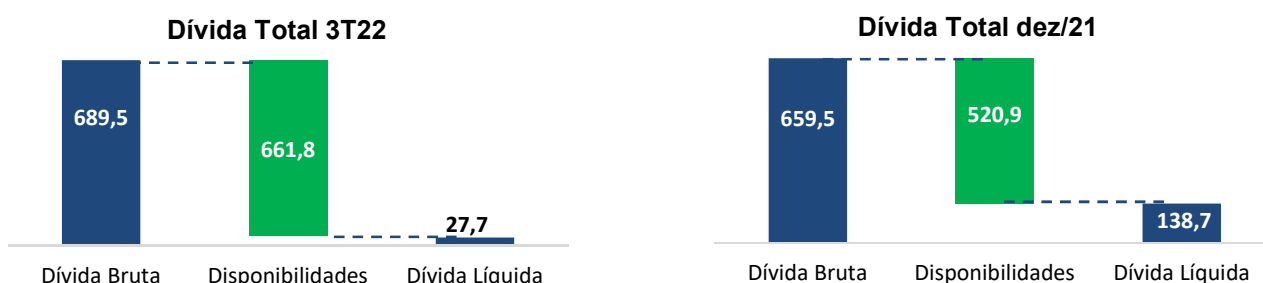
No 3T22, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou **R\$ 689,5 mm**, ante os **R\$ 659,5 mm** registrados em dez/21.

Esta variação é explicada pela:

- (i) provisão de encargos, totalizando **R\$ 23,7 mm**;
- (ii) provisão de variação monetária, no montante de **R\$ 40,6 mm**;
- (iii) pagamentos dos encargos, no montante de **R\$ 34,3 mm**.

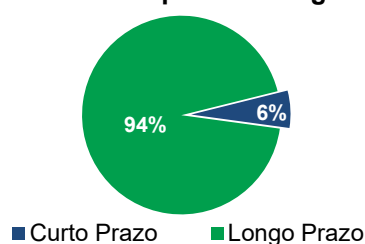
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram **R\$ 661,8 mm**, R\$ 140,9 mm superior aos **R\$ 520,9 mm** registrados em dez/21. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de **R\$ 535,0 mm**;
- (ii) pagamento de dividendos (1ª e 2ª Tranches) no montante de **R\$ 263,7 mm**;
- (iii) aquisição de participação no montante de **R\$ 288,8 mm** (TPE: R\$ 26,4 mm) / (TSM: R\$ 6,4 mm) / (IJUÍ: R\$ 256,0 mm);
- (iv) venda de participação da controlada Ijuí Energia para Foz do Rio Claro Energia, no montante de **R\$ 186,5 mm**;
- (v) redução de capital em investidas, totalizando **R\$ 45,9 mm**;
- (vi) pagamento de juros da VII Emissão de debêntures da Alupar – Holding, no montante de **R\$ 34,3 mm** e;
- (vii) aportes de **R\$ 55,8 mm** realizados nos projetos. Abaixo os principais:
 - (vii.i) **R\$ 14,7 mm** na transmissora TSM; (vii.ii) **R\$ 13,3 mm** na transmissora TNE; (vii.iii) **R\$ 4,1 mm** para Alupar Peru, responsável pela implantação da UHE La Virgen; (vii.iv) **R\$ 23,0 mm** na UFV Pitombeira.

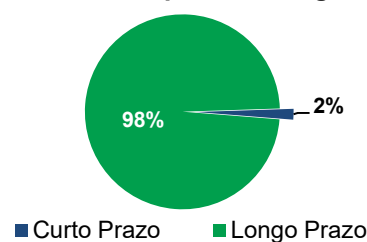


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding 3T22



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 3T22.

Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou **R\$ 11.015,1 mm** no 3T22, ante os **R\$ 10.047,8 mm** apurados em dez/21. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de **R\$ 30,0 mm** na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) novas captações, no montante de **R\$ 1.996,5 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), UFV Pitombeira (R\$ 199,5 mm), Alupar Colômbia / TCE (R\$ 334,3 mm), La Virgen (R\$ 458,6 mm);
- (iii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 851,7 mm**;
- (iv) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 548,5 mm**;
- (v) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 1,298,4 mm**;
- (vi) redução de **R\$ 64,0 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\$ 2.560,4 mm** no 3T22, R\$ 508,1 mm superior aos **R\$ 2.052,3 mm** registrados em dez/21.

A dívida líquida registrada no 3T22 totalizou **R\$ 8.454,7 mm**, ante os **R\$ 7.995,5 mm** registrados em dez/21.



No 3T22 a dívida de curto prazo totalizou **R\$ 618,1 mm** (5,6% da dívida total), ante os **R\$ 951,2 mm** registrados em dez/21.

Dos 5,6% da dívida de curto prazo, 1,9% ou R\$ 11,8 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) **R\$ 689,5 mm** referem-se à Alupar – Holding; (ii) **R\$ 9.454,3 mm** estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) **R\$ 871,3 mm** referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 413,0 mm / Eólicas Agreste Potiguar: R\$ 258,5 MM / UFV Pitombeira: R\$ 199,8 mm);

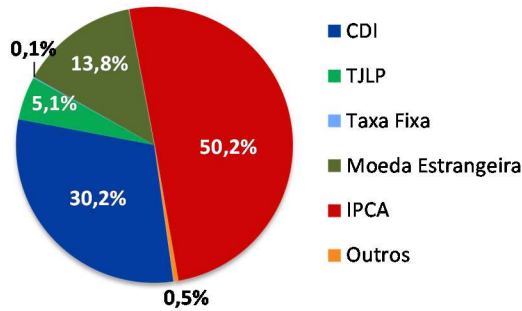
No 3T22, as emissões de debêntures corresponderam a **R\$ 8.549,4 mm** ou 77,6% da dívida total, sendo:

- (i) **R\$ 689,5 mm** na Alupar - Holding;
- (ii) **R\$ 7.660,1 mm** nas subsidiárias em operação e;
- (iii) **R\$ 199,8 mm** nas subsidiárias em implantação (UFV Pitombeira).

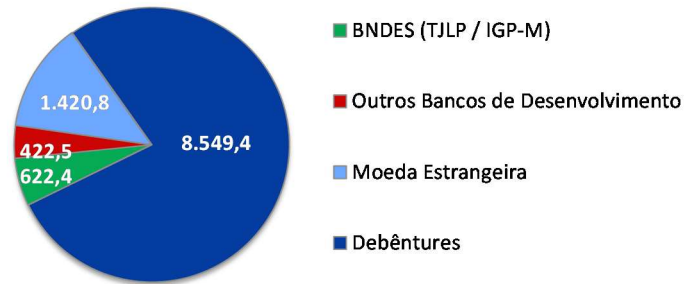
A dívida em moeda estrangeira totalizou **R\$ 1.420,8 mm** ou 12,9% do total da dívida, sendo que a mesma está alocada nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 19 “Empréstimos e Financiamentos” e 20 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T22.

Composição Dívida Total por Indexador (%)

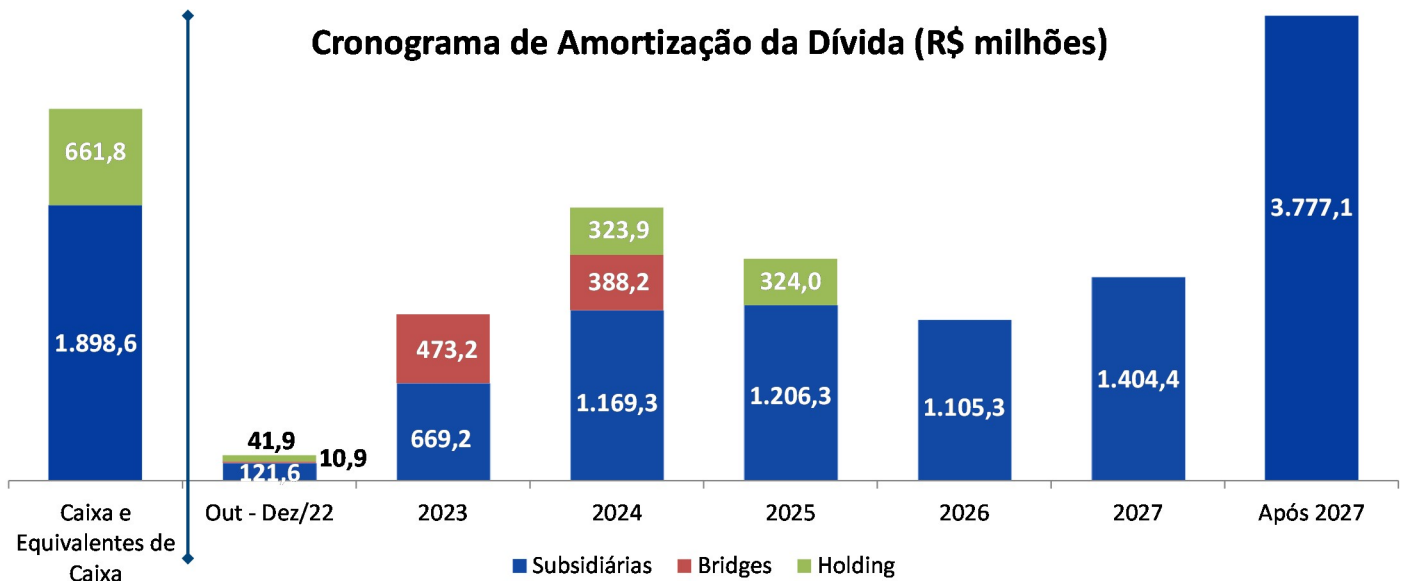


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



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)	Out - Dez/22	2023	2024
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 7,1	R\$ 97,4	R\$ 188,4
Alupar Colômbia	R\$ 1,8	R\$ 119,3	
Eólicas Agreste Potiguar	R\$ 2,1	R\$ 256,5	
UFV Pitombeira			R\$ 199,8
TOTAL	R\$ 10,9	R\$ 473,2	R\$ 388,2

FitchRatings

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

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

Balanços patrimoniais

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

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado		
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	
Ativo					
Circulante					
	1.079.687	912.364	5.024.296	4.400.677	
Caixa e equivalentes de caixa	5	180.745	65.529	864.019	377.119
Investimentos de curto prazo	6	481.023	455.336	1.557.031	1.553.503
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	3.919	971
Contas a receber de clientes	8	7.603	10.452	412.736	391.698
Dividendos a receber	30	369.584	341.754	75	75
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	29	33.497	28.706	95.847	65.067
Outros tributos compensáveis		480	771	25.438	33.735
Estoques		-	-	8.952	8.245
Despesas pagas antecipadamente		-	30	13.120	8.251
Cauções e depósitos judiciais	22	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	9	-	-	1.897.690	1.701.139
Outros ativos		6.755	9.786	145.085	260.490
Não circulante					
	6.924.197	6.709.736	22.359.864	21.319.255	
Realizável a longo prazo					
	33.397	216.329	16.803.913	16.176.533	
Contas a receber de clientes	8	-	-	35.217	24.533
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	135.433	120.695
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	29	-	-	3.794	3.489
Outros tributos compensáveis		-	-	6.636	24.867
Imposto de renda e contribuição social diferidos	29	-	-	34.574	20.207
Instrumentos financeiros derivativos	31	-	-	6.728	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	10.696	11.303
Cauções e depósitos judiciais	22	914	815	15.849	15.478
Ativo contratual da concessão	9	-	-	16.507.086	15.902.984
Adiantamento para futuro aumento de capital	30	29.437	215.433	-	-
Outros ativos		3.046	81	47.900	52.977
Investimentos em controladas	10	6.672.454	6.291.324	-	-
Investimento em controlada em conjunto	10	160.817	143.189	160.817	143.189
Propriedades para investimento		7.435	7.731	7.435	7.731
Imobilizado	12	1.353	1.850	5.109.731	4.710.238
Intangível	13	48.741	49.313	277.968	281.564
Total do Ativo		8.003.884	7.622.100	27.384.160	25.719.932

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

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

Balanços patrimoniais

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

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Passivo				
Circulante	160.616	420.577	1.759.471	2.447.555
Empréstimos e financiamentos	19	-	174.118	634.414
Debêntures	20	41.671	443.940	316.779
Fornecedores	14	13.223	299.810	198.387
Salários, férias e encargos sociais		6.559	40.193	44.866
Imposto de renda e contribuição social a pagar	29	-	77.749	65.553
Encargos regulatórios	17	-	56.153	54.596
Outros tributos a pagar		443	69.918	50.399
Passivo de arrendamento		142	8.529	9.706
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	18	-	158.614	138.539
Dividendos a pagar	30	96.706	298.560	568.412
Adiantamentos de clientes		-	6.730	2.444
Instrumentos financeiros derivativos	31	1.872	1.872	-
Provisão para compensações ambientais	15	-	7.602	7.475
Provisões para constituição dos ativos	16	-	86.033	324.502
Outras obrigações		-	29.650	31.483
		24		
Não circulante	654.666	650.286	14.959.749	13.270.654
Empréstimos e financiamentos	19	-	2.291.563	1.753.179
Debêntures	20	647.844	8.105.459	7.343.384
Passivo de arrendamento		644	37.657	38.707
Instrumentos financeiros derivativos	31	-	8.854	-
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	280	36.941
Imposto de renda e contribuição social diferidos	29	-	2.759.057	2.571.980
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	18	-	1.482.938	1.426.080
Passivo contratual com clientes	21	-	95.126	-
Provisão para compensações ambientais	15	-	20.855	23.116
Provisões para constituição dos ativos	16	-	94.811	17.094
Provisões para contingências	22	6.023	14.797	6.152
Outras obrigações		155	48.352	54.021
Total do Passivo	815.282	1.070.863	16.719.220	15.718.209
Patrimônio líquido	23	7.188.602	10.664.940	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		16.966	16.966	81.259
Reservas de lucros		3.482.342	3.482.342	3.482.342
Lucros acumulados		726.663	726.663	-
Outros resultados abrangentes		45.860	45.860	70.865
		70.865		
Participação dos acionistas não controladores	11	-	3.476.338	3.450.486
Total do Passivo e Patrimônio Líquido		8.003.884	27.384.160	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 nove meses findos em 30 de setembro 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	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura e Suprimento de Energia	18.411	55.043	54.761	100.352	313.861	552.757	1.012.319	1.688.543
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	338.798	614.895	2.089.103	2.417.724
Receita operacional líquida	18.411	55.043	54.761	100.352	652.659	1.167.652	3.101.422	4.106.267
Energia comprada para revenda	(26.176)	(25.740)	(68.358)	(73.960)	(14.184)	(50.791)	(33.652)	(111.434)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	-	-	(10.718)	(9.193)	(29.151)	(25.386)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	-	-	-	(2.307)	(1.846)	(8.189)	(7.512)
Custo dos serviços prestados	(211)	(348)	(637)	(939)	(101.793)	(104.838)	(282.195)	(246.919)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(37.678)	(163.915)	(141.985)	(667.799)
Custo do serviço	(26.387)	(26.088)	(68.995)	(74.899)	(166.680)	(330.583)	(495.172)	(1.059.050)
Lucro (prejuízo) bruto	(7.976)	28.955	(14.234)	25.453	485.979	837.069	2.606.250	3.047.217
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(11.435)	(7.081)	(34.153)	(26.383)	(41.101)	(26.653)	(109.031)	(87.708)
Outras receitas	(45)	1.987	(157)	1.987	49.271	57.276	81.316	84.581
Outras despesas	-	-	-	-	(45.673)	(10.457)	(202.769)	(11.612)
Resultado de equivalência patrimonial	128.997	213.197	750.805	878.074	1.949	1.143	4.368	4.718
	117.517	208.103	716.495	853.678	(35.554)	21.309	(226.116)	(10.021)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	109.541	237.058	702.261	879.131	450.425	858.378	2.380.134	3.037.196
Despesas financeiras	(28.980)	(10.786)	(70.659)	(33.436)	(255.871)	(312.051)	(940.739)	(753.592)
Receitas financeiras	35.115	19.759	95.061	56.097	73.153	24.304	191.761	54.600
Resultado financeiro	6.135	8.973	24.402	22.661	(182.718)	(287.747)	(748.978)	(698.992)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	115.676	246.031	726.663	901.792	267.707	570.631	1.631.156	2.338.204
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(5.715)	-	(5.715)	(46.776)	(26.384)	(101.363)	(80.300)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	29.339	(115.215)	(172.713)	(491.497)
Tributos sobre o lucro	-	(5.715)	-	(5.715)	(17.437)	(141.599)	(274.076)	(571.797)
Lucro líquido do período	115.676	240.316	726.663	896.077	250.270	429.032	1.357.080	1.766.407
Atribuído aos acionistas controladores					115.676	240.316	726.663	896.077
Atribuído aos acionistas não controladores					134.594	188.716	630.417	870.330
Lucro básico e diluído por ação ON					0,13158	0,27336	0,82659	1,01930
Lucro básico e diluído por ação PN					0,13158	0,27336	0,82659	1,01930

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 nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora				Consolidado				
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em		
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	
Lucro líquido do período	115.676	240.316	726.663	896.077	250.270	429.032	1.357.080	1.766.407	
Outros resultados abrangentes									
Itens que serão reclassificados para o resultado:									
Ajustes Acumulados de Conversão	23	(6.981)	10.094	(23.687)	(23.437)	(8.253)	11.025	(28.981)	(30.175)
Resultado de equivalência patrimonial	23	(1.318)	-	(1.318)	-	-	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	23	-	-	-	-	(1.318)	-	(1.318)	-
Resultado abrangente do período	107.377	250.410	701.658	872.640	240.699	440.057	1.326.781	1.736.232	
Atribuído aos acionistas controladores					107.377	250.410	701.658	872.640	
Atribuído aos acionistas não controladores					133.322	189.647	625.123	863.592	

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 setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

Período findo em 30 de setembro 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	-	-	-	-	-	-	726.663	-	726.663	630.417	1.357.080
Outros resultados abrangentes do período	-	-	-	-	-	-	-	(25.005)	(25.005)	(5.294)	(30.299)
Transação de capital com os sócios											
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.288	63.288
Perda em transação entre sócios	-	-	(64.293)	-	-	-	-	-	(64.293)	-	(64.293)
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(448.231)	(448.231)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(214.328)	(214.328)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022	2.981.996	(65.225)	16.966	285.560	591.409	2.605.373	726.663	45.860	7.188.602	3.476.338	10.664.940

Período findo em 30 de setembro 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	-	-	-	-	-	-	896.077	-	896.077	870.330	1.766.407
Ajustes de conversão cumulativa do período	-	-	-	-	-	-	-	(23.437)	(23.437)	(6.738)	(30.175)
Transação de capital com os sócios											
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.177	72.177
Perda em transação entre sócios	-	-	(18.866)	-	-	-	-	-	(18.866)	-	(18.866)
Dividendos declarados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(327.937)	(327.937)
Redução de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(53.750)	(53.750)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(67.343)	(67.343)
Outras movimentações	-	-	-	-	-	(2)	-	-	(2)	(28)	(30)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021	2.981.996	(65.225)	1.649	229.790	422.029	2.075.558	896.077	62.016	6.603.890	3.681.275	10.285.165

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 setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	726.663	901.792	1.631.156	2.338.204
Ajustes no lucro para:				
Depreciação e amortização	3.226	982	111.703	103.694
Resultado de equivalência patrimonial	(750.805)	(878.074)	(4.368)	(4.718)
Encargos de dívidas e juros de arrendamento	64.432	32.149	898.874	743.380
PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	-	-	92.801	208.216
Variações monetárias e cambiais líquidas	(2.364)	(14.029)	24.299	130.550
Receitas financeiras	(46.901)	610	(146.832)	(35.249)
Baixas de ativos	4	-	1.470	1.554
Instrumentos financeiros derivativos	1.872	-	1.867	-
Outros	4.546	(4.721)	4.900	(48.642)
	673	38.709	2.615.870	3.436.989
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber de clientes	2.849	9.979	(31.722)	31.616
Ativo contratual da concessão	-	-	(800.653)	(2.471.646)
Tributos a compensar	1.529	4.239	(4.252)	10.324
Estoques	-	-	(707)	(533)
Outros ativos	(3)	968	90.689	(63.433)
	4.375	15.186	(746.645)	(2.493.672)
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	(28.229)	(13.825)	101.423	(139.123)
Taxas regulamentares e setoriais	-	-	1.557	1.617
Salários, férias e encargos sociais	138	651	(4.673)	(19.690)
Tributos a recolher	342	6.060	31.715	(8.527)
Passivo contratual com clientes	-	-	82.481	-
Provisões de constituição dos ativos e compensações ambientais	-	-	(162.886)	5.437
Adiantamentos de clientes	-	-	4.286	988
Outros passivos	131	(2)	(7.502)	(10.260)
	(27.618)	(7.116)	46.401	(169.558)
Caixa (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais	(22.570)	46.779	1.915.626	773.759
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	(670)	-	(92.151)	(82.794)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais	(23.240)	46.779	1.823.475	690.965
Fluxo de caixa das atividades de investimentos				
Aporte de capital nas investidas	(17.392)	(238.096)	(13.260)	-
Pagamento pela aquisição de investimentos	(288.807)	(86.209)	(288.807)	(86.209)
Recebimento pela alienação de investimentos	186.495	-	-	-
Redução de capital em investimentos	45.917	29.564	-	-
Empréstimo com partes relacionadas	(2.759)	-	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital pagos	(38.414)	(103.519)	-	-
Resgate de aplicações financeiras	296.249	317.915	2.396.047	1.949.332
Investimentos em aplicações financeiras	(275.035)	(250.577)	(2.259.419)	(1.608.118)
Dividendos recebidos	535.038	566.988	-	-
Aquisições de imobilizado	(145)	(140)	(567.456)	(141.287)
Aquisições de intangível	(4.165)	(2.401)	(13.185)	(14.107)
	436.982	233.525	(746.080)	99.611
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento	436.982	233.525	(746.080)	99.611
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	(263.733)	(175.821)	(718.083)	(686.847)
Arrendamentos pagos	(453)	(344)	(8.326)	(8.735)
Ingresso de dívidas	-	-	1.996.547	677.563
Juros pagos de empréstimos e debêntures	(34.340)	(16.849)	(582.864)	(346.037)
Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	-	(168.278)	(1.298.354)	(707.332)
	(298.526)	(361.292)	(584.439)	(1.052.961)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(298.526)	(361.292)	(584.439)	(1.052.961)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa	-	-	(6.056)	(3.097)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	115.216	(80.988)	486.900	(265.482)
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	180.745	108.796	864.019	409.127
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	115.216	(80.988)	486.900	(265.482)

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 setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Receitas				
Receita de operação e manutenção	-	-	416.312	318.033
Receita de infraestrutura	-	-	186.000	942.022
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	2.307.524	2.659.412
Suprimento de energia	60.343	110.578	512.810	590.616
Receitas relativas à construção de ativos próprios	-	-	570.149	140.460
Outras receitas	(157)	1.987	81.316	84.581
	<u>60.186</u>	<u>112.565</u>	<u>4.074.111</u>	<u>4.735.124</u>
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	(68.358)	(73.960)	(33.652)	(111.434)
Encargos do uso da rede elétrica (CUST)	-	-	(29.151)	(25.386)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	(8.189)	(7.512)
Custo de infraestrutura	-	-	(667.034)	(640.258)
Serviços de terceiros	(4.557)	(5.164)	(91.697)	(80.525)
Materiais	(174)	(57)	(13.938)	(17.428)
Outros custos operacionais	(5.119)	1.175	(234.140)	(27.734)
	<u>(78.208)</u>	<u>(78.006)</u>	<u>(1.077.801)</u>	<u>(910.277)</u>
(-) Depreciação e amortização	(3.226)	(982)	(112.367)	(104.423)
Valor adicionado recebido em transferência				
Equivalência patrimonial	750.805	878.074	4.368	4.718
Receitas financeiras	99.694	58.833	218.541	63.894
	<u>850.499</u>	<u>936.907</u>	<u>222.909</u>	<u>68.612</u>
Valor adicionado a distribuir	829.251	970.484	3.106.852	3.789.036
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	14.962	15.425	91.313	79.302
Benefícios	2.031	1.850	25.867	19.252
F.G.T.S	1.171	1.154	7.278	6.361
	<u>18.164</u>	<u>18.429</u>	<u>124.458</u>	<u>104.915</u>
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	13.521	22.437	634.625	1.000.761
Estaduais	-	-	9.585	3.660
Municipais	52	90	797	769
	<u>13.573</u>	<u>22.527</u>	<u>645.007</u>	<u>1.005.190</u>
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros e variações cambiais	69.622	32.142	890.568	820.371
Aluguéis	192	15	10.339	7.781
Outras despesas financeiras	1.037	1.294	79.400	84.372
	<u>70.851</u>	<u>33.451</u>	<u>980.307</u>	<u>912.524</u>
Remuneração de capitais próprios				
Lucros retidos	726.663	896.077	726.663	896.077
Participação de acionistas não controladores	-	-	630.417	870.330
	<u>726.663</u>	<u>896.077</u>	<u>1.357.080</u>	<u>1.766.407</u>
	829.251	970.484	3.106.852	3.789.036

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) - Araçuí (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 Araguaari - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	16/06/47	04/11/14	252,0	153,1
Energia dos Ventos I S.A. ('EDV I')	Aracati (CE)	Portaria 431/12	17/07/12	17/07/47	22/12/18	23,1	11,8
Energia dos Ventos II S.A. ('EDV II')	Aracati (CE)	Portaria 428/12	16/07/12	16/07/47	22/12/18	12,6	6,0
Energia dos Ventos III S.A. ('EDV III')	Aracati (CE)	Portaria 433/12	19/07/12	19/07/47	22/12/18	18,9	9,6
Energia dos Ventos IV S.A. ('EDV IV')	Aracati (CE)	Portaria 442/12	24/07/12	24/07/47	22/12/18	27,3	14,8
Energia dos Ventos X S.A. ('EDV X')	Aracati (CE)	Portaria 435/12	19/07/12	19/07/47	22/12/18	16,8	8,7
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A. ('GET')	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) ('Risaralda')	Rio Risaralda (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)	RA nº 12.762/22	-	-	Pré Operacional	25,2	-
Eólica do Agreste Potiguar V S.A. ('EAP V')	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VI S.A. ('EAP VI')	Jandaira (RN)	RA nº 12.761/22	-	-	Pré Operacional	21,0	-
Eólica do Agreste Potiguar VII S.A. ('EAP VII')	Jandaira (RN)	RA nº 12.760/22	-	-	Pré Operacional	37,8	-
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						213,1	60,4

(*) As concessões de Risaralda 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 Risaralda 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 setembro de 2022.

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização subsequente deles, 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 setembro 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. O procedimento arbitral encontra-se em fase inicial, já tendo sido composto o tribunal arbitral que julgará a causa.

Em 22 de setembro de 2022, foi homologado acordo judicial no âmbito das Ações Cíveis Públicas nº 0018408-23.2013.4.01.3200, nº 0018032-66.2015.4.01.3200 e nº 1030014-50.2021.4.01.3200, envolvendo a TNE, a União, a FUNAI, o IBAMA, o Ministério Público Federal e a Associação Comunidade Waimiri Atroari, entidade representativa do povo indígena Waimiri Atroari, o qual teve por objeto o atendimento de todas as reivindicações do povo Waimiri Atroari com a promoção das “medidas necessárias à implantação da Linha de Transmissão Manaus/AM - Boa Vista/RR, relativas à execução do Contrato de Concessão nº 03/2012-ANEEL e ao seu licenciamento ambiental”, permitindo, assim, o início das ações referentes ao Componente Indígena do Plano Básico Ambiental (PBA-CI) e viabilizando o posterior início das obras em território indígena.

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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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\$136.192, e o valor pago a menor sobre o valor patrimonial foi de R\$109.843, reconhecido em reservas de capital aumentando o patrimônio líquido, dado que a Companhia já detinha o controle da TPE.

e) Início de recebimento da RAP da transmissora ESTE

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

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

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

Por exercício das opções

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

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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



g) Alteração de participação acionária em Ijuí

Venda de participação

Em 14 de setembro de 2022 a Companhia celebrou Contrato de Compra e Venda de Ações (“Contrato”) com a sua controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., no qual alienou parte de sua participação acionária na Ijuí Energia S.A. (“Ijuí”, sua controlada), mediante a venda de 160.704.291 ações ordinárias nominativas, que representa 58,85% do capital votante e 51% do capital social total. O valor recebido pela venda foi o valor patrimonial no montante de R\$186.495. Todas as obrigações e as condições precedentes usuais para operações desta natureza foram cumpridas.

Por exercício das opções

Em ato contínuo, no mesmo dia, conforme previsto no Instrumento Particular de Outorga de Opção de Venda das Ações Preferenciais de Emissão da Ijuí Energia S.A, celebrado em 05 de setembro de 2008, entre a Companhia e o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (“FI-FGTS”) e posteriores aditamentos, foi exercido pelo FI-FGTS, em 18 de julho de 2022, o seu direito a venda da totalidade das 42.041.590 ações preferenciais nominativas, sem valor nominal, ora detidas pelo FI-FGTS, de emissão da Ijuí (“Opção de Venda”), que representavam 13,34% do capital social total, resultando em 14 de setembro de 2022, na compra pela Companhia e conseqüentemente na transferência da totalidade destas ações, conforme previsto no mesmo instrumento. O valor pago por esta transação foi de R\$256.013 e o valor patrimonial adquirido foi de R\$48.789, sendo assim o valor pago a maior sobre o valor patrimonial foi de R\$207.224 reconhecido em Reservas de Capital no Patrimônio líquido, dado que a Companhia manteve o controle da Ijuí, agora de forma indireta. Desta forma, a Companhia passa a deter 100% de participação acionária em Ijuí, sendo que 49% de forma direta e 51% de forma indireta, via sua participação em Foz do Rio Claro. A Companhia reitera que, a partir da conclusão desta transação não restam quaisquer obrigações remanescentes entre as partes.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Base de preparação

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

2.2. Declaração de conformidade

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

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

A Administração da Companhia autorizou a emissão das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, em 9 de novembro 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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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 setembro 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 30/09/22 (%)		Participação 31/12/21 (%)	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas:					
ACE	Comercializadora	100,00	-	100,00	-
AETE	Transmissão	-	32,06	-	32,06
AF Energia	Prestadora de serviços	100,00	-	100,00	-
Agua Limpa	Geração	99,99	-	99,99	-
Alupar Chile	Holding	100,00	-	100,00	-
Alupar Colombia	Holding	100,00	-	100,00	-
Alupar Peru	Holding	100,00	-	100,00	-
Apaete	Holding	36,96	-	36,96	-
EAP I	Geração	42,67	57,33	99,90	-
EAP II	Geração	36,79	63,21	99,90	-
EAP III	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP IV	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP V	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP VI	Geração	99,90	-	99,90	-
EAP VII	Geração	99,90	-	99,90	-
EATE	Transmissão	50,02	-	50,02	-
EBTE (i)	Transmissão	-	25,51	-	25,51
ECTE	Transmissão	50,02	-	50,02	-
EDTE (vi)	Transmissão	-	25,06	-	25,06
EDV I (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV II (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV III (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV IV (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
EDV X (ix)	Geração	-	100,00	-	100,00
ELTE	Transmissão	99,99	-	99,99	-
ENTE	Transmissão	50,01	-	50,01	-
ERTE	Transmissão	21,96	28,05	21,96	28,05
ESDE (iii)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ESTE (i)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ETAP	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETB	Transmissão	51,00	-	51,00	-
ETC	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETEM	Transmissão	62,79	-	62,79	-
ETEP	Transmissão	50,02	-	50,02	-
ETES	Transmissão	100,00	-	100,00	-
ETSE (iv)	Transmissão	-	50,02	-	50,02
ETVG	Transmissão	100,00	-	100,00	-
Ferreira Gomes	Geração	100,00	-	100,00	-
Foz	Geração	100,00	-	100,00	-
GET	Geração	51,00	-	51,00	-
Ijuí	Geração	49,00	51,00	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:

- a) Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas;
- b) Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas;
- c) Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas; e
- d) 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, exceto a controlada TCE, 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



• Hedge de fluxo de caixa

A controlada indireta TCE, localizada na Colombia, possui sua receita definida em dólares americanos cuja conversão para peso colombiano ocorre no momento do faturamento e possui financiamento em dólares americanos indexados a taxa flutuante de SOFR de 6 meses. Com o objetivo de proteção econômica e financeira em pesos colombianos, a TCE contrata instrumentos financeiros derivativos e também designa como hedge accounting passivos derivativos.

Instrumentos de proteção para receita - a TCE contrata instrumentos financeiros derivativos, sendo a venda a termo de dólares americanos por meio de NDFs para mitigar a exposição cambial originada do faturamento em dólares americanos.

Instrumentos de proteção de dívida em dólares - a TCE contrata instrumentos financeiros derivativos, sendo eles, o SWAP para converter a taxa flutuante (SOFR de 6 meses) do financiamento em taxa fixa (3,30%) e a venda a termo de dólares americanos por meio de NDFs para mitigar a exposição cambial originada dos desembolsos do crédito do financiamento em dólares americanos.

A parcela efetiva das variações no valor justo dos derivativos designados e qualificados como hedge de fluxo de caixa é reconhecida em Outros resultados abrangentes. Os valores acumulados no patrimônio líquido relacionadas a eventuais parcelas não efetivas são imediatamente reconhecidos no resultado do período. Ganhos ou perdas relacionados a proteção da dívida são reconhecidos atualmente no "Ativo imobilizado", pois atendem os critérios de capitalização, e serão reconhecidos no resultado na rubrica de "Resultado Financeiro" quando a controlada entrar em operação, e os ganhos e perdas relacionados a proteção da receita são reconhecidos atualmente em Passivo contratual com clientes e serão reconhecidos no resultado quando a controlada atender os critérios para reconhecimento de receita.

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	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	314	223	-	-	216.315	35.208
Certificados de depósitos bancários	95,00%	95,00%	180.431	65.306	98,80%	98,13%	292.127	181.706
Fundos de investimento	-	-	-	-	95,75%	95,08%	294.646	153.912
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	-	-	20,00%	20,00%	60.931	6.293
Total			180.745	65.529			864.019	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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



6. Investimentos de curto prazo

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Descrição da carteira				
Operações compromissadas	169.203	196.344	574.660	713.903
Títulos públicos do Governo Brasileiro	269.807	221.839	837.980	703.311
Títulos privados	42.010	37.095	144.398	136.350
Outros	3	58	(7)	(61)
Total	481.023	455.336	1.557.031	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 101,64% do CDI em 30 de setembro 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	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Fundos de investimento	98,10%	97,50%	139.352	121.666
			139.352	121.666
Circulante			3.919	971
Não Circulante			135.433	120.695

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

8. Contas a receber de clientes

	Controladora		Consolidado					30/09/2022	31/12/2021
	A vencer		A vencer	Vencidos					
	30/09/2022	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	-	-	340.657	2.035	5.520	8.131	27.086	383.429	288.639
	-	-	340.657	2.035	5.520	8.131	27.086	383.429	288.639
Sistema de geração de energia									
Ambiente regulado	-	-	21.762	-	-	-	-	21.762	21.199
Ambiente livre	7.236	9.670	35.372	-	-	-	-	35.372	98.870
MRE e Spot (energia de curto prazo)	367	782	7.390	-	-	-	-	7.390	7.523
	7.603	10.452	64.524	-	-	-	-	64.524	127.592
	7.603	10.452	405.181	2.035	5.520	8.131	27.086	447.953	416.231
Circulante	7.603	10.452						412.736	391.698
Não circulante	-	-						35.217	24.533

Durante o período findo em 30 de setembro 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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



9. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Saldo inicial	17.604.123	14.600.710
Receita de operação e manutenção (nota 25)	416.312	431.639
Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 25)	2.307.524	3.541.001
Receita de infraestrutura (nota 25)	186.000	1.032.923
Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica	60.344	60.311
Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica	(222.114)	(11.436)
Realização do ativo contratual de concessão	(1.947.413)	(2.051.025)
Saldo final	18.404.776	17.604.123
Circulante	1.897.690	1.701.139
Não circulante	16.507.086	15.902.984

No período findo em 30 de setembro de 2022, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$60.344 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$222.114, registrados respectivamente nas rubricas de “Outras receitas” e “Outras despesas” no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$55.828 de ganho e R\$201.724 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, ETES, ETSE, ESTE e EDTE, com base na Resolução Homologatória ANEEL nº 3.050 de 21 de junho de 2022.

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 3.067 de 12 de julho de 2022, vigente a partir julho de 2022, será realizada conforme segue:

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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	Alienação de participação	Amortização do intangível	Reclassificação de intangível	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência sobre ORA	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 30/09/2022
Controladas:											
ACE	6.047	-	-	-	-	-	-	-	328	-	6.375
AF	6.147	-	-	-	-	-	-	-	2.625	-	8.772
Água Limpa	12.247	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.247
Alupar Chile	(1.521)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.521)
Alupar Colômbia	78.765	-	-	-	-	-	(11.079)	(1.318)	(16.102)	-	50.266
Alupar Peru	226.176	4.132	-	-	-	-	(9.625)	-	(15.524)	-	205.159
Apaeete	27.756	-	-	-	-	-	-	-	7.179	-	34.935
EAP I	(116)	22.344	66	-	-	-	-	-	(229)	-	22.065
EAP II	(111)	34.937	70	-	-	-	-	-	(296)	-	34.600
EAP III	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(11)	-	(34)
EAP IV	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(11)	-	(34)
EAP V	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(11)	-	(34)
EAP VI	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(11)	-	(34)
EAP VII	(23)	-	-	-	-	-	-	-	(16)	-	(39)
EATE	709.967	-	-	-	-	-	-	-	197.476	(139.296)	768.147
ECTE	127.932	-	-	-	-	-	-	-	51.403	(25.010)	154.325
ELTE	109.588	-	-	-	-	-	-	-	(9.168)	-	100.420
ENTE	300.655	-	-	-	-	-	-	-	73.829	(66.242)	308.242
ERTE	37.327	-	-	-	-	-	-	-	5.141	(991)	41.477
ETAP	254.128	-	-	-	-	-	-	-	35.499	-	289.627
ETB (i)	221.468	-	-	-	(2.583)	-	-	-	25.103	(44.005)	199.983
ETC	132.086	-	-	-	-	-	-	-	20.568	425	153.079
ETEM	71.111	-	-	-	-	-	-	-	8.107	(402)	78.816
ETEP	121.227	-	-	-	-	-	-	-	23.749	(27.359)	117.617
ETES	75.942	-	-	-	-	-	-	-	16.451	-	92.393
ETVG	110.225	-	-	-	-	-	-	-	16.341	(913)	125.653
Ferreira Gomes	938.724	-	-	-	-	-	-	-	27.185	(1.206)	964.703
Foz	229.366	-	-	-	-	-	-	-	(1.801)	(54.029)	173.536
GET	(548)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(548)
Ijuí	300.127	-	48.789	(186.495)	-	-	-	-	16.273	-	178.694
La Virgen (i)	26.819	-	-	-	-	-	(2.951)	-	(373)	-	23.495
Lavrinhas (i)	112.499	-	-	-	(90)	3.232	-	-	10.167	(12.279)	113.529
Lumitrans	16.661	-	-	-	-	-	-	-	2.887	(4.618)	14.930
Queluz (i)	142.432	-	-	-	(180)	1.460	-	-	11.491	(2.380)	152.823
Risaralda	217	-	-	-	-	-	(32)	-	15	-	200
STC	40.543	-	-	-	-	-	-	-	5.448	(8.526)	37.465
STN	269.550	-	-	-	-	-	-	-	52.172	(27.342)	294.380
TCC	428.844	-	-	-	-	-	-	-	32.488	(48.628)	412.704
TME	130.176	-	-	-	(44)	-	-	-	9.692	(17.128)	122.696
TPE	445.226	-	136.192	-	-	-	-	-	102.334	(55.915)	627.837
Transminas	131.965	-	-	-	-	-	-	-	22.251	(16.830)	137.386
UFV Pitombeira	2	-	-	-	-	-	-	-	(13)	-	(11)
TSM	130.052	121.225	39.533	-	-	-	-	-	25.082	(10.216)	305.676
Verde 8	82.395	-	-	-	-	-	-	-	(7.027)	-	75.368
Windepar	239.343	-	-	-	-	-	-	-	(4.254)	-	235.089
Subtotal	6.291.324	182.638	224.650	(186.495)	(2.897)	4.692	(23.687)	(1.318)	746.437	(562.890)	6.672.454
Controlada em conjunto											
TNE	143.189	13.260	-	-	-	-	-	-	4.368	-	160.817
Total Consolidado	143.189	13.260							4.368		160.817
Total Controladora	6.434.513	195.898	224.650	(186.495)	(2.897)	4.692	(23.687)	(1.318)	750.805	(562.890)	6.833.271

(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 nº 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
Agua 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				30/09/2022			31/12/2021		
	30/09/2022				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	6.459	90	6.369	327	9.420.644	100,00	100,00	3.420.644	100,00	100,00
AF Energia	13.605	4.835	8.770	2.623	7.370.000	100,00	100,00	7.370.000	100,00	100,00
Água Limpa	12.362	125	12.237	(11)	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	174.341	124.163	50.178	(16.104)	58.596.603.000	100,00	100,00	58.596.603.000	100,00	100,00
Alupar Peru	500.144	294.985	205.159	(15.520)	254.466.812	100,00	100,00	254.466.812	100,00	100,00
APAETE	96.963	2.429	94.534	19.428	74.348.851	51,00	36,96	74.348.851	51,00	36,96
EAP I	222.964	171.251	51.713	(537)	52.367.392	42,67	42,67	1.000	99,90	99,90
EAP II	296.429	202.370	94.059	(802)	94.973.376	36,79	36,79	1.000	99,90	99,90
EAP III	388	422	(34)	(11)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP IV	338	372	(34)	(11)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP V	340	374	(34)	(11)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP VI	457	491	(34)	(11)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EAP VII	363	397	(34)	(11)	1.000	99,90	99,90	1.000	99,90	99,90
EATE	2.972.081	1.436.283	1.535.798	394.813	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	703.154	394.642	308.512	102.762	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ELTE	118.382	18.079	100.303	(9.169)	112.467.000	100,00	100,00	112.467.000	100,00	100,00
ENTE	1.090.910	474.562	616.348	147.624	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ERTE	215.010	26.130	188.880	23.415	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETAP	696.519	406.892	289.627	35.499	10.481.000	100,00	100,00	10.481.000	100,00	100,00
ETC	357.996	204.916	153.080	20.569	14.651.000	100,00	100,00	14.651.000	100,00	100,00
ETEM	188.441	62.919	125.522	12.912	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	595.935	360.774	235.161	47.483	27.000.000	50,02	50,02	27.000.000	50,02	50,02
ETES	167.163	74.768	92.395	16.453	29.064.000	100,00	100,00	29.064.000	100,00	100,00
ETVG	215.082	89.428	125.654	16.342	34.847.722	100,00	100,00	34.847.722	100,00	100,00
Ferreira Gomes	1.527.137	562.435	964.702	27.184	807.080.529	100,00	100,00	807.080.529	100,00	100,00
Foz	825.419	651.880	173.539	(1.799)	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	453.735	89.053	364.682	18.347	273.064.862	41,15	49,00	273.064.862	100,00	86,66
La Virgen	1.078.723	567.473	511.250	(10.993)	384.236.203	3,67	3,67	384.236.203	3,67	3,67
Lavrinhas	231.819	50.843	180.976	16.670	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	123.055	23.520	99.535	19.246	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	277.041	56.871	220.170	16.695	96.782.146	68,83	68,83	96.782.146	68,83	68,83
Risaralda	176.200	116.671	59.529	5.651	29.093	0,34	0,34	29.093	0,34	0,34
STC	231.328	44.005	187.323	27.241	211.003.246	20,00	20,00	211.003.246	20,00	20,00
STN	808.908	231.690	577.218	102.300	198.000.000	51,00	51,00	198.000.000	51,00	51,00
TCC	2.069.510	1.441.349	628.161	49.447	149.028.926	65,70	65,70	149.028.926	65,70	65,70
TPE	3.031.198	2.075.583	955.615	159.095	208.553.107	65,70	65,70	208.553.107	51,00	51,00
Transminas	220.678	24.609	196.069	31.629	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	1.469.801	1.004.540	465.261	41.295	222.144.930	65,70	65,70	37.631.994	51,00	51,00
Verde 8	288.294	199.625	88.669	(8.266)	107.660.380	85,00	85,00	107.660.380	85,00	85,00
Windepar	311.073	75.988	235.085	(4.258)	325.862.705	100,00	100,00	207.820.239	100,00	100,00
TME	668.076	465.483	202.593	16.154	109.793.590	60,00	60,00	109.793.590	60,00	60,00
ETB	1.649.844	1.304.480	345.364	49.223	255.897	51,00	51,00	255.897	51,00	51,00
Controlada em conjunto:										
TNE	381.567	66.312	315.255	8.564	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	30/09/2022			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	58.786	9.483	29,98	56.509	14.281
EATE	49,98	767.628	197.337	49,98	709.468	263.942
ENTE	49,99	308.106	73.796	49,99	300.523	107.276
ECTE	49,98	154.187	51.358	49,98	127.819	45.270
ERTE	21,95	41.459	5.140	21,95	37.311	9.152
ETEP	49,98	117.544	23.734	49,98	121.152	39.070
STN	49,00	282.837	50.127	49,00	258.979	48.176
EBTE	49,00	162.352	12.012	49,00	159.651	21.598
EDTE	49,90	105.629	16.977	49,90	107.236	25.502
Lumitrans	5,00	4.977	962	5,00	5.554	1.542
Ijuí	-	-	2.580	13,34	46.209	5.079
Foz	-	-	-	-	-	3.897
Lavrinhas	39,00	70.581	6.501	39,00	71.930	12.873
Queluz	31,17	68.627	5.204	31,17	64.501	9.887
ETEM	37,21	46.706	4.804	37,21	42.140	8.281
GET	49,00	(526)	-	49,00	(526)	-
Risaralda	0,03	20	2	0,03	22	4
Verde 08	15,00	13.300	(1.240)	15,00	14.540	(409)
La Virgen	10,26	40.124	846	10,26	40.706	(5.598)
TPE	34,30	327.776	56.760	49,00	427.767	79.600
TCC	34,30	215.459	16.960	34,30	225.146	121.654
TSM	34,30	159.585	16.211	49,00	124.953	41.955
Apaete	63,04	59.599	12.248	63,04	47.350	23.736
AETE	13,25	13.150	2.954	13,25	10.681	5.175
Transleste	49,00	65.555	13.089	49,00	52.465	17.192
Transudeste	49,00	45.606	7.856	49,00	39.791	12.421
Transirapé	49,00	96.646	14.135	49,00	85.229	26.373
TME	40,00	81.397	6.462	40,00	85.994	14.368
ETB	49,00	169.228	24.119	49,00	187.386	55.118
		3.476.338	630.417		3.450.486	1.007.415

No período findo em 30 de setembro 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, TPE e Ijuí, no montante de R\$214.328, 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						30/09/2022
	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na conversão de balanços	Outros	
Em serviço							
Custo histórico							
Terrenos	88.867	804	(357)	(123)	(651)	-	88.540
Reservatórios, barragens e adutoras	1.599.025	392	-	-	-	-	1.599.417
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	1.256.063	68	(284)	-	(18.103)	-	1.237.744
Máquinas e equipamentos	2.129.917	2.808	-	320	(6.982)	74	2.126.137
Veículos	2.233	415	(32)	-	(242)	-	2.374
Móveis e utensílios	9.559	424	(4)	-	(319)	1	9.661
Direito de uso sobre arrendamentos	56.250	3.266	-	-	(156)	1.431	60.791
Total	5.141.914	8.177	(677)	197	(26.453)	1.506	5.124.664
Depreciação							
Reservatórios, barragens e adutoras	2,42%	(279.374)	(25.656)	-	-	-	(305.030)
Edificações, obras cívicas e benfeitorias	2,37%	(104.368)	(19.794)	-	-	1.251	(91)
Máquinas e equipamentos	3,75%	(439.102)	(52.896)	-	-	2.008	(10)
Veículos	7,00%	(1.603)	(103)	-	-	27	2
Móveis e utensílios	9,22%	(5.099)	(579)	-	-	146	-
Direito de uso sobre arrendamentos	13,81%	(17.038)	(5.067)	-	-	(48)	215
Total depreciação		(846.584)	(104.095)	-	-	3.384	116
Total em serviço		4.295.330	(95.918)	(677)	197	(23.069)	1.622
Em curso		414.908	575.232	(769)	(670)	(56.022)	(433)
Total imobilizado		4.710.238	479.314	(1.446)	(473)	(79.091)	1.189

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\$477.151), EAPs (R\$390.522), UFV Pitombeira (R\$18.494), Foz (R\$7.995), EDVs (R\$11.791), Água Limpa (R\$12.180), 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 setembro de 2022 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$12.687 (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\$907.272.

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	30/09/2022
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)	(44)	-	(855)
Direito de exploração	3,33%	(3.464)	-	3.464	-
		(4.275)	(44)	3.464	(855)
Projetos em desenvolvimento		44.375	4.164	-	48.539
Total intangível		49.313	4.120	(4.692)	48.741

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)	44.375
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	Outros	30/09/2022
Custo							
Outros intangíveis de concessão	88.025	8.923	-	260	(9.333)	473	88.348
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	8.923	-	-	(9.333)	473	277.189
Amortização							
Outros intangíveis de concessão	1,24%	(12.349)	(542)	-	-	145	(12.746)
Uso do bem público	4,04%	(5.400)	(350)	-	-	-	(5.750)
Direito de exploração	9,67%	(21.948)	(4.160)	-	-	-	(26.108)
Direito de extensão da outorga	7,29%	(1.167)	(2.990)	-	-	-	(4.157)
		(40.864)	(8.042)	-	-	145	(48.761)
Projetos em desenvolvimento							
		45.302	4.262	(24)	-	-	49.540
Total intangível		281.564	5.143	(24)	-	(9.188)	277.968

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
Uso do bem público	3,10%	(4.885)	(515)	-	-	-
Direito de exploração	2,38%	(19.849)	(2.099)	-	-	-
Direito de extensão da outorga	8,68%	-	(1.167)	-	-	-
		(36.510)	(4.521)	-	-	167
Projetos em desenvolvimento						
	49.681	2.682	(2.672)	(4.389)	-	45.302
Total intangível	198.000	96.997	(3.254)	(4.389)	(5.790)	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	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	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)	(1.631)	(1.451)
Lavrinhas				-	(2.013)	(2.103)	(2.013)
ETB				-	-	(4.554)	(1.971)
EDV I (ii)				-	-	(624)	(550)
EDV II (ii)				-	-	(379)	(335)
EDV III (ii)				-	-	(586)	(520)
EDV IV (ii)				-	-	(813)	(721)
EDV X (ii)				-	-	(500)	(444)
STC (i)				-	-	(4.335)	(4.104)
Lumitrans (i)				-	-	(5.603)	(5.303)
Transleste (i)				-	-	(1.673)	(1.532)
Transudeste (i)				-	-	(1.208)	(1.103)
Transirapé (i)				-	-	(1.826)	(1.673)
EDTE (iii)				-	-	(273)	(228)
				-	(3.464)	(26.108)	(21.948)
Total líquido				-	4.692	61.964	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	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	3.521	2.834
Suprimento de energia elétrica	582	6.061	6.927	19.677
Materiais e serviços	3.015	4.459	289.362	175.876
Partes relacionadas (Nota 30)	9.626	30.932	-	-
Total	13.223	41.452	299.810	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 setembro 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	
	30/09/2022	31/12/2021
Saldo inicial	30.591	32.933
Realização	(2.565)	(1.869)
Baixas	-	(1.466)
Adições	-	170
Atualização	431	823
Saldo final	28.457	30.591
Circulante	7.602	7.475
Não circulante	20.855	23.116

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



16. Provisões para constituição dos ativos

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

Movimentação da provisão para constituição de ativos	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Saldo inicial	341.596	190.185
Realização	(154.867)	(54.994)
Baixas	(5.885)	(90.963)
Adições	-	297.368
Saldo final	180.844	341.596
Circulante	86.033	324.502
Não circulante	94.811	17.094

17. Encargos regulatórios

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	5.215	4.861
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	16.971	11.104
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	1.314	1.177
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	30.574	35.320
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	1.398	1.424
Ministério de Minas e Energia - MME	681	710
	56.153	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	
	30/09/2022	31/12/2021
Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos	227.005	217.031
PIS e COFINS diferidos	1.414.547	1.347.588
	1.641.552	1.564.619
Circulante	158.614	138.539
Não circulante	1.482.938	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)	30/09/2022				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	-	40	11.968	12.008	14.457
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	TJLP	2,04	Mensal	-	2	587	589	707
BNDES - A - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	198.420	TJLP	2,34	Mensal	(2.051)	465	139.177	137.591	151.152
BNDES - B - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	78.540	TJLP	2,34	Mensal	-	184	55.086	55.270	59.825
BNDES - C - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	9.500	TJLP	2,34	Mensal	-	21	6.215	6.236	6.750
BNDES - D - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	dez/22	181.850	-	2,50	Mensal	-	2	1.926	1.928	5.508
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	TJLP	-	Mensal	-	4	1.749	1.753	1.786
BNDES - nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	TJLP	3,17	Mensal	-	273	74.513	74.786	85.613
BNDES - nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	TJLP	1,93	Mensal	-	79	24.756	24.835	31.899
BNDES - nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	TJLP	2,22	Mensal	-	11	3.363	3.374	4.333
BNDES - nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	TJLP	1,93	Mensal	-	72	22.706	22.778	29.965
BNDES - nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	TJLP	2,22	Mensal	-	17	4.974	4.991	6.561
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	TJLP	2,18	Mensal	(54)	157	47.959	48.062	50.096
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	24	14.981	15.005	15.237
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	TJLP	2,18	Mensal	(34)	88	27.072	27.126	28.273
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	14	8.552	8.566	8.699
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	TJLP	2,18	Mensal	(39)	136	41.380	41.477	43.232
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	17	10.593	10.610	10.774
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	TJLP	2,18	Mensal	(46)	208	63.487	63.649	66.343
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	19	11.725	11.744	11.925
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	TJLP	2,18	Mensal	(44)	114	34.698	34.768	36.238
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	IPCA	1,68 +1,99	Mensal	-	21	13.138	13.159	13.363
BDMG (FINAME PSI) - nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	3,50	Mensal	-	5	3.176	3.181	4.971
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	TJLP	3,50	Mensal	-	143	2.982	3.125	3.439
BDMG - nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	-	6,00	Mensal	-	124	1.942	2.066	2.488
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	9,50	Mensal	-	30	5.948	5.978	7.835
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	9,50	Mensal	-	138	1.693	1.831	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	(350)	1.090	91.835	92.575	92.211
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	CDI	2,90	Mensal	(338)	839	70.671	71.172	77.927
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	CDI	2,90	Mensal	(388)	1.211	102.039	102.862	102.457
Itaú Unibanco S.A. - CCC	ETES	set/20	set/23	10.000	CDI	2,68	Semestral	-	29	10.000	10.029	10.842
Itau Corpbanca Colombia	Risaralda	mai/18	mai/25	(COP) 120.000.000	IBR(**)	4,43	Trimestral	(769)	1.252	108.288	108.771	-
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/20	out/23	(COP) 121.000	IBR(**)	4,37	Mensal	-	-	58	58	-
Itau Corpbanca Colombia	Risaralda	jun/20	jul/20	(COP) 163.657	IBR(**)	24,05	Mensal	-	-	110	110	-
Banco BTG Pactual Colombia	Alupar Colômbia	abr/22	out/23	(COP) 15.000.000	IBR(**)	3,45	Mensal	-	-	17.625	17.625	-
Banco BTG Pactual Colombia	Alupar Colômbia	jul/22	out/23	(COP) 4.215.000	IBR(**)	4,55	Mensal	-	-	4.953	4.953	-
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 134.970	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	131	131	-
Itau Corpbanca Colombia - Leasing	TCE	abr/22	abr/24	(COP) 89.980	IBR(**)	5,07	Mensal	-	-	88	88	-
Subtotal								(4.113)	6.829	1.042.144	1.044.860	1.209.746
Circulante								(1.268)	6.829	152.006	157.567	335.661
Não circulante								(2.845)	-	890.138	887.293	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)	30/09/2022				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	-	-	98.797	98.797	101.196
Santander Brasil	Alupar Perú	dez/21	dez/24	(USD) 35.000	-	3,66	Anual	-	-	194.100	194.100	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	-	-	-	-	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	-	-	-	-	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	-	-	-	-	24.560
Banco Deustsche Investitions	La Virgen	mar/17	mar/32	(USD) 5.000	Libor (*)	até 5 anos 3,70, após 4,50	Semestral	-	-	-	-	150.024
BTG Chile	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 55.000	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	289.182	289.182	-
BTG Caiman	La Virgen	set/22	set/29	(USD) 35.000	SOFR 3M	3,45	Trimestral	-	-	190.035	190.035	-
Pré - Operacionais												
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	nov/20	nov/23	(USD) 11.000	-	3,40	Anual	-	1.754	58.577	60.331	60.404
Santanter Luxemburgo	Alupar Colômbia	jan/21	nov/23	(USD) 7.000	-	3,40	Anual	-	890	37.276	38.166	39.539
Santander Luxemburgo	TCE	abr/21	ago/22	(USD) 45.000	-	2,45	Único no final/Mensal	-	-	-	-	247.177
MUFG BANK	TCE	jul/22	jul/27	(USD) 63.980	SOFR 6M	até 1 ano 2,40, após 2,65	Gradual/Semestral	-	3.215	288.456	291.671	-
Banco Citibank	EAP I	jun/22	dez/23	(USD) 20.293	-	1,93	Único no final/Semestral	-	872	109.456	110.328	-
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP I	jun/22	dez/23	Nocional 104.308	CDI	0,98	Único no final	-	4.125	(5.148)	(1.023)	-
Banco Citibank	EAP II	jun/22	dez/23	(USD) 27.707	-	1,93	Único no final/Semestral	-	1.190	149.441	150.631	-
Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a)	EAP II	jun/22	dez/23	Nocional 142.412	CDI	0,98	Único no final	-	5.632	(7.029)	(1.397)	-
Subtotal								-	17.678	1.403.143	1.420.821	1.177.847
Circulante								-	7.921	8.630	16.551	298.753
Não circulante								-	9.757	1.394.513	1.404.270	879.094
Total								(4.113)	24.507	2.445.287	2.465.681	2.387.593
Circulante								(1.268)	14.750	160.636	174.118	634.414
Não circulante								(2.845)	9.757	2.284.651	2.291.563	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. (b) Contrato de SWAP para converter a taxa flutuante denominada em SOFR de 6 meses para taxa fixa de 3,30%.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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.

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 setembro de 2022 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$139.352 (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	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	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	-	1.019.821	473.535	1.279.670	473.535
Provisão de encargos	92.831	95.945	59.644	57.329	152.475	153.274
Variação monetária e cambial	6.008	6.028	33.215	92.546	39.223	98.574
Ganho e perda na conversão	(15.455)	-	(81.809)	(61.530)	(97.264)	(61.530)
Amortização do principal	(530.638)	(284.024)	(618.188)	(201.198)	(1.148.826)	(485.222)
Amortização do encargos	(114.588)	(77.010)	(32.602)	(233.478)	(147.190)	(310.488)
Transferência	137.107	-	(137.107)	-	-	-
Saldo final	1.044.860	1.209.746	1.420.821	1.177.847	2.465.681	2.387.593

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

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/09/2022							
	Consolidado							
	R\$							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
Moeda								
Dólar norte-americano	13.336	490.100	232.511	43.247	42.432	330.071	259.367	1.411.064
Pesos colombianos	4.543	37.525	16.976	73.461	-	-	-	132.505
Real brasileiro	41.385	160.015	198.676	168.834	64.959	61.238	231.118	926.225
(-) Custos a amortizar	(456)	(1.028)	(790)	(571)	(240)	(240)	(788)	(4.113)
	58.808	686.612	447.373	284.971	107.151	391.069	489.697	2.465.681
Indexador								
CDI	14.712	67.641	107.625	97.493	-	-	-	287.471
TJLP	21.578	80.177	81.389	64.426	58.975	55.415	202.726	564.686
Taxa fixa (Real)	3.518	6.374	3.839	1.092	161	-	-	14.984
IPCA	1.577	5.823	5.823	5.823	5.823	5.823	28.392	59.084
Taxa fixa (USD)	11.816	440.001	188.359	-	-	-	-	640.176
IBR	4.543	37.525	16.976	73.461	-	-	-	132.505
Libor/SOFR	1.520	50.099	44.152	43.247	42.432	330.071	259.367	770.888
	59.264	687.640	448.163	285.542	107.391	391.309	490.485	2.469.794

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



20. Debêntures

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

Financiadores	Empresas	Consolidado							Controladora e Consolidado				
		Condições contratadas das debêntures							30/09/2022				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	(1.021)	42.036	648.500	689.515	659.536
Total Controladora									(1.021)	42.036	648.500	689.515	659.536
Circulante									(365)	42.036	-	41.671	11.945
Não circulante									(656)	-	648.500	647.844	647.591
Consolidado - Operacionais													
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	(3.264)	1.715	77.534	75.985	73.302
6ª Emissão	EATE	set/17	set/22	70.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	11.456
7ª Emissão	EATE	jun/18	jun/23	85.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(15)	32	13.908	13.925	27.805
8ª Emissão	EATE	jul/19	jul/24	270.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(301)	7.938	270.000	277.637	278.014
4ª Emissão	ECTE	set/17	set/22	75.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	23.290
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(98)	1.470	50.000	51.372	51.427
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(102)	1.470	50.000	51.368	51.420
3ª Emissão	ETEP	jun/18	jun/23	45.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(9)	19	8.266	8.276	16.523
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	(6.926)	5.812	308.634	307.520	301.050
2ª Emissão	Transirapé	set/17	set/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	7.300
2ª Emissão	Transleste	set/17	jun/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	10.805
2ª Emissão	Transudeste	set/17	set/22	50.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal	-	-	-	-	9.188
1ª Emissão	EBTE	jun/18	jun/23	110.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(19)	38	16.504	16.523	32.984
1ª Emissão	ETES	jun/18	jun/23	40.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(36)	14	6.001	5.979	11.947
2ª Emissão - I	ETAP	set/18	set/23	41.300	CDI	112,00	Único no final	Semestral	(237)	259	41.300	41.322	41.843
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(1.450)	135	144.848	143.533	138.825
1ª Emissão	ETVG	jun/18	jun/23	38.000	CDI	112,00	Mensal	Mensal	(31)	13	5.701	5.683	11.357
2ª Emissão	Verde 08	jul/18	jul/25	140.000	IPCA	5,96	Único no final	Semestral	(1.332)	2.207	176.935	177.810	172.007
2ª Emissão - I	ETC	set/18	set/23	30.700	CDI	113,50	Único no final	Semestral	(175)	195	30.700	30.720	31.116
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(1.068)	101	107.721	106.754	103.254
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	IPCA	NTN-B + 0,5%	Semestral	Semestral	(6.698)	85.403	315.001	393.706	370.124
1ª Emissão	ETB	dez/18	fev/29	715.000	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	(15.316)	186.049	715.000	885.733	855.073

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Financiadores	Empresas	Consolidado							Controladora e Consolidado				
		Condições contratadas das debêntures							30/09/2022				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							
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	CDI	2,70	Semestral	Semestral	(925)	922	106.860	106.857	119.650
9ª Emissão	EATE	abr/21	abr/26	200.000	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(445)	14.213	200.000	213.768	203.845
5ª Emissão	ECTE	abr/21	abr/26	50.000	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(162)	3.553	50.000	53.391	50.897
4ª Emissão	ETEP	abr/21	abr/26	50.000	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(162)	3.553	50.000	53.391	50.898
3ª Emissão	Transirapé	abr/21	abr/26	50.000	CDI	2,65	Semestral	Semestral	(158)	3.553	50.000	53.395	50.905
2ª Emissão	EBTE	abr/21	abr/26	50.000	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(162)	3.553	50.000	53.391	50.900
1ª Emissão	Foz	out/21	set/28	600.000	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(473)	3.805	600.000	603.332	611.982
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(14.863)	175.642	680.000	840.779	814.017
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(23.335)	276.378	1.070.000	1.323.043	1.280.940
1ª Emissão	TSM	dez/19	dez/44	530.000	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(30.232)	42.286	664.608	676.662	636.903
1ª Emissão	ESTE	dez/19	dez/44	415.000	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(22.769)	4.323	561.505	543.059	499.580
10ª Emissão	EATE	mai/22	mai/27	110.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(585)	6.123	110.000	115.538	-
3ª Emissão	EBTE	mai/22	mai/27	45.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(294)	2.505	45.000	47.211	-
5ª Emissão	ETEP	mai/22	mai/27	35.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(250)	1.948	35.000	36.698	-
7ª Emissão	ECTE	mai/22	mai/27	60.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(363)	3.340	60.000	62.977	-
5ª Emissão	ENTE	mai/22	mai/27	30.000	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(228)	1.670	30.000	31.442	-
1ª Emissão	TME	mai/22	mai/27	240.000	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(759)	12.039	240.000	251.280	-
Pré - Operacionais													
1ª Emissão	Pitombeira	set/22	set/24	200.000	CDI	1,28	Único no final	Único no final	(511)	-	200.335	199.824	-
Total Consolidado									(134.774)	894.312	7.789.861	8.549.399	7.660.163
Circulante									(18.073)	170.631	291.382	443.940	316.779
Não circulante									(116.701)	723.681	7.498.479	8.105.459	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 setembro 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	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Saldo inicial	659.536	816.841	7.660.163	6.456.006
Ingresso de dívidas (custo a amortizar)	-	-	716.877	998.359
Provisão de encargos	23.745	12.916	684.185	835.354
Variação monetária	40.574	33.509	73.376	94.553
Amortização do principal	-	(168.278)	(149.528)	(410.032)
Amortização do encargos	(34.340)	(35.452)	(435.674)	(314.077)
Saldo final	689.515	659.536	8.549.399	7.660.163

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2022							
	Controladora							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
CDI	42.036	-	324.250	324.250	-	-	-	690.536
(-) Custos a amortizar	(114)	(335)	(337)	(235)	-	-	-	(1.021)
	41.922	(335)	323.913	324.015	-	-	-	689.515

Parcelas vencíveis por indexador	30/09/2022							
	Consolidado							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
CDI	88.761	158.605	906.935	513.550	559.485	555.000	300.000	3.082.336
IPCA	42.549	303.624	544.902	748.256	453.501	471.073	3.037.932	5.601.837
(-) Custos a amortizar	(4.818)	(17.618)	(17.828)	(16.473)	(14.794)	(12.759)	(50.484)	(134.774)
	126.492	444.611	1.434.009	1.245.333	998.192	1.013.314	3.287.448	8.549.399

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



21. Passivo contratual com clientes

Em 30 de setembro de 2022 o montante de R\$95.126 (R\$12.645 em 31 de dezembro de 2021, registrados em Outras obrigações não circulante) 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 cumprido 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 prevista para julho de 2023, 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	
30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Processos judiciais							
Tributário	-	-	-	1.748	1.706	4.645	5.008
Cível	6	6	5	5	5.365	1.180	5.623
Fundiário	-	-	-	-	-	2.740	2.657
Trabalhista	6.017	1.645	909	810	7.684	3.266	2.993
Processos administrativos							
Regulatório (ANEEL)	-	-	-	-	-	205	26
6.023	1.651	914	815	14.797	6.152	16.233	15.862
Circulante	-	-	-	-	-	384	384
Não circulante	6.023	1.651	914	815	14.797	6.152	15.478

- b) Movimentação da provisão para contingências:

Controladora				
31/12/2021	Ingressos	Atualizações	Reversão	30/09/2022

Processos judiciais

Cível	6	-	17	(17)	6
Trabalhista	1.645	-	4.372	-	6.017
	1.651	-	4.389	(17)	6.023

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					30/09/2022
	31/12/2021	Ingressos	Atualizações	Reversão	Pagamentos	
Processos judiciais						
Tributário	1.706	-	116	(74)	-	1.748
Cível	1.180	4.180	22	(17)	-	5.365
Trabalhista	3.266	851	4.435	(598)	(270)	7.684
	6.152	5.031	4.573	(689)	(270)	14.797

	Consolidado					31/12/2021
	31/12/2020	Ingressos	Atualizações	Reversão	Pagamentos	
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)	(9)	3.266
	18.462	347	1.476	(14.124)	(9)	6.152

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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	30/09/2022		31/12/2021	
	Quantidade	Valor	Quantidade	Valor
Processos judiciais				
Tributário	60	45.232	49	46.103
Cível, Ambiental e Fundiário	55	342.676	56	304.800
Trabalhista	71	12.472	81	8.813
Regulatório	10	631	6	2
	196	401.011	192	359.718

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

Resumo dos principais processos com risco de perda possível:

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\$20.106 (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\$18.238 (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\$9.744 (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\$92.962 (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\$75.830 (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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



- 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\$18.806 (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\$156.
- Execução de Título Extrajudicial nº 00046934420184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2 (obrigação de fazer). A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco não pode ser estimado.
- Auto de Infração Ambiental nº 016154 - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$15.251 (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\$6.536 (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\$5.943;
- 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\$1.242 (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\$102 (R\$100 em 31 de dezembro de 2021);

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



- 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\$22.599 (R\$20.743 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 9073335-E (02001.003498/2015-72) - lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), por ter a TNE, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Licença de Instalação. O valor em risco aproximado é de R\$9.364 (R\$2.649 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 9102835-E (02001.003494/2015-94) - lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), por ter a TNE, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Autorização de Supressão de Vegetação. O valor em risco aproximado é de R\$6.428 (R\$1.805 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 9137296-E (02553.000294/2018-86) - lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), por ter a TNE, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Licença de Instalação. O valor em risco aproximado é de R\$7.313 (R\$3.389 em 31 de dezembro de 2021); e
- 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\$70.853.

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\$66.086 (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\$12.307 (R\$11.432 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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.

b) Capital social

Em 30 de setembro 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:

30/09/2022 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 setembro 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 setembro 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 setembro de 2022 (R\$591.409 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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	
	30/09/2022	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	109.843	-
TSM	33.088	-
Ijuí	(207.224)	-
	<u>16.443</u>	<u>80.736</u>
Reserva para reinvestimento		
ENTE	466	466
ETEP	57	57
	<u>523</u>	<u>523</u>
	<u>16.966</u>	<u>81.259</u>

e) Outros resultados abrangentes

Referem-se ao ganho e perda na conversão das informações financeiras das controladas domiciliadas no exterior, Resultado de equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes e Hedge de fluxo de caixa de instrumentos financeiros designados como hedge accounting, conforme demonstrado abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Saldo no início do período	70.865	85.453	67.735	85.155
Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos líquidos no exterior (i)				
La Virgen	(2.951)	1.616	(8.245)	(1.216)
Risaralda	(32)	98	(32)	98
Alupar Peru	(9.625)	(8.349)	(9.625)	(8.349)
Alupar Colômbia	(11.079)	(7.953)	(11.079)	(7.953)
Subtotal	(23.687)	(14.588)	(28.981)	(17.420)
Outros resultados abrangentes				
Alupar - Resultado de equivalência patrimonial (ii)	(1.318)	-	-	-
TCE - Hedge de fluxo de caixa (ii)	-	-	(1.318)	-
Saldo no fim do período	45.860	70.865	38.754	67.735

- (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.
- (ii) A controlada TCE designou instrumentos financeiros derivativos como hedge accounting de fluxo de caixa e a variação do valor justo de tais instrumentos financeiros são reconhecidos em Outros resultados abrangentes, conforme detalhado nas notas explicativas nº 3 e 31.6. Consequentemente, a Companhia reconhece a sua participação em tal operação por conta do método de equivalência patrimonial.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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 nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021:

Consolidado			
Trimestre findo em		Período findo em	
30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021

Numerador:

Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores 115.676 240.316 726.663 896.077

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 (*) 0,13158 0,27336 0,82659 1,01930

Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*) 0,13158 0,27336 0,82659 1,01930

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

25. Receita operacional líquida e outras receitas operacionais

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Receita operacional bruta								
Sistema de transmissão de energia								
Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	-	-	151.165	121.340	416.312	318.033
Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	-	-	28.371	245.421	186.000	942.022
Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	-	-	376.427	674.156	2.307.524	2.659.412
	-	-	-	-	555.963	1.040.917	2.909.836	3.919.467
Sistema de geração de energia								
Suprimento de energia (Nota 26)	20.288	60.654	60.343	110.578	167.156	237.412	512.810	590.616
Total - Receita operacional bruta	20.288	60.654	60.343	110.578	723.119	1.278.329	3.422.646	4.510.083
Tributos sobre a receita operacional bruta								
Programa de Integração Social - PIS	(335)	(1.001)	(996)	(1.824)	(10.853)	(9.584)	(30.839)	(31.511)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(1.542)	(4.610)	(4.586)	(8.402)	(50.022)	(44.168)	(142.023)	(116.844)
Pis e Cofins - Diferidos	-	-	-	-	7.419	(33.728)	(84.457)	(186.465)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	-	(77)	-	(600)
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	-	-	(106)	(96)	(315)	(286)
	(1.877)	(5.611)	(5.582)	(10.226)	(53.562)	(87.653)	(257.634)	(335.706)
Encargos regulatórios								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(9.225)	(8.785)	(26.856)	(23.357)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(2.751)	(2.406)	(7.792)	(6.317)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	-	-	(2.751)	(2.406)	(7.792)	(6.317)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(1.374)	(1.208)	(3.915)	(3.161)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(3.101)	(2.670)	(8.891)	(7.207)
TFSS e RGR Diferido	-	-	-	-	2.304	(5.549)	(8.344)	(21.751)
	-	-	-	-	(16.898)	(23.024)	(63.590)	(68.110)
Total - Deduções da receita operacional bruta	(1.877)	(5.611)	(5.582)	(10.226)	(70.460)	(110.677)	(321.224)	(403.816)
Total - Receita operacional líquida	18.411	55.043	54.761	100.352	652.659	1.167.652	3.101.422	4.106.267
Outras receitas operacionais								
Ganho pelo resultado da revisão tarifária	-	-	-	-	47.943	52.923	55.828	52.923
Ganho com indenizações	-	-	-	-	-	-	16.717	24.803
Outras receitas operacionais	(45)	1.987	(157)	1.987	1.328	4.353	8.771	6.855
Total - Outras receitas operacionais	(45)	1.987	(157)	1.987	49.271	57.276	81.316	84.581

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Implementação de infraestrutura				
Receita de infraestrutura	28.371	245.421	186.000	942.022
Custo de infraestrutura	(37.678)	(163.915)	(141.985)	(667.799)
Margem	(9.307)	81.506	44.015	274.223
% Margem percebida	-32,80%	33,21%	23,66%	29,11%
Operação & Manutenção				
Receita de operação e manutenção	151.165	121.340	416.312	318.033
Custo de operação e manutenção	(42.228)	(37.102)	(110.560)	(99.327)
Margem	108.937	84.238	305.752	218.706
% Margem percebida	72,06%	69,42%	73,44%	68,77%

26. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora						Consolidado					
	Trimestre findo em						Trimestre findo em					
	30/09/2022			30/09/2021			30/09/2022			30/09/2021		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Suprimento de energia												
Ambiente livre	-	-	-	-	-	-	136.513	340,56	46.491	121.113	337,54	40.880
Ambiente livre - comercialização	87.174	102,36	8.923	56.102	579,11	32.489	176.383	115,08	20.298	171.974	558,42	96.034
Ambiente livre - partes relacionadas	33.835	65,32	2.210	76.157	364,23	27.739	-	-	-	-	-	-
Ambiente regulado	43.319	210,00	9.097	-	-	-	498.998	194,94	97.274	457.037	175,20	80.075
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	58	-	-	426	-	-	3.093	-	-	20.423
Total		20.288		60.654		167.156		237.412				

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em						Período findo em					
	30/09/2022			30/09/2021			30/09/2022			30/09/2021		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Energia comprada para revenda												
Ambiente livre	(11.040)	163,04	(1.800)	(44.160)	207,00	(9.141)	(125.544)	135,20	(16.974)	(191.794)	296,96	(56.956)
Ambiente livre - partes relacionadas	(153.475)	174,07	(26.715)	(88.099)	214,13	(18.865)	-	-	-	-	-	-
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	-	-	-	-	-	-	(994)	-	-	336
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	2.339	-	-	2.266	-	-	3.784	-	-	5.829
Total		(26.176)		(25.740)		(14.184)		(50.791)				

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em						Período findo em					
	30/09/2022			30/09/2021			30/09/2022			30/09/2021		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Suprimento de energia												
Ambiente livre	-	-	-	-	-	-	402.111	307,37	123.597	274.895	340,43	93.582
Ambiente livre - comercialização	171.768	165,66	28.455	137.969	354,26	48.877	675.652	139,54	94.281	635.363	320,82	203.836
Ambiente livre - partes relacionadas	86.129	72,41	6.237	295.835	188,51	55.768	-	-	-	-	-	-
Ambiente regulado	121.633	210,00	25.543	-	-	-	1.511.790	189,52	286.509	1.390.857	171,45	238.460
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	108	-	-	5.933	-	-	8.423	-	-	54.738
Total		60.343		110.578		512.810		590.616				

	Controladora						Consolidado					
	Período findo em						Período findo em					
	30/09/2022			30/09/2021			30/09/2022			30/09/2021		
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
Energia comprada para revenda												
Ambiente livre	(72.936)	180,49	(13.164)	(189.367)	142,85	(27.051)	(369.414)	119,70	(44.219)	(653.033)	194,82	(127.226)
Ambiente livre - partes relacionadas	(326.801)	198,57	(64.892)	(267.304)	206,93	(55.314)	-	-	-	-	-	-
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	-	-	-	(24)	-	-	(3.334)	-	-	(1.087)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	9.698	-	-	8.429	-	-	13.901	-	-	16.879
Total		(68.358)		(73.960)		(33.652)		(111.434)				

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



27. Custos e despesas por natureza

Controladora						
Trimestre findo em						
30/09/2022			30/09/2021			
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	
Gerais e administrativas			Gerais e administrativas			
Pessoal	(3.549)	(173)	(3.722)	(1.333)	(233)	(1.566)
Honorários da administração	(2.245)	-	(2.245)	(2.001)	-	(2.001)
Material	(83)	-	(83)	(34)	-	(34)
Serviços de terceiros	(2.990)	-	(2.990)	(2.186)	(66)	(2.252)
Depreciação e amortização	(457)	-	(457)	(77)	-	(77)
Provisões	(2.062)	-	(2.062)	(1.135)	-	(1.135)
Aluguéis	(76)	-	(76)	(61)	-	(61)
Seguros	(10)	-	(10)	(22)	-	(22)
Doações, contribuições e subvenções	(96)	(38)	(134)	(38)	(49)	(87)
Tributos e taxas	160	-	160	(192)	-	(192)
Outros	(27)	-	(27)	(2)	-	(2)
Total	(11.435)	(211)	(11.646)	(7.081)	(348)	(7.429)

Controladora						
Período findo em						
30/09/2022			30/09/2021			
Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas	Custos dos serviços prestados	Total	
Gerais e administrativas			Gerais e administrativas			
Pessoal	(9.594)	(528)	(10.122)	(8.170)	(661)	(8.831)
Honorários da administração	(11.392)	-	(11.392)	(12.974)	-	(12.974)
Material	(174)	-	(174)	(57)	-	(57)
Serviços de terceiros	(4.557)	-	(4.557)	(5.015)	(149)	(5.164)
Depreciação e amortização	(3.226)	-	(3.226)	(982)	-	(982)
Provisões	(4.371)	-	(4.371)	1.595	-	1.595
Aluguéis	(192)	-	(192)	(15)	-	(15)
Seguros	(36)	-	(36)	(44)	-	(44)
Doações, contribuições e subvenções	(409)	(109)	(518)	(220)	(129)	(349)
Tributos e taxas	(7)	-	(7)	(473)	-	(473)
Outros	(195)	-	(195)	(28)	-	(28)
Total	(34.153)	(637)	(34.790)	(26.383)	(939)	(27.322)

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Consolidado										
Trimestre findo em										
30/09/2022					30/09/2021					
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	(23.130)	(1.242)	(13.475)	-	(37.847)	(20.568)	(5.685)	(6.244)	-	(32.497)
Honorários da administração	-	-	(6.531)	-	(6.531)	-	-	(4.788)	-	(4.788)
Material	(6.261)	(28.354)	(907)	-	(35.522)	(7.313)	24.121	(333)	-	16.475
Serviços de terceiros	(23.453)	(3.184)	(12.081)	-	(38.718)	(22.745)	(147.520)	(11.146)	-	(181.411)
Depreciação e amortização	(35.262)	-	(1.478)	-	(36.740)	(43.536)	-	(865)	-	(44.401)
Provisões	34	-	(1.950)	-	(1.916)	(3.008)	(202)	(1.240)	-	(4.450)
Aluguéis	(2.748)	-	(650)	-	(3.398)	(2.429)	(321)	(811)	-	(3.561)
Seguros	(5.582)	(1.059)	(401)	-	(7.042)	(4.752)	(48)	(31)	-	(4.831)
Doações e contribuições	(158)	-	(721)	-	(879)	(223)	-	(608)	-	(831)
Tributos e taxas	(2.151)	(3.651)	(2.847)	-	(8.649)	(207)	(534)	(456)	-	(1.197)
Outros	(3.082)	(188)	(60)	(244)	(3.574)	(57)	(33.726)	(131)	(422)	(34.336)
Perda na revisão tarifaria	-	-	-	(45.429)	(45.429)	-	-	-	(10.035)	(10.035)
Total	(101.793)	(37.678)	(41.101)	(45.673)	(226.245)	(104.838)	(163.915)	(26.653)	(10.457)	(305.863)

Consolidado										
Período findo em										
30/09/2022					30/09/2021					
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	(65.661)	(7.956)	(37.608)	-	(111.225)	(57.853)	(13.748)	(26.710)	-	(98.311)
Honorários da administração	-	-	(23.383)	-	(23.383)	-	-	(23.279)	-	(23.279)
Material	(12.039)	(57.015)	(1.899)	-	(70.953)	(16.208)	(79.613)	(1.220)	-	(97.041)
Serviços de terceiros	(64.488)	(64.317)	(27.209)	-	(156.014)	(51.715)	(439.218)	(28.810)	-	(519.743)
Depreciação e amortização	(105.333)	-	(6.370)	-	(111.703)	(99.716)	-	(3.978)	-	(103.694)
Provisões	(820)	(2.316)	(4.269)	-	(7.405)	763	(1.893)	1.472	-	342
Aluguéis	(7.302)	(279)	(1.506)	-	(9.087)	(5.093)	(867)	(547)	-	(6.507)
Seguros	(16.483)	(1.059)	(966)	-	(18.508)	(13.432)	(502)	(330)	-	(14.264)
Doações e contribuições	(855)	-	(1.708)	-	(2.563)	(738)	-	(1.591)	-	(2.329)
Tributos e taxas	(5.686)	(8.076)	(3.763)	-	(17.525)	(2.263)	(1.740)	(1.455)	-	(5.458)
Outros	(3.528)	(967)	(350)	(1.045)	(5.890)	(664)	(130.218)	(1.260)	(1.577)	(133.719)
Perda na revisão tarifaria	-	-	-	(201.724)	(201.724)	-	-	-	(10.035)	(10.035)
Total	(282.195)	(141.985)	(109.031)	(202.769)	(735.980)	(246.919)	(667.799)	(87.708)	(11.612)	(1.014.038)

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	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Receitas financeiras								
Receita de aplicações financeiras	20.694	8.034	46.901	14.583	66.541	18.905	166.408	37.537
Atualização monetária	730	231	2.160	691	2.934	553	10.843	9.798
Ganho com instrumentos financeiros derivativos	9.596	-	9.691	-	9.596	-	9.691	-
Instrumentos financeiros derivativos (MTM)	(8.166)	-	-	-	(8.166)	-	-	-
Outras receitas com partes relacionadas (nota 30)	12.260	11.171	36.263	37.596	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	1	323	46	3.227	2.248	4.846	4.819	7.265
Total	35.115	19.759	95.061	56.097	73.153	24.304	191.761	54.600
Despesas financeiras								
Encargos financeiros sobre dívida	(24.604)	(10.473)	(64.319)	(32.086)	(190.603)	(236.904)	(886.815)	(596.316)
Ganho (perda) na variação cambial	103	13	186	7	(51.103)	(57.402)	(23.122)	(112.538)
Atualização monetária	-	-	-	-	(4.812)	(10.965)	(7.078)	(21.555)
Juros sobre arrendamentos	(98)	(17)	(113)	(63)	(1.261)	(856)	(6.527)	(10.051)
Perda com instrumentos financeiros derivativos	(3.500)	-	(3.504)	-	(3.500)	-	(3.504)	-
Instrumentos financeiros derivativos (MTM)	(588)	-	(1.872)	-	(588)	-	(1.872)	-
Despesas bancárias	(250)	(227)	(759)	(819)	(1.533)	(944)	(5.732)	(3.019)
Outras despesas financeiras	(43)	(82)	(278)	(475)	(2.471)	(4.980)	(6.089)	(10.113)
Total	(28.980)	(10.786)	(70.659)	(33.436)	(255.871)	(312.051)	(940.739)	(753.592)
Resultado financeiro líquido	6.135	8.973	24.402	22.661	(182.718)	(287.747)	(748.978)	(698.992)

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias

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	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	31.933	27.464	59.322	49.603
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	1.564	1.242	14.409	5.170
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	-	-	25.910	13.783
Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis	33.497	28.706	99.641	68.556
Circulante	33.497	28.706	95.847	65.067
Não circulante	-	-	3.794	3.489

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	34.399	24.826
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	43.350	40.727
Total de Imposto de renda e contribuição social a pagar	-	-	77.749	65.553

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

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social diferidos		
Imposto de renda diferido - ativo	29.456	16.708
Contribuição social diferida - ativo	5.118	3.499
Total	34.574	20.207
Imposto de renda diferido - passivo	1.922.677	1.811.556
Contribuição social diferida - passivo	836.380	760.424
Total	2.759.057	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	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	30/09/2021
Prejuízo fiscal e base negativa	34.574	20.207	6.808	2.267
Contrato de concessão	(2.755.865)	(2.568.752)	(176.329)	(490.515)
Diferimento de receita para órgãos públicos	(3.192)	(3.228)	(3.192)	(3.249)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.724.483)	(2.551.773)	(172.713)	(491.497)

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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Em 30 de setembro 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.

<u>Créditos fiscais não reconhecidos</u>	Controladora	
	30/09/2022	31/12/2021
Prejuízo fiscal	642.467	633.833
Base negativa de contribuição social	675.797	663.183

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

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
a) Composição dos tributos no resultado:				
Imposto de renda e contribuição social correntes	(46.776)	(26.384)	(101.363)	(80.300)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	29.339	(115.215)	(172.713)	(491.497)
Total	(17.437)	(141.599)	(274.076)	(571.797)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:				
Resultado antes dos tributos	267.707	570.631	1.631.156	2.338.204
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(91.020)	(194.014)	(554.593)	(794.989)
Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:				
Incentivo Fiscal (*)	41.794	28.294	97.499	81.912
Doações - Lei Rouanet/Esporte/FIA	(303)	-	79	-
Compensação de prejuízo fiscal e base negativa	7.866	(831)	9.024	2.518
(-) Despesas e provisões indedutíveis	2.836	1.213	4.557	1.230
(-) Resultado de equivalência patrimonial	297	(388)	1.517	(1.604)
(-) Exclusão - Receita financeira da concessão - Art. 84 inciso II IN nº 1515/1	201.086	263.719	595.515	582.559
(+) Adição "AVP"- Art. 84 inciso II IN nº 1515/14	(116.668)	(93.755)	(410.399)	(191.058)
Reversão do efeito da alíquota lucro presumido	21.184	23.639	59.088	72.665
Exclusão dos efeitos CPC 47	(47.638)	(15.818)	(44.588)	(117.212)
Diferimento de órgãos públicos	41	37	(3.192)	(3.249)
Outras	(36.912)	(153.695)	(28.583)	(204.569)
Despesa de imposto de renda e contribuição social	(17.437)	(141.599)	(274.076)	(571.797)
c) Alíquota efetiva	6,5%	24,8%	16,8%	24,5%

(*) 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				Regime de tributação
	Aliquota de Pis e Cofins	Incentivo fiscal REIDI até:	Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE até:	Incentivo fiscal de ICMS até:	
Controladas					
Alupar Peru	Não aplicável	-	-	-	(***)
Transminas	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Alupar Chile	Não aplicável	-	-	-	(***)
Foz	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Ijuí	3,65%	-	-	-	Lucro Presumido
Lavrinhas	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Queluz	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Ferreira Gomes (**)	9,25%	-	2026	-	Lucro Real
GET	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Risaralda	Não aplicável	-	-	-	(***)
Alupar Colombia	Não aplicável	-	-	-	(***)
Verde 8 (**)	9,25%	-	-	-	Lucro Real
Agua Limpá	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	2031	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	
	Ativo		Ativo	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Balanco patrimonial				
Ativo				
Contas a receber - Venda de energia ambiente livre (v)	779	149	-	-
Foz do Rio Claro	121	149	-	-
Ferreira Gomes	658	-	-	-
Outros ativos	8.463	3.888	-	-
Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias	1.409	-	-	-
La Virgen - reembolso de despesas bancárias	157	-	-	-
TPE - comissão de aval (vi)	1.739	1.688	-	-
ETB - comissão de aval (vi)	1.164	1.127	-	-
TCC - comissão de aval (vi)	1.105	1.073	-	-
Alupar Colômbia - Mútuo (vii)	2.889	-	-	-
Dividendos a receber (i)	369.584	341.754	75	75
Transminas	16.413	8.338	-	-
EATE	85.264	62.029	-	-
ENTE	14.957	24.001	-	-
ECTE	4.002	11.328	-	-
ERTE	220	2.193	-	-
ETEP	7.502	3.401	-	-
STN	-	11.909	-	-
STC	4.545	485	-	-
Lumitrans	1.871	371	-	-
ETES	16.915	16.915	-	-
Ijui	-	7.835	-	-
Foz	29.502	8.176	-	-
Lavrinhas	-	13.262	-	-
Queluz	3	25.936	-	-
TME	17.508	3.981	-	-
ETEM	858	3.899	-	-
ETVG	16.469	15.557	-	-
Ferreira Gomes	-	6.171	-	-
TNE	75	75	75	75
ETAP	38.054	38.054	-	-
ETC	20.868	26.942	-	-
TPE	38.534	19.677	-	-
TCC	23.499	14.290	-	-
TSM	10.216	-	-	-
ETB	21.420	13.625	-	-
APAETE	889	3.304	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital (ii)	29.437	215.433	-	-
GET	695	695	-	-
Pitombeira	23.746	970	-	-
Agua Limpa	110	-	-	-
Alupar Chile	2.886	2.887	-	-
TSM	-	106.500	-	-
EAP I	-	38.044	-	-
EAP II	-	65.154	-	-
EAP III	412	229	-	-
EAP IV	324	242	-	-
EAP V	375	179	-	-
EAP VI	481	255	-	-
EAP VII	396	278	-	-
Outros	12	-	-	-
Passivo				
Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (iii)	9.626	30.932	-	-
Ferreira Gomes	6.965	28.859	-	-
Lavrinhas	503	691	-	-
Queluz	503	691	-	-
Verde 8	1.655	691	-	-
Dividendos a pagar (iv)	96.706	360.439	298.560	568.412
Guarupart	49.165	185.103	49.165	185.103
Acionistas minoritários da controladora	47.541	175.336	47.541	175.336
Acionistas não controladores	-	-	201.854	207.973

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Parte relacionada / natureza da transação	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Demonstração do resultado				
Receita - Suprimento de energia (v)	2.210	27.739	6.237	55.768
Ferreira Gomes	1.842	27.739	5.682	55.768
Foz do Rio Claro	368	-	555	-
Custo - Energia comprada para revenda (iii)	(26.714)	(18.864)	(64.891)	(55.314)
Ferreira Gomes	(20.700)	(18.865)	(58.877)	(53.891)
Queluz	(1.400)	-	(1.400)	-
Lavrinhas	(1.400)	-	(1.400)	-
Verde 8	(3.214)	1	(3.214)	(1.423)
Receitas financeiras	12.260	11.171	36.263	38.638
Caixa Econômica Federal - Investimento de curto prazo	-	-	-	1.042
Verde 8 Energia S.A. - Juros sobre nota de débito	-	-	-	512
TPE - comissão de aval (vi)	5.324	4.864	15.752	17.575
ETB - comissão de aval (vi)	3.520	3.216	10.449	13.022
TCC - comissão de aval (vi)	3.383	3.091	10.029	6.487
Alupar Colômbia- Mútuo (vii)	33	-	33	-

- 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 setembro de 2022, o montante disponibilizado à Alupar Colombia foi de US\$525.
- 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 setembro 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	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Remuneração da diretoria (i)	1.398	1.368	8.027	9.606	4.599	3.414	16.579	16.432
Remuneração do conselho	425	250	1.070	695	746	477	2.091	1.381
Encargos sociais do conselho e diretoria	422	383	2.295	2.673	1.186	897	4.713	5.466
Total	2.245	2.001	11.392	12.974	6.531	4.788	23.383	23.279

- 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 setembro 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				Classificação	Nível
	30/09/2022		31/12/2021			
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
Ativos financeiros						
Caixa e bancos	216.315	216.315	35.208	35.208	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	647.704	647.704	341.911	341.911	VJR	2
Investimentos de curto prazo	1.557.031	1.557.031	1.553.503	1.553.503	VJR	2
Títulos e valores mobiliários	139.352	139.352	121.666	121.666	VJR	2
Contas a receber de clientes	447.953	447.953	416.231	416.231	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	6.728	6.728	-	-	VJORA	2
	3.015.083	3.015.083	2.468.519	2.468.519		
Passivos financeiros						
Fornecedores	299.810	299.810	198.387	198.387	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.465.681	2.465.681	2.387.593	2.387.593	Custo amortizado	-
Debêntures	8.549.399	8.544.987	7.660.163	7.655.751	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	46.186	46.186	48.413	48.413	Custo amortizado	-
Passivo contratual com clientes	95.126	95.126	-	-	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	1.872	1.872	-	-	VJR	2
Instrumentos financeiros derivativos	8.854	8.854	-	-	VJORA	2
	11.466.928	11.462.516	10.294.556	10.290.144		

VJR = Valor justo por meio do resultado / VJORA = Valor justo por meio de outros resultados abrangentes

No período findo em 30 de setembro de 2022, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível 1 e nível 2, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível 2 e nível 3.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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

- Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.
- Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):
 - i) BNDES/BNB/FINAME/FINEM: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia e suas controladas utilizaram o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.
- 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 setembro 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 setembro de 2022, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 38,9% de recursos próprios em contrapartida a 61,1% 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 103,3% em 30 de setembro 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 setembro de 2022, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 30 de setembro 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 setembro 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 30/09/2022	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%)
			13,13%	6,57%	9,85%	16,41%	19,70%
Equivalentes de caixa	CDI	647.704	85.044	42.522	63.783	106.304	127.565
Investimentos de curto prazo	CDI	1.557.031	204.438	102.219	153.329	255.548	306.657
Títulos e valores mobiliários	CDI	139.352	18.297	9.148	13.723	22.871	27.445
Total		2.344.087	307.779	153.889	230.835	384.723	461.667

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 setembro 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 30 de setembro 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 setembro 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 30/09/2022 (*)	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				7,20%	3,60%	5,40%	9,00%	10,80%
	TJLP +	2,35%	564.686	54.903	34.098	44.500	65.308	75.712
	IPCA +	1,68%	59.084	4.333	2.663	3.498	5.168	6.003
	CDI +	1,56%	287.471	42.818	23.651	33.235	52.402	61.985
	IBR +	4,15%	132.505	16.634	11.066	13.850	19.419	22.203
	SOFR	3,06%	770.888	24.984	24.269	24.627	25.342	25.699
Debêntures				13,13%	6,57%	9,85%	16,41%	19,70%
	CDI +	4,17%	3.082.336	1.197.102	948.764	1.072.934	1.321.272	1.445.441
	IPCA +	5,42%	5.601.837	632.184	468.005	550.095	714.272	796.361
Total			10.498.807	1.972.958	1.512.516	1.742.739	2.203.183	2.433.404

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

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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.

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.465.681	2.387.593
Debêntures	689.515	659.536	8.549.399	7.660.163
Dívida bruta	689.515	659.536	11.015.080	10.047.756
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(180.745)	(65.529)	(864.019)	(377.119)
(-) Investimentos de curto prazo	(481.023)	(455.336)	(1.557.031)	(1.553.503)
(-) Títulos e valores mobiliários	-	-	(139.352)	(121.666)
Dívida líquida	27.747	138.671	8.454.678	7.995.468
Patrimônio líquido	7.188.602	6.551.237	10.664.940	10.001.723
Índice de endividamento líquido	0,00	0,02	0,79	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	Empresa	Nacional USD	Nacional R\$	Periodicidade da liquidação	Ano de Vencimento	Posição líquida		Efeito no resultado ou imobilizado no período findo de 30/09/2022	
						30/09/2022	31/12/2021	Valor justo	Ganho (perda) realizada
Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	Alupar	19.100	101.394	No vencimento	2022	(1.872)	-	(1.872)	6.187
Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	TCE	18.558	94.646	No vencimento	2022~2023	(8.854)	-	(8.244)	-
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	20.393	104.308	Único no final	2023	(1.023)	-	5.148	(4.125)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	27.707	142.412	Único no final	2023	(1.397)	-	7.029	(5.632)
Swaps taxa flutuante SOFR 6M vs. taxa fixa	TCE	61.947	314.529	Semestral	2023~2036	6.728	-	6.926	-
						(6.418)	-	8.987	(3.570)
Ativo não circulante						6.728	-		
Passivo circulante						(1.872)	-		
Passivo não circulante						(11.274)	-		

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.

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



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:

	Consolidado		Consolidado	
	30/09/2022		31/12/2021	
	Valor em USD	Valor em R\$	Valor em USD	Valor em R\$
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	29.714	159.002	587	3.265
Contas a receber de clientes	-	-	7	36
Outros ativos	9.339	50.373	676	3.764
	57.233	209.375	1.270	7.065
Passivo				
Fornecedores	34.878	187.740	7.505	30.213
Empréstimos e financiamentos	266.372	1.423.241	188.468	1.040.560
Outros passivos	2.162	12.262	-	-
	303.412	1.623.243	195.973	1.070.773
Exposição líquida no balanço	(246.179)	(1.413.868)	(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 setembro 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
	30/09/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	572.046	175.786	-	22.952	770.784	(16.083)	(31.582)	723.119
Receita de operação e manutenção	151.647	-	-	-	151.647	(482)	-	151.165
Receita de infraestrutura	39.476	-	-	-	39.476	(11.105)	-	28.371
Remuneração do ativo da concessão	380.923	-	-	-	380.923	(4.496)	-	376.427
Suprimento de energia	-	175.786	-	20.311	196.097	-	(28.941)	167.156
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.641	2.641	-	(2.641)	-
Deduções da receita operacional bruta	(57.038)	(13.170)	-	(2.230)	(72.438)	1.978	-	(70.460)
Receita operacional líquida	515.008	162.616	-	20.722	698.346	(14.105)	(31.582)	652.659
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(16.934)	-	(26.191)	(43.125)	-	28.941	(14.184)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(10.718)	-	-	(10.718)	-	-	(10.718)
CFURH	-	(2.307)	-	-	(2.307)	-	-	(2.307)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(41.206)	(26.385)	-	(1.637)	(69.228)	56	2.641	(66.531)
Custo de infraestrutura	(46.139)	-	-	-	(46.139)	8.461	-	(37.678)
Depreciação / Amortização	(1.099)	(34.141)	-	(43)	(35.283)	21	-	(35.262)
	(88.444)	(90.485)	-	(27.871)	(206.800)	8.538	31.582	(166.680)
Lucro bruto	426.564	72.131	-	(7.149)	491.546	(5.567)	-	485.979
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(17.535)	(11.349)	(12.374)	-	(41.258)	157	-	(41.101)
Equivalência patrimonial	-	-	93.518	-	93.518	-	(91.569)	1.949
Outras receitas	48.740	576	(45)	-	49.271	-	-	49.271
Outras despesas	(45.533)	-	(140)	-	(45.673)	-	-	(45.673)
	(14.328)	(10.773)	80.959	-	55.858	157	(91.569)	(35.554)
LAJIR	412.236	61.358	80.959	(7.149)	547.404	(5.410)	(91.569)	450.425
Depreciação / Amortização	1.727	34.371	620	43	36.761	(21)	-	36.740
LAJIDA	413.963	95.729	81.579	(7.106)	584.165	(5.431)	(91.569)	487.165
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(135.647)	(80.448)	(54.117)	(80)	(270.292)	18	14.403	(255.871)
Encargos de dívidas	(103.219)	(58.703)	(29.869)	(74)	(191.865)	1	-	(191.864)
Variações cambiais	(14.780)	(16.569)	(19.754)	-	(51.103)	-	-	(51.103)
Outras	(17.648)	(5.176)	(4.494)	(6)	(27.324)	17	14.403	(12.904)
Receitas financeiras	23.619	21.548	42.242	476	87.885	(329)	(14.403)	73.153
Receitas de aplicações financeiras	22.862	19.413	24.187	405	66.867	(326)	-	66.541
Outras	757	2.135	18.055	71	21.018	(3)	(14.403)	6.612
	(112.028)	(58.900)	(11.875)	396	(182.407)	(311)	-	(182.718)
LAIR	300.208	2.458	69.084	(6.753)	364.997	(5.721)	(91.569)	267.707
IR e CSLL correntes	(32.350)	(13.792)	(463)	(275)	(46.880)	104	-	(46.776)
IR e CSLL diferidos	23.737	599	3.206	-	27.542	1.797	-	29.339
	(8.613)	(13.193)	2.743	(275)	(19.338)	1.901	-	(17.437)
Lucro líquido Consolidado	291.595	(10.735)	71.827	(7.028)	345.659	(3.820)	(91.569)	250.270
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(134.594)	(134.594)
Lucro líquido acionistas controladores	291.595	(10.735)	71.827	(7.028)	345.659	(3.820)	(226.163)	115.676

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2021							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	1.047.082	223.362	-	63.047	1.333.491	(6.165)	(48.997)	1.278.329
Receita de operação e manutenção	121.771	-	-	-	121.771	(431)	-	121.340
Receita de infraestrutura	244.786	-	-	-	244.786	635	-	245.421
Remuneração do ativo da concessão	680.525	-	-	-	680.525	(6.369)	-	674.156
Suprimento de energia	-	223.362	-	60.654	284.016	-	(46.604)	237.412
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.393	2.393	-	(2.393)	-
Deduções da receita operacional bruta	(92.478)	(13.059)	-	(5.929)	(111.466)	789	-	(110.677)
Receita operacional líquida	954.604	210.303	-	57.118	1.222.025	(5.376)	(48.997)	1.167.652
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(71.655)	-	(25.740)	(97.395)	-	46.604	(50.791)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(9.193)	-	-	(9.193)	-	-	(9.193)
CFURH	-	(1.846)	-	-	(1.846)	-	-	(1.846)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(37.382)	(25.237)	-	(1.598)	(64.217)	522	2.393	(61.302)
Custo de infraestrutura	(165.377)	-	-	-	(165.377)	1.462	-	(163.915)
Depreciação / Amortização	(207)	(43.258)	-	(36)	(43.501)	(35)	-	(43.536)
	(202.966)	(151.189)	-	(27.374)	(381.529)	1.949	48.997	(330.583)
Lucro bruto	751.638	59.114	-	29.744	840.496	(3.427)	-	837.069
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(11.925)	(7.198)	(7.633)	-	(26.756)	103	-	(26.653)
Equivalência patrimonial	-	-	209.249	-	209.249	-	(208.106)	1.143
Outras receitas	52.434	552	4.290	-	57.276	-	-	57.276
Outras despesas	(10.334)	-	(123)	-	(10.457)	-	-	(10.457)
	30.175	(6.646)	205.783	-	229.312	103	(208.106)	21.309
LAJIR	781.813	52.468	205.783	29.744	1.069.808	(3.324)	(208.106)	858.378
Depreciação / Amortização	751	43.379	200	36	44.366	35	-	44.401
LAJIDA	782.564	95.847	205.983	29.780	1.114.174	(3.289)	(208.106)	902.779
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(203.572)	(76.348)	(39.787)	(99)	(319.806)	(4)	7.759	(312.051)
Encargos de dívidas	(180.338)	(38.218)	(19.100)	(97)	(237.753)	(7)	-	(237.760)
Variações cambiais	(624)	(36.428)	(20.350)	-	(57.402)	-	-	(57.402)
Outras	(22.610)	(1.702)	(337)	(2)	(24.651)	3	7.759	(16.889)
Receitas financeiras	6.628	4.077	21.070	322	32.097	(34)	(7.759)	24.304
Receitas de aplicações financeiras	5.472	3.899	9.331	229	18.931	(26)	-	18.905
Outras	1.156	178	11.739	93	13.166	(8)	(7.759)	5.399
	(196.944)	(72.271)	(18.717)	223	(287.709)	(38)	-	(287.747)
LAIR	584.869	(19.803)	187.066	29.967	782.099	(3.362)	(208.106)	570.631
IR e CSLL correntes	(18.015)	(2.310)	(5.865)	(232)	(26.422)	38	-	(26.384)
IR e CSLL diferidos	(116.105)	(1.014)	820	-	(116.299)	1.084	-	(115.215)
	(134.120)	(3.324)	(5.045)	(232)	(142.721)	1.122	-	(141.599)
Lucro líquido Consolidado	450.749	(23.127)	182.021	29.735	639.378	(2.240)	(208.106)	429.032
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(188.716)	(188.716)
Lucro líquido acionistas controladores	450.749	(23.127)	182.021	29.735	639.378	(2.240)	(396.822)	240.316

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro 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
	30/09/2022							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	2.937.530	523.588	-	68.231	3.529.349	(27.694)	(79.009)	3.422.646
Receita de operação e manutenção	417.655	-	-	-	417.655	(1.343)	-	416.312
Receita de infraestrutura	195.922	-	-	-	195.922	(9.922)	-	186.000
Remuneração do ativo da concessão	2.323.953	-	-	-	2.323.953	(16.429)	-	2.307.524
Suprimento de energia	-	523.588	-	60.366	583.954	-	(71.144)	512.810
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	7.865	7.865	-	(7.865)	-
Deduções da receita operacional bruta	(278.990)	(39.164)	-	(6.627)	(324.781)	3.557	-	(321.224)
Receita operacional líquida	2.658.540	484.424	-	61.604	3.204.568	(24.137)	(79.009)	3.101.422
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(36.423)	-	(68.373)	(104.796)	-	71.144	(33.652)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(29.151)	-	-	(29.151)	-	-	(29.151)
CFURH	-	(8.189)	-	-	(8.189)	-	-	(8.189)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(108.838)	(72.962)	-	(4.683)	(186.483)	1.756	7.865	(176.862)
Custo de infraestrutura	(159.873)	-	-	-	(159.873)	17.888	-	(141.985)
Depreciação / Amortização	(3.533)	(101.728)	-	(127)	(105.388)	55	-	(105.333)
	(272.244)	(248.453)	-	(73.183)	(593.880)	19.699	79.009	(495.172)
Lucro bruto	2.386.296	235.971	-	(11.579)	2.610.688	(4.438)	-	2.606.250
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(47.442)	(24.943)	(36.992)	-	(109.377)	346	-	(109.031)
Equivalência patrimonial	-	-	784.885	-	784.885	-	(780.517)	4.368
Outras receitas	69.363	19.651	(157)	-	88.857	(7.541)	-	81.316
Outras despesas	(202.326)	-	(443)	-	(202.769)	-	-	(202.769)
	(180.405)	(5.292)	747.293	-	561.596	(7.195)	(780.517)	(226.116)
LAJIR	2.205.891	230.679	747.293	(11.579)	3.172.284	(11.633)	(780.517)	2.380.134
Depreciação / Amortização	5.483	102.486	3.662	127	111.758	(55)	-	111.703
LAJIDA	2.211.374	333.165	750.955	(11.452)	3.284.042	(11.688)	(780.517)	2.491.837
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(682.928)	(194.116)	(101.858)	(278)	(979.180)	35	38.406	(940.739)
Encargos de dívidas	(622.302)	(186.621)	(84.159)	(263)	(893.345)	3	-	(893.342)
Variações cambiais	(14.610)	2.158	(10.670)	-	(23.122)	-	-	(23.122)
Outras	(46.016)	(9.653)	(7.029)	(15)	(62.713)	32	38.406	(24.275)
Receitas financeiras	59.203	63.496	107.353	1.268	231.320	(1.153)	(38.406)	191.761
Receitas de aplicações financeiras	53.843	58.116	54.573	1.016	167.548	(1.140)	-	166.408
Outras	5.360	5.380	52.780	252	63.772	(13)	(38.406)	25.353
	(623.725)	(130.620)	5.495	990	(747.860)	(1.118)	-	(748.978)
LAIR	1.582.166	100.059	752.788	(10.589)	2.424.424	(12.751)	(780.517)	1.631.156
IR e CSLL correntes	(68.192)	(31.616)	(1.168)	(695)	(101.671)	308	-	(101.363)
IR e CSLL diferidos	(180.427)	(617)	4.452	-	(176.592)	3.879	-	(172.713)
	(248.619)	(32.233)	3.284	(695)	(278.263)	4.187	-	(274.076)
Lucro líquido Consolidado	1.333.547	67.826	756.072	(11.284)	2.146.161	(8.564)	(780.517)	1.357.080
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(630.417)	(630.417)
Lucro líquido acionistas controladores	1.333.547	67.826	756.072	(11.284)	2.146.161	(8.564)	(1.410.934)	726.663
Tota do Ativo	9.308.448	22.388.073	6.210.160	20.064	37.926.745	(381.567)	(10.161.018)	27.384.160
Investimentos avaliados pelo MEP	9.491	515.563	4.591.672	431	5.117.157	9	-	5.117.166
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	9.308.448	22.388.073	6.210.160	20.064	37.926.745	(381.567)	(10.161.018)	27.384.160

Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias



	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/09/2021							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
Receita operacional bruta	3.938.991	591.119	-	117.721	4.647.831	(19.524)	(118.224)	4.510.083
Receita de operação e manutenção	319.260	-	-	-	319.260	(1.227)	-	318.033
Receita de infraestrutura	943.022	-	-	-	943.022	(1.000)	-	942.022
Remuneração do ativo da concessão	2.676.709	-	-	-	2.676.709	(17.297)	-	2.659.412
Suprimento de energia	-	591.119	-	110.578	701.697	-	(111.081)	590.616
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	7.143	7.143	-	(7.143)	-
Deduções da receita operacional bruta	(358.715)	(36.441)	-	(11.173)	(406.329)	2.513	-	(403.816)
Receita operacional líquida	3.580.276	554.678	-	106.548	4.241.502	(17.011)	(118.224)	4.106.267
Custo do serviço								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	-	(148.555)	-	(73.960)	(222.515)	-	111.081	(111.434)
Encargos do uso da rede elétrica	-	(25.386)	-	-	(25.386)	-	-	(25.386)
CFURH	-	(7.512)	-	-	(7.512)	-	-	(7.512)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(97.214)	(54.371)	-	(4.270)	(155.855)	1.509	7.143	(147.203)
Custo de infraestrutura	(670.830)	-	-	-	(670.830)	3.031	-	(667.799)
Depreciação / Amortização	(3.661)	(95.995)	-	(99)	(99.755)	39	-	(99.716)
	(771.705)	(331.819)	-	(78.329)	(1.181.853)	4.579	118.224	(1.059.050)
Lucro bruto	2.808.571	222.859	-	28.219	3.059.649	(12.432)	-	3.047.217
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(39.060)	(20.578)	(28.304)	-	(87.942)	234	-	(87.708)
Equivalência patrimonial	-	-	918.780	-	918.780	-	(914.062)	4.718
Outras receitas	77.444	2.018	5.119	-	84.581	-	-	84.581
Outras despesas	(11.247)	-	(365)	-	(11.612)	-	-	(11.612)
	27.137	(18.560)	895.230	-	903.807	234	(914.062)	(10.021)
LAJIR	2.835.708	204.299	895.230	28.219	3.963.456	(12.198)	(914.062)	3.037.196
Depreciação / Amortização	5.392	96.841	1.401	99	103.733	(39)	-	103.694
LAJIDA	2.841.100	301.140	896.631	28.318	4.067.189	(12.237)	(914.062)	3.140.890
Despesas e receitas financeiras								
Despesas financeiras	(498.345)	(186.710)	(105.435)	(262)	(790.752)	12	37.148	(753.592)
Encargos de dívidas	(442.220)	(107.292)	(56.662)	(259)	(606.433)	3	63	(606.367)
Variações cambiais	1.769	(67.230)	(47.077)	-	(112.538)	-	-	(112.538)
Outras	(57.894)	(12.188)	(1.696)	(3)	(71.781)	9	37.085	(34.687)
Receitas financeiras	23.245	8.409	59.645	518	91.817	(69)	(37.148)	54.600
Receitas de aplicações financeiras	11.316	7.985	18.026	268	37.595	(58)	-	37.537
Outras	11.929	424	41.619	250	54.222	(11)	(37.148)	17.063
	(475.100)	(178.301)	(45.790)	256	(698.935)	(57)	-	(698.992)
LAIR	2.360.608	25.998	849.440	28.475	3.264.521	(12.255)	(914.062)	2.338.204
IR e CSLL correntes	(63.232)	(10.512)	(6.075)	(558)	(80.377)	77	-	(80.300)
IR e CSLL diferidos	(496.416)	(326)	2.317	-	(494.425)	2.928	-	(491.497)
	(559.648)	(10.838)	(3.758)	(558)	(574.802)	3.005	-	(571.797)
Lucro líquido Consolidado	1.800.960	15.160	845.682	27.917	2.689.719	(9.250)	(914.062)	1.766.407
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(870.330)	(870.330)
Lucro líquido acionistas controladores	1.800.960	15.160	845.682	27.917	2.689.719	(9.250)	(1.784.392)	896.077
Ativos operacionais	585.113	4.446.018	43.415	1.639	5.076.185	(1.280)	(37.421)	5.037.484
Passivos operacionais	431.402	180.352	19.881	912	632.547	(682)	(51.300)	580.565

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	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Remuneração direta	31.827	19.660	91.313	79.302
Auxílio alimentação	2.443	2.048	7.081	5.991
Assistência médica e seguro de vida	3.541	2.780	10.564	8.348
Vale transporte	43	30	121	103
Auxílio educação	131	205	445	588
Previdência privada (a)	585	651	2.050	1.643
Outros benefícios à empregados	788	2.860	5.606	2.579
Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS)	2.180	1.923	7.278	6.361
Previdência social (INSS)	6.796	6.270	20.435	20.434
Total	48.334	36.427	144.893	125.349

- 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 setembro 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	128.313
UFV Pitombeira	166.216
Total Consolidado	294.529

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

• 1ª Emissão de Debêntures – Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. - ELTE

Em 15 de outubro de 2022, a controlada ELTE realizou a 1ª Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, com prazo de vencimento de três anos contados da data de sua emissão. A Emissão foi composta por 500.000 Debêntures, com valor unitário de R\$1.000,00, totalizando, assim, R\$500.000, as quais foram ofertadas com esforços restritos de colocação. A Emissão está sujeita ao cumprimento de índices financeiros, cujo cálculo é a Dívida líquida dividido pelo EBITDA relativos aos últimos doze meses, onde o resultado deverá ser menor que 4,5x, apurados trimestralmente com base nas demonstrações contábeis consolidadas da Companhia. Os recursos líquidos captados pela ELTE por meio da Emissão serão destinados a implementação de seu projeto que engloba linhas de transmissão e subestações, bem como para usos gerais da mesma. O recebimento das Debêntures ocorreu em 18 de outubro de 2022.

* * *

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 setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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 acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 09 de novembro 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 novembro 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 setembro 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 novembro 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 setembro 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