



São Paulo, 02 de março de 2023 – A Alupar Investimento S.A. (B3: **ALUP11**), divulga hoje seus resultados referentes ao 4T22 e ao período acumulado relativo ao ano de 2022. As informações trimestrais (ITR) e as demonstrações financeiras padronizadas (DFP) são apresentadas de acordo com as práticas adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, nas normas IFRS e nas normas do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

4T22 Destaques do Período

Principais Indicadores "SOCIETÁRIO (IFRS)"							
R\$ MM	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Receita Líquida	652,7	732,3	1.127,9	(35,1%)	3.833,7	5.234,2	(26,8%)
EBITDA (CVM 527)	487,2	523,7	778,7	(32,7%)	3.015,5	3.919,6	(23,1%)
Lucro Líquido Alupar	115,7	191,8	219,3	(12,5%)	918,5	1.115,4	(17,7%)

Principais Indicadores "REGULATÓRIO"							
R\$ MM	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Receita Líquida	757,2	759,8	679,7	11,8%	2.931,9	2.537,6	15,5%
EBITDA (CVM 527)	628,8	617,3	593,7	4,0%	2.464,0	2.104,8	17,1%
Lucro Líquido Alupar	146,4	159,5	143,6	11,0%	522,9	369,5	41,5%

Teleconferência 4T22 | 03/03/2023

Português
 15h00 (Horário de Brasília)
 13h00 (Horário de Nova Iorque)
 Telefone: +55 (11) 4090-1621
 +55 (11) 3181-8565

Inglês (tradução simultânea)
 15h00 (Horário de Brasília)
 13h00 (Horário de Nova Iorque)
 Telefone: +1 412 717-9627

Link para webcast disponível no site de Relações com Investidores:

<http://ri.alupar.com.br>

Contato RI

Tel.: (011) 4571-2400
ri@alupar.com.br

Cotação em 02/03/2023

ALUP11: R\$ 28,10
Total de UNITS¹: 293.037.090
Market-Cap: R\$ 8,234 bilhões
(1) Units Equivalentes



Acontecimentos do 9M22 e 4T22

Importantes Avanços na Geração de Valor aos Stakeholders

1T22	Fitch afirma Rating AAA Corp. (Escala Nacional) BB Escala Nacional	ESTE Entrada em Operação (Fevereiro de 2022)	TPE e TSM Aquisição de ações subscritas e integralizadas pelo Perfin
2T22	MSCI ESG Rating Revisão do Rating de BB para A	Constituição do Conselho Fiscal Abril de 2022	Relatório de Sustentabilidade Julho de 2022
3T22	EAP I (AW S. João) Venda de Energia Nova no Leilão A-5 por 15 anos	Ijuí Venda de Ações para Foz do Rio Claro e Aquisição da Participação do FI-FGTS	TNE Acordo com União, Funai, IBAMA, Min. Público e Indígenas e término das ACPs

Acontecimentos no 4T22

Definição de ODS Prioritários		
ELTE Licença de Instalação	Emissão da Licença de Instalação da Subestação Domênico Rangoni (345/138 kV) em Dezembro de 2022	
Dividendos recordes em termos absolutos	R\$ 360 mm (+46,0% vs. 2021) , equivalente a 1,23 por Unit 3 tranches: maio/22 ago/22 nov/22 Nova Política de Dividendos aprovada em Novembro de 2022	
Vitória do Lote 6 do Leilão de Aneel 02.2022	RAP Vencedora: R\$ 69,5 mm (Deságio = 15,05%) CAPEX Aneel: R\$498,4 mm Prazo de Concessão: 30 anos	

Eventos Subsequentes

FITCH RATINGS reafirma Rating da Alupar (jan/23)	AAA Corporativo (escala nacional) BB Escala Internacional em Moeda Estrangeira BBB- Escala Internacional em Moeda Local	
Decisão do TCU sobre Lote 6	Decisão, em sessão colegiada ordinária do plenário, pela retirada do lote 6 do leilão ANEEL 02/2022.	



Principais Indicadores Consolidados

Principais Indicadores "SOCIETÁRIO (IFRS)"							
R\$ MM	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Receita Líquida	652,7	732,3	1.127,9	(35,1%)	3.833,7	5.234,2	(26,8%)
EBITDA (CVM 527)	487,2	523,7	778,7	(32,7%)	3.015,5	3.919,6	(23,1%)
Margem EBITDA	74,6%	71,5%	69,0%	2,5 p.p	78,7%	74,9%	3,8 p.p
Margem EBITDA Ajustada*	79,2%	78,0%	90,3%	(12,3 p.p)	83,1%	91,1%	(8,0 p.p)
Resultado Financeiro	(182,7)	(217,1)	(216,6)	0,3%	(966,1)	(915,5)	5,5%
Lucro Líquido consolidado	250,3	306,8	356,4	(13,9%)	1.663,9	2.122,8	(21,6%)
Minoritários Subsidiárias	134,6	115,0	137,1	(16,1%)	745,4	1.007,4	(26,0%)
Lucro Líquido Alupar	115,7	191,8	219,3	(12,5%)	918,5	1.115,4	(17,7%)
Lucro Líquido por UNIT (R\$)**	0,39	0,65	0,75	(12,5%)	3,13	3,81	(17,7%)
Dívida Líquida***	8.454,7	8.810,9	7.995,5	10,2%	8.810,9	7.995,5	10,2%
Dív. Líquida / Ebitda****	2,6	2,9	2,0		2,9	2,0	

Principais Indicadores "REGULATÓRIO"							
R\$ MM	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Receita Líquida	757,2	759,8	679,7	11,8%	2.931,9	2.537,6	15,5%
EBITDA (CVM 527)	628,8	617,3	593,7	4,0%	2.464,0	2.104,8	17,1%
Margem EBITDA	83,0%	81,2%	87,3%	(6,1 p.p)	84,0%	82,9%	1,1 p.p
Resultado Financeiro	(181,5)	(216,0)	(215,4)	0,3%	(961,5)	(911,5)	5,5%
Lucro Líquido consolidado	301,4	276,7	225,9	22,5%	966,5	705,9	36,9%
Minoritários Subsidiárias	155,0	117,3	82,2	42,6%	443,6	336,5	31,8%
Lucro Líquido Alupar	146,4	159,5	143,6	11,0%	522,9	369,5	41,5%
Lucro Líquido por UNIT (R\$)**	0,50	0,54	0,49	11,0%	1,78	1,26	41,5%
Dívida Líquida***	8.454,7	8.810,9	7.995,5	10,2%	8.810,9	7.995,5	10,2%
Dív. Líquida / Ebitda****	3,5	3,6	3,8		3,6	3,8	

*Subtraído da Receita Líquida o Capex realizado (Custo de Infraestrutura) **Lucro Líquido / Units Equivalentes (293.037.090)

*** Considera TVM do Ativo Não Circulante ****Ebitda dos últimos 12 meses

Notas:

1) Conceito de "Ajustado" nos números dos demonstrativos societários: De acordo com as normas do IFRS (ICPC 01 e CPC 47) os investimentos (Capex) das transmissoras devem ser contabilizados como receita e como custo. Dessa forma, para cálculo da Margem EBITDA Ajustada é realizada a divisão do EBITDA pela Receita Líquida subtraída do Custo de Infraestrutura (Capex).

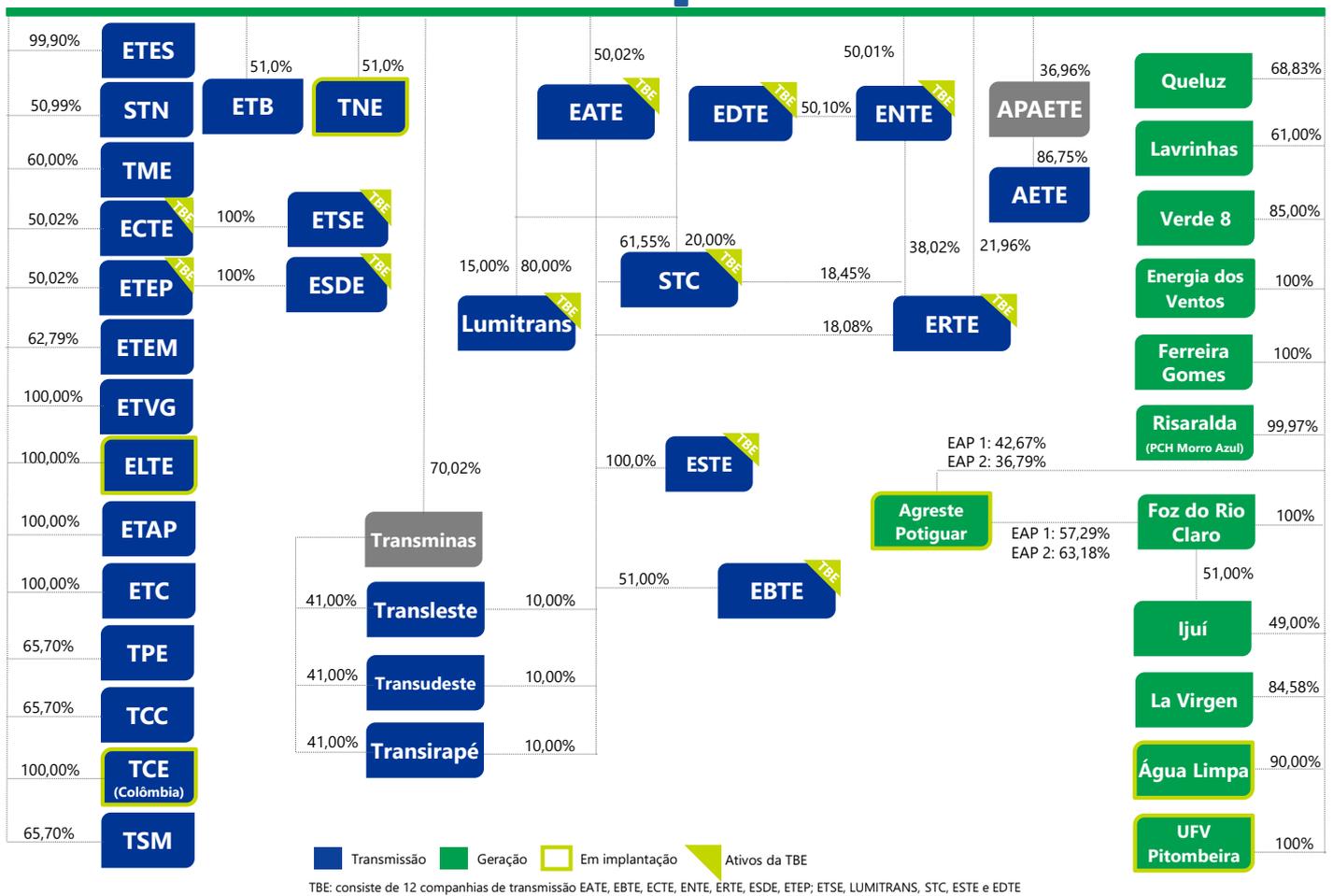
2) Conceito de "Regulatório": Refere-se aos números provenientes dos demonstrativos contábeis regulatórios das nossas subsidiárias, e cuja principal diferença é a não aplicação do ICPC 01 (IFRIC 12), CPC 47 (IFRS 15) e CPC 06 – R2 (IFRS 16). O ICPC 01 e o CPC 47 tem um impacto material em relação às nossas empresas do segmento de transmissão, com a criação da conta patrimonial de "Ativo Contratual", extinção do "Ativo Imobilizado" e várias modificações na estrutura e apresentação das "Receitas" na Demonstração de Resultados. O CPC 06 - R2 introduziu um modelo único de contabilização de arrendamentos nas demonstrações financeiras dos arrendatários. Como resultado, a Companhia, como arrendatária, passou a reconhecer os ativos de direito (seus direitos de utilizar os ativos subjacentes) e os passivos de arrendamento (obrigações de efetuar pagamentos dos arrendamentos).



Visão Geral

A Alupar Investimento S.A. é uma holding de controle nacional privado que atua nos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica. Tem como objetivo a construção e operação de projetos de infraestrutura relacionados ao setor de energia no Brasil e em países selecionados da América Latina, que apresentam estabilidade econômica, institucional e regulatória. No segmento de transmissão de energia elétrica no Brasil, a Alupar é uma das maiores companhias em termos de Receita Anual Permitida (RAP), sendo a maior Companhia nacional 100% de controle privado.

Abaixo a estrutura societária da Companhia:



A Companhia busca maximizar o retorno dos acionistas por meio de moderada alavancagem financeira e perfil de dívida 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.

Como consequência, os ratings de crédito corporativo da Alupar refletem essa sólida estrutura de capital e a previsibilidade da forte geração de caixa: **AAA (bra) na escala nacional e BB na escala internacional, pela Fitch Ratings**. Comprometida em gerar valor para o acionista e para a sociedade, a Alupar possui grande competência técnica, forte disciplina financeira e responsabilidade social para continuar com o seu crescimento sustentável através do desenvolvimento de projetos de geração e sistemas de transmissão.



Transmissão

A Alupar possui participação em concessões de 30 sistemas de transmissão de energia elétrica, totalizando 7.964 km de linhas de transmissão, por meio de concessões com prazo de 30 anos localizadas no Brasil e um perpétuo localizado na Colômbia, sendo 27 operacionais e 3 em fase de implantação, que possuem cronograma de entrada em operação comercial até 2024.

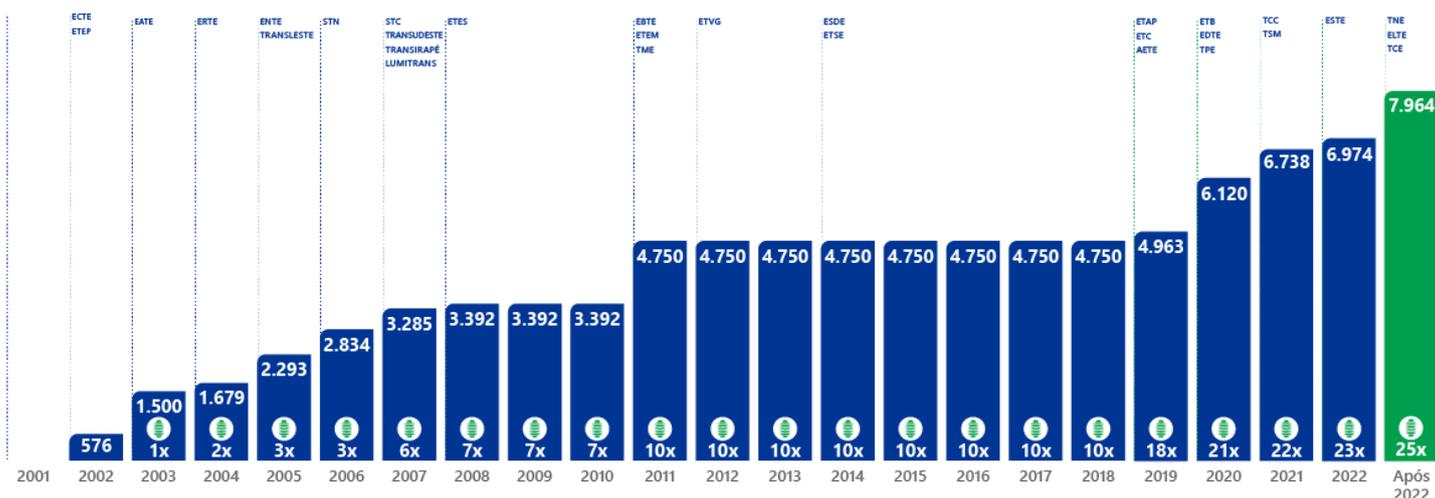
Abaixo, seguem principais características dos sistemas de transmissão da Alupar:

Empresa	Prazo da Concessão		Início da Operação	Extensão da Linha	RAP/RBNI (Ciclo 2021-22)	RAP/RBNI (Ciclo 2022-23)	Índice
	Início	Fim					
ETEP	12/06/2001	12/06/2031	25/08/2002	323 km	R\$ 80,6	R\$ 89,2	IGP-M
ENTE	11/12/2002	11/12/2032	12/02/2005	464 km	R\$ 184,5	R\$ 204,2	IGP-M
ERTE	11/12/2002	11/12/2032	15/09/2004	179 km	R\$ 42,0	R\$ 46,5	IGP-M
EATE	12/06/2001	12/06/2031	10/03/2003	924 km	R\$ 358,1	R\$ 396,7	IGP-M
ECTE	01/11/2000	01/11/2030	26/03/2002	252,5 km	R\$ 77,9	R\$ 86,2	IGP-M
STN	18/02/2004	18/02/2034	01/01/2006	541 km	R\$ 149,9	R\$ 168,8	IGP-M
Transleste	18/02/2004	18/02/2034	18/12/2005	150 km	R\$ 33,4	R\$ 37,0	IGP-M
Transudeste	04/03/2005	04/03/2035	23/02/2007	140 km	R\$ 34,2	R\$ 22,9	IGP-M
Transirapé	15/03/2005	15/03/2035	23/05/2007	65 km	R\$ 54,4	R\$ 43,5	IGP-M
STC	27/04/2006	27/04/2036	08/11/2007	195 km	R\$ 52,4	R\$ 43,3	IPCA
Lumitrans	18/02/2004	18/02/2034	03/10/2007	51 km	R\$ 43,6	R\$ 30,3	IGP-M
ETES	20/04/2007	20/04/2037	12/12/2008	107 km	R\$ 20,1	R\$ 23,6	IPCA
EBTE	16/10/2008	16/10/2038	11/07/2011	775 km	R\$ 52,9	R\$ 59,1	IPCA
TME	19/11/2009	19/11/2039	22/11/2011	348 km	R\$ 58,3	R\$ 65,1	IPCA
ESDE	19/11/2009	19/11/2039	22/01/2014	Subestação	R\$ 15,7	R\$ 17,5	IPCA
ETEM	12/07/2010	12/07/2040	16/12/2011	235 km	R\$ 16,2	R\$ 18,1	IPCA
ETVG	23/12/2010	23/12/2040	23/12/2012	Subestação	R\$ 16,4	R\$ 18,3	IPCA
TNE	25/01/2012	25/01/2042	Pré-Oper.	715 km	R\$ 329,1	R\$ 366,0	IPCA
ETSE	10/05/2012	10/05/2042	01/12/2014	Subestação	R\$ 25,4	R\$ 33,0	IPCA
ELTE	05/09/2014	05/09/2044	Pré-Oper.	Subestação+40km	R\$ 57,5	R\$ 67,8*	IPCA
ETAP (Lote I)	02/09/2016	02/09/2046	06/04/2019	Subestação+20km	R\$ 61,9	R\$ 68,1	IPCA
ETC (Lote T)	02/09/2016	02/09/2046	23/09/2019	Subestação	R\$ 36,0	R\$ 39,5	IPCA
TPE (Lote 2)	10/02/2017	10/02/2047	25/10/2020	541 km	R\$ 263,1	R\$ 287,9	IPCA
TCC (Lote 6)	10/02/2017	10/02/2047	19/03/2021	288 km	R\$ 178,6	R\$ 195,4	IPCA
ESTE (Lote 22)	10/02/2017	10/02/2047	09/02/2022	236 km	R\$ 123,6	R\$ 135,2	IPCA
TCE (Colômbia)	22/11/2016	Perpétua	Pré-Oper.	235 km	R\$ 120,2 ¹	R\$ 133,7 ²	PPI
TSM (Lote 19)	11/08/2017	11/08/2047	23/12/2021	330 km	R\$ 120,0	R\$ 134,1	IPCA
ETB (Lote E)	27/09/2016	27/09/2046	16/10/2020	446 km	R\$ 155,3	R\$ 171,5	IPCA
EDTE (Lote M)	01/12/2016	01/12/2046	20/01/2020	170 km	R\$ 76,1	R\$ 83,6	IPCA
AETE	18/02/2004	18/02/2034	19/08/2005	193 km	R\$ 38,9	R\$ 43,1	IGP-M
TOTAL				7.964 km	R\$ 2.876,0	R\$ 3.129,2	

¹USD 1,0 – BRL 5,00 / ²USD 1,0 – BRL 5,22 / *Valor definido no aditivo ao contrato de concessão, atualizado para o ciclo 22/23

Evolução das Transmissoras Alupar (em quilômetros)

subestações próprias
 em implantação
 em operação





Geração

Atualmente, a Alupar atua no segmento de geração de energia elétrica por meio de UHEs, PCHs, parques eólicos e parques solares, localizados no Brasil, Colômbia e Peru. O portfólio de ativos totaliza uma capacidade instalada de 673,8 MW em operação. Atualmente temos 63,0 MW eólico e 61,7 MWp solar em implantação, além de um projeto (Antônio Dias) de 23,0 MW em fase de licenciamento.

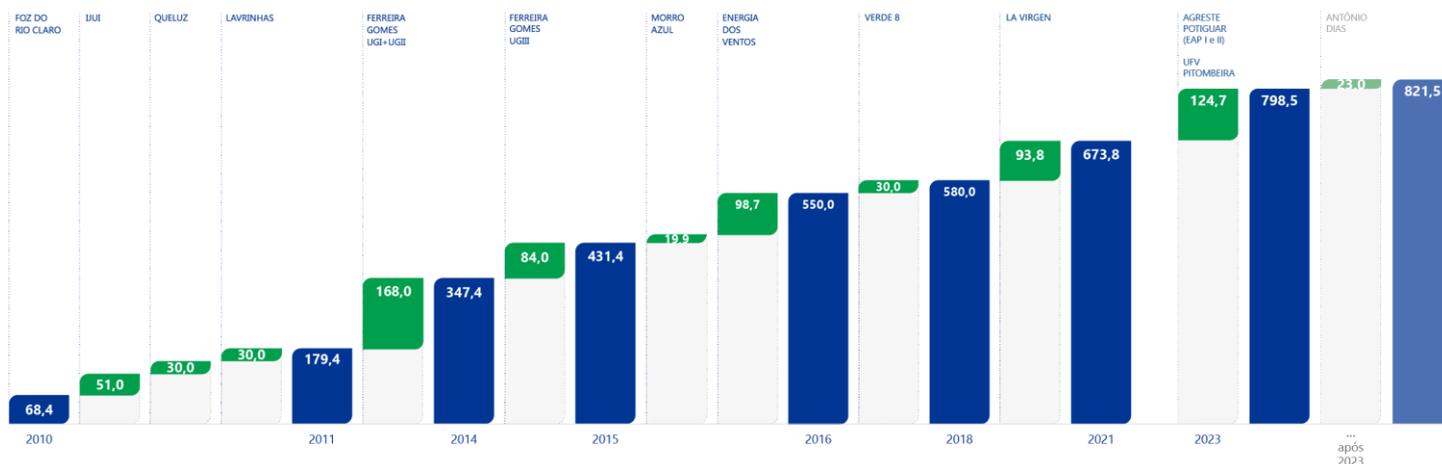
Abaixo, seguem principais características dos ativos de geração da Alupar:

	Prazo da Concessão		Início da Operação	Capital Total ⁽²⁾	Capacidade Instalada - MW	Garantia Física – MW
	Início	Fim				
Queluz	Abr/04	Abr/38	Ago/11	68,83%	30,0	21,4
Lavrinhas	Abr/04	Abr/38	Set/11	61,00%	30,0	21,4
Foz do Rio Claro	Ago/06	Dez/46	Ago/10	100,00%	68,4	37,1 ⁽¹⁾
São José - Ijuí	Ago/06	Fev/46	Mar/11	100,00%	51,0	28,9 ⁽¹⁾
Ferreira Gomes	Nov/10	Jun/47	Nov/14	100,00%	252,0	145,5 ⁽¹⁾
Energia dos Ventos	Jul/12	Jul/47	Mar/16	100,00%	98,7	48,5 ⁽¹⁾
Morro Azul (Risaralda)	Jan/09	Vitalícia	Set/16	99,97%	19,9	13,2
Verde 08	Out/12	Nov/44	Mai/18	85,00%	30,0	18,7
La Virgen	Out/05	Vitalícia	Jul/21	84,58%	93,8	59,2
Antônio Dias	Jul/14	Jul/49	Pré - Operacional	90,00 %	23,0	11,4
EOL Agreste Potiguar						
AW Santa Régia	Jan/20	Jan/55	Pré – Operacional	100,00%	37,8	21,7
AW São João	Jan/20	Jan/55	Pré - Operacional	100,00%	25,2	14,1
UFV Pitombeira	Nov/20	Nov/55	Pré - Operacional	100,00%	61,7 ⁽³⁾	14,9
TOTAL					821,5	456,0

(1) Válida a partir de Janeiro/23 | (2) Participação Direta e Indireta | (3) MWp

Abaixo, segue evolução da capacidade de geração da Companhia:

Expansão da capacidade de Geração (em MW)



*Antônio Dias (23 MW) em fase de licenciamento

Análise do Desempenho Combinado – Segmento de Transmissão

Os números abaixo refletem o somatório de 100% dos números de cada uma das subsidiárias de Transmissão nas quais a Alupar possui participação, da mesma forma que está apresentada na **Nota Explicativa 32** de “Informações por Segmento” das demonstrações financeiras do 4T22.

Em razão das questões já comentadas sobre as diferenças que ocorrem entre os números Regulatórios e Societários (vide “Notas” na página 4 deste Relatório), o foco da análise do segmento de transmissão é sobre o desempenho Regulatório, à exceção dos comentários feitos sobre as receitas, EBITDA e o lucro na demonstração do resultado Societário.

Principais Indicadores "SOCIETÁRIO (IFRS)"							
R\$ MM	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Receita Líquida	515,0	611,2	944,5	(35,3%)	3.269,7	4.524,8	(27,7%)
Custo dos Serviços Prestados	(41,2)	(49,2)	(38,3)	28,3%	(158,0)	(135,5)	16,6%
Custo de Infraestrutura	(46,1)	(89,5)	(267,4)	(66,5%)	(249,4)	(938,2)	(73,4%)
Depreciação / Amortização	(1,7)	(1,7)	(1,9)	(8,6%)	(7,2)	(7,3)	(1,0%)
Despesas Operacionais	(13,7)	(30,2)	(25,1)	20,5%	(208,7)	3,8	-
EBITDA (CVM 527)	414,0	442,3	613,7	(27,9%)	2.653,6	3.454,8	(23,2%)
Margem EBITDA	80,4%	72,4%	65,0%	7,4 p.p	81,2%	76,4%	4,8 p.p
Margem EBITDA Ajustada*	88,3%	84,8%	90,6%	(5,8 p.p)	87,9%	96,3%	(8,4 p.p)
Resultado Financeiro	(112,0)	(193,5)	(211,3)	(8,5%)	(817,2)	(686,4)	19,0%
Lucro Líquido	291,6	276,6	269,2	2,7%	1.610,1	2.070,1	(22,2%)
Dívida Líquida**	6.177,7	6.650,0	6.019,4	10,5%	6.650,0	6.019,4	10,5%
Div. Líquida / EBITDA***	2,2	2,5	1,7		2,5	1,7	

Principais Indicadores "REGULATÓRIO"							
R\$ MM	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Receita Líquida	607,2	606,6	492,4	23,2%	2.316,0	1.811,2	27,9%
Custos Operacionais	(37,8)	(48,2)	(38,3)	25,7%	(154,7)	(129,1)	19,9%
Depreciação / Amortização	(70,7)	(71,1)	(60,6)	17,4%	(282,9)	(218,5)	29,4%
Despesas Operacionais	(15,8)	(23,9)	(25,6)	(6,7%)	(64,7)	(41,5)	55,8%
EBITDA (CVM 527)	553,6	534,4	428,4	24,8%	2.096,6	1.640,6	27,8%
Margem EBITDA	91,2%	88,1%	87,0%	1,1 p.p	90,5%	90,6%	(0,1 p.p)
Resultado Financeiro	(111,1)	(192,6)	(210,5)	(8,5%)	(813,4)	(683,2)	19,1%
Lucro Líquido	342,5	245,9	139,2	76,7%	910,2	657,8	38,4%
Dívida Líquida**	6.177,7	6.650,0	6.019,4	10,5%	6.650,0	6.019,4	10,5%
Div. Líquida / EBITDA***	3,1	3,2	3,7		3,2	3,7	

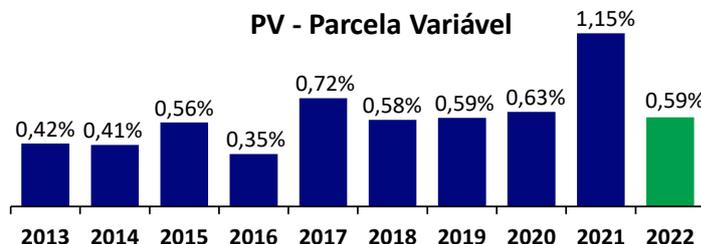
*Subtraído da Receita Líquida o Capex realizado (Custo de Infraestrutura) ** Considera TVM do Ativo Não Circulante *** Ebitda dos últimos 12 meses

As transmissoras da Companhia apresentaram um desempenho operacional consistente ao longo do 4T22, mantendo a disponibilidade física de **100,0%**.

A disponibilidade física da linha é um indicador operacional, que demonstra o percentual de horas em que a linha esteve disponível ao longo de um determinado período.



O PV é o indicador que reflete o impacto da indisponibilidade no resultado da empresa.





Análise do Desempenho Combinado de Transmissão - Regulatório

Receita Líquida

No 4T22 a receita líquida totalizou **R\$ 606,6 mm**, 23,2% superior aos **R\$ 492,4 mm** apurados no 4T21.

Este aumento de **R\$ 114,2 mm** deve-se principalmente ao:

- (i) crescimento de **R\$ 37,2 mm** no faturamento da transmissora ESTE, devido à sua entrada em operação comercial (fev/22);
- (ii) aumento de **R\$ 33,7 mm** no faturamento da transmissora TSM, decorrente da sua entrada em operação comercial (dez/21);
- (iii) redução no faturamento de **R\$ 2,5 mm** na transmissora STC, de **R\$ 2,7 mm** na transmissora Transudeste, de **R\$ 2,7 mm** na transmissora Transirapé e de **R\$ 3,4 mm** na transmissora Lumitrans, em razão da queda de 50% da RAP para o ciclo 2022/2023, decorrente do aniversário de 15 anos da entrada em operação (STC: nov/22; Transudeste: fev/22; Transirapé: maio/22 ; Lumitrans: out/22) e;
- (iv) aumento de **R\$ 67,1 mm** no faturamento das demais transmissoras, impactadas principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.067 de 12/07/2022 que estabeleceu reajuste de 11,73% para os contratos indexados em IPCA e 10,72% para os contratos indexados em IGP-M. Para mais informações vide tabela da seção “Transmissão” (pag.6).

Custo do Serviço

Totalizou **R\$ 118,8 mm** no 4T22, ante os **R\$ 98,4mm** registrados no 4T21.

A conta **Custo dos Serviços Prestados** apresentou um aumento de **R\$ 9,9 mm**, sendo principalmente:

- (+) R\$ 2,4 mm em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;
- (+) R\$ 4,9 mm nas transmissoras ETSE, EATE, ETEP, EBTE, STC, ENTE e ERTE decorrente principalmente do:
 - (i) dissídio coletivo de 10,07% registrado no 3T22 e;
 - (ii) reajuste dos contratos de O&M (operação), os quais estão indexados em IGP-M, sendo os principais reajustes de 17,8% na EATE e 21,7% na ETEP.

Na conta **Depreciação/Amortização** foi registrado aumento de **R\$ 10,6 mm** decorrente do crescimento de R\$ 10,1 mm nas transmissoras TSM e ESTE, em razão das respectivas entradas em operação comercial (TSM: dez/21 e ESTE: fev/22).

Despesas Operacionais

Totalizaram **R\$ 24,4 mm** no 4T22, redução de 6,7% em relação ao **R\$ 26,2 mm** registrados no 4T21, sendo principalmente:

- (i) redução de **R\$ 3,7 mm** nas despesas **Administrativas e Gerais**, em decorrência da queda de R\$ 3,5 mm nas transmissoras EBTE, Transleste, Transudeste e Transirapé dado que no 4T21 houveram despesas não recorrentes atreladas a provisões com honorários advocatícios de *success fee* e;
- (ii) crescimento de **R\$ 1,9 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, sendo principalmente pelo aumento de R\$ 1,5 mm em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;



EBITDA e Margem EBITDA

Totalizou **R\$ 534,4 mm** no 4T22, 24,8% superior aos **R\$ 428,4 mm** apurados no 4T21.

A margem EBITDA ficou em **88,1%**, 1,1 p.p superior aos **87,0%** apurado no 4T21.

Esta variação deve-se ao:

(a) aumento de **R\$ 126,7 mm** na **Receita Bruta** principalmente em razão do:

(i) crescimento de **R\$ 37,2 mm** no faturamento da transmissora ESTE, devido à sua entrada em operação comercial (fev/22);

(ii) aumento de **R\$ 33,7 mm** no faturamento da transmissora TSM, decorrente da sua entrada em operação comercial (dez/21);

(iii) redução no faturamento de **R\$ 2,5 mm** na transmissora STC, de **R\$ 2,7 mm** na transmissora Transudeste, de **R\$ 2,7 mm** na transmissora Transirapé e de **R\$ 3,4 mm** na transmissora Lumitrans, em razão da queda de 50% da RAP para o ciclo 2022/2023, decorrente do aniversário de 15 anos da entrada em operação (STC: nov/22; Transudeste: fev/22; Transirapé: maio/22 ; Lumitrans: out/22) e;

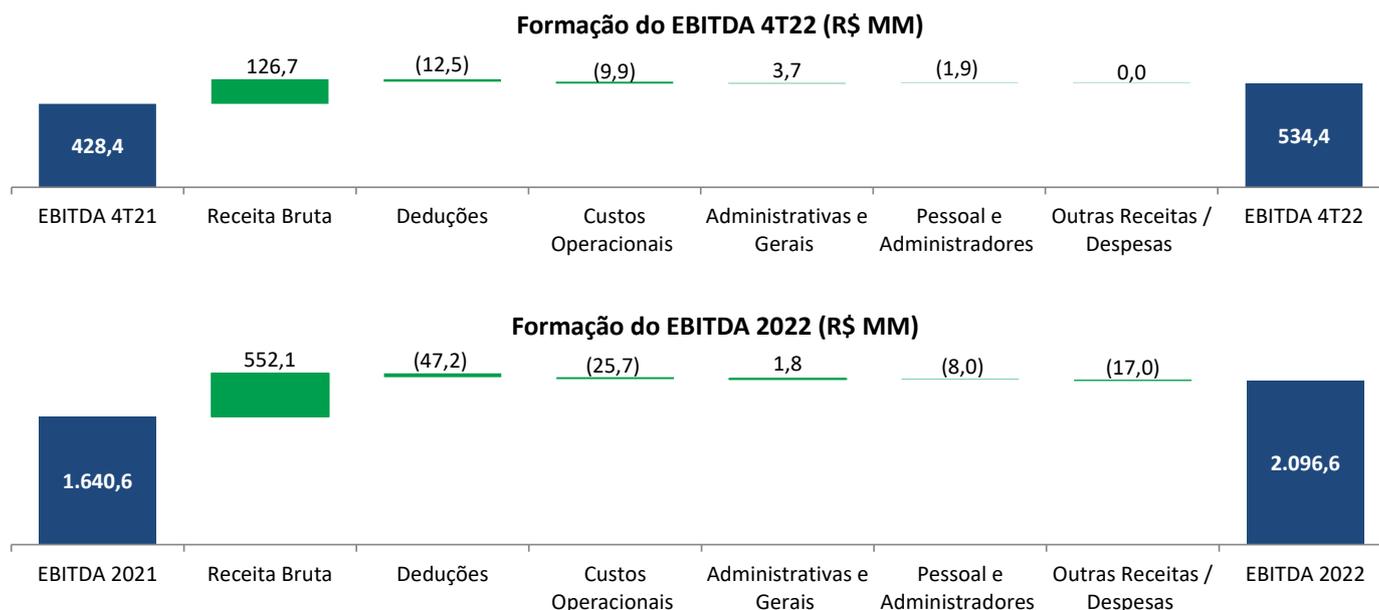
(iv) aumento de **R\$ 67,1 mm** no faturamento das demais transmissoras, impactadas principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.067 de 12/07/2022 que estabeleceu reajuste de 11,73% para os contratos indexados em IPCA e 10,72% para os contratos indexados em IGP-M.

(b) aumento de **R\$ 12,5 mm** nas **Deduções**, principalmente pelo crescimento de R\$ 7,5 mm nas transmissoras TSM e ESTE, decorrente das respectivas entradas em operação comercial;

(c) aumento de **R\$ 9,9 mm** na conta **Custo dos Serviços Prestados**, conforme detalhado anteriormente na seção “Custo do Serviço”;

(d) reduçã de **R\$ 1,7 mm** nas **Despesas Operacionais**, conforme detalhado na seção anterior “Despesas Operacionais”.

Segue abaixo a formação do EBITDA:





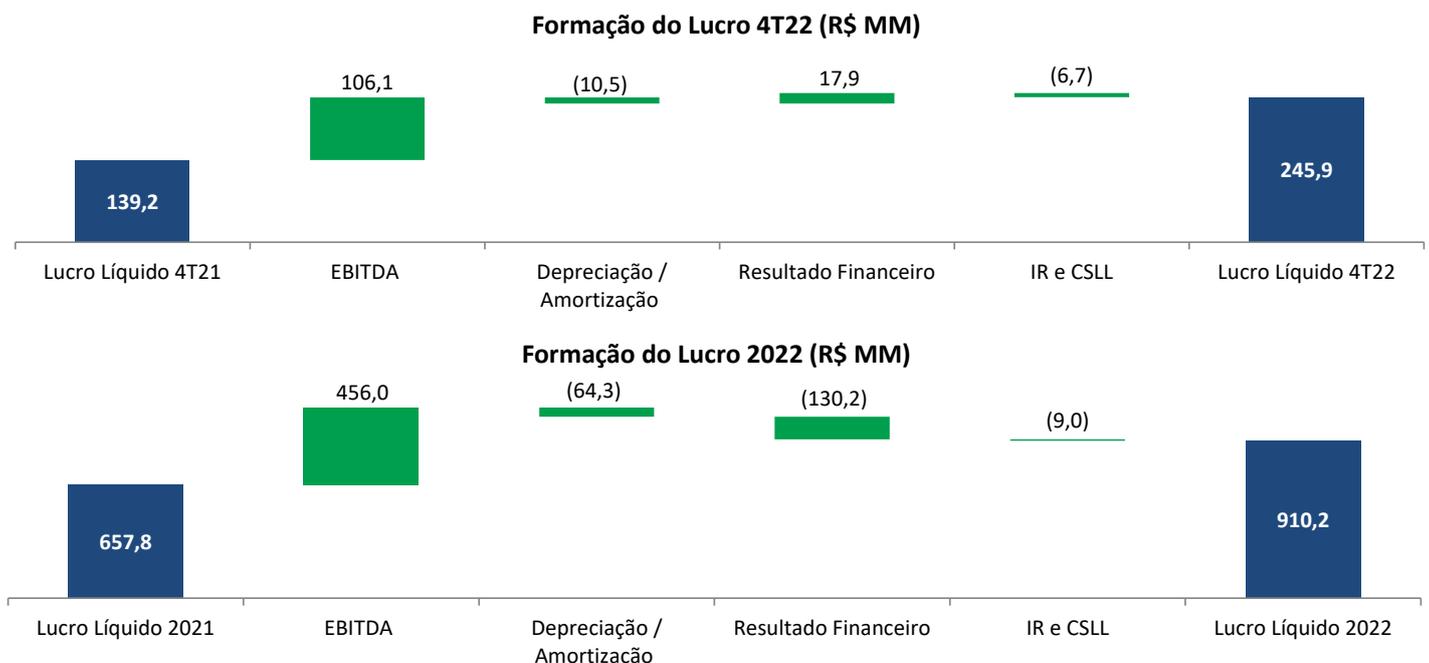
Lucro Líquido

Totalizou **R\$ 245,9 mm** no 4T22, 76,7% superior aos **R\$ 139,2 mm** apurados no 4T21.

O lucro foi impactado principalmente pelo:

- (a) aumento de **R\$ 106,1 mm** no **EBITDA**, conforme explicado na seção “EBITDA e Margem EBITDA” anteriormente.
- (b) crescimento de **R\$ 10,5 mm** na conta **Depreciação/Amortização**, principalmente, pelo aumento de R\$ 10,1 mm nas transmissoras TSM e ESTE, em razão das respectivas entradas em operação comercial (TSM: dez/21 e ESTE: fev/22).
- (c) redução de **R\$ 17,9 mm** no **Resultado Financeiro**, sendo:
 - (i) redução de **R\$ 7,3 mm** nas **Despesas Financeiras**:
 - (i.i) aumento de **R\$ 26,8 mm** em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;
 - (i.ii) aumento de **R\$ 27,4 mm** principalmente pelo crescimento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,20% no acumulado do 4T22, ante os 1,82% no acumulado do 4T21 e;
 - (i.iv) redução de **R\$ 61,5 mm** decorrente da redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 1,63% no acumulado do 4T22, ante os 2,96% registrados no acumulado do 4T21.
 - (i) aumento de **R\$ 10,6 mm** nas **Receitas Financeiras**, em razão do crescimento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,20% no acumulado do 4T22, ante os 1,82% no acumulado do 4T21.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:





Consolidação de Resultado - Transmissão Regulatório

	Trimestre findo em 31/12/2022				Período findo em 31/12/2022					
	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminações	Transmissão Consolidado	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminações	Transmissão Consolidado
		TNE	Equivalência Patrimonial				TNE	Equivalência Patrimonial		
Receita operacional bruta	671.509	1.991	-	669.518	2.564.415	7.197				2.557.218
Receita de transmissão de energia	675.348	1.991		673.357	2.579.778	7.197				2.572.581
(-) Parcela variável	(3.839)	-		(3.839)	(15.363)	-				(15.363)
Deduções da receita operacional bruta	(64.945)	(464)	-	(64.481)	(248.379)	(1.266)				(247.113)
PIS	(8.360)	(69)		(8.291)	(31.883)	(176)				(31.707)
COFINS	(38.507)	(317)		(38.190)	(146.824)	(811)				(146.013)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	(9.390)	(52)		(9.338)	(36.381)	(187)				(36.194)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.415)	(7)		(2.408)	(9.258)	(25)				(9.233)
Fundo de des. científico e tecnológico - FNDCT	(2.415)	(7)		(2.408)	(9.258)	(25)				(9.233)
Ministério de minas e energia - MME	(1.208)	(4)		(1.204)	(4.648)	(13)				(4.635)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.650)	(8)		(2.642)	(10.127)	(29)				(10.098)
Receita operacional líquida	606.564	1.527	-	605.037	2.316.036	5.931				2.310.105
Custo de operação	(118.798)	(2.029)	-	(116.769)	(435.416)	(6.508)				(428.908)
Custo dos serviços prestados	(48.191)	(1.141)		(47.050)	(154.709)	(2.958)				(151.751)
Depreciação / Amortização	(70.607)	(888)		(69.719)	(280.707)	(3.550)				(277.157)
Lucro bruto	487.766	(502)	-	488.268	1.880.620	(577)				1.881.197
Despesas e receitas operacionais	(24.426)	(618)	(357)	(24.165)	(66.890)	(964)	(157)			(66.083)
Administrativas e gerais	(9.621)	(77)		(9.544)	(27.400)	(87)				(27.313)
Pessoal	(14.190)	(541)		(13.649)	(43.534)	(877)				(42.657)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	(357)	(357)	-	-	(157)			(157)
Depreciação / Amortização	(502)	-		(502)	(2.179)	-				(2.179)
Outras receitas	(721)	-		(721)	6.217	-				6.217
Outras despesas	608	-		608	6	-				6
EBIT	463.340	(1.120)	(357)	464.103	1.813.730	(1.541)	(157)			1.815.114
Depreciação / Amortização	(71.109)	(888)		(70.221)	(282.886)	(3.550)				(279.336)
EBITDA	534.449	(232)	(357)	534.324	2.096.616	2.009	(157)			2.094.450
Despesas financeiras	(211.301)	(37)	-	12.324	(198.940)	(888.610)	(69)	-	48.588	(839.953)
Encargos de dívidas	(195.245)	-		(195.245)	(811.928)	-				(811.928)
Variações cambiais	365	-		365	(14.245)	-				(14.245)
Outras	(16.421)	(37)		12.324	(62.437)	(69)		48.588		(13.780)
Receitas financeiras	18.736	528	-	18.208	75.169	1.681	-	(166)		73.322
Receitas de aplicações financeiras	17.566	527		17.039	71.409	1.667				69.742
Outras	1.170	1		1.169	3.760	14		(166)		3.580
	(192.565)	491	-	12.324	(813.441)	1.612	-	48.422		(766.631)
EBT	270.775	(629)	(357)	283.371	1.000.289	71	(157)	48.422		1.048.483
IR / CSLL	(24.830)	(71)	-	(24.759)	(90.049)	(379)	-	-		(89.670)
Imposto de renda	(5.240)	(50)		(5.190)	(30.029)	(274)				(29.755)
Contribuição social	(16.981)	(21)		(16.960)	(60.384)	(105)				(60.279)
Imposto de renda diferido	(2.609)	-		(2.609)	364	-				364
CSLL diferido	-	-		-	-	-				-
Lucro líquido Consolidado	245.945	(700)	(357)	12.324	258.612	910.240	(308)	(157)	48.422	958.813
Participação de não controladores					(110.939)					(412.836)
Lucro líquido Alupar					147.673					545.977



Análise do desempenho Combinado de Transmissão - Societário IFRS

1 - Com a adoção do IFRS, a Receita pela Disponibilização (RAP – PV) foi substituída por 3 novas receitas: Receita de Infraestrutura, Receita de Transmissão de Energia (O&M) e Receita de Remuneração do Ativo da Concessão.

Receita de Infraestrutura

Volume de investimento (CAPEX) efetuado nas empresas de transmissão

Receita de Trans. de Energia

Receita que remunera os custos de operação e manutenção dos ativos de transmissão

Remuneração do Ativo Financeiro

É o resultado da multiplicação da taxa de remuneração (variável) de um determinado ativo de transmissão pelo saldo do seu ativo financeiro

2 - Com a adoção do CPC 47 – Receita Contrato com Clientes (IFRS 15) foi introduzido um novo modelo para o reconhecimento de receitas provenientes dos contratos com clientes, vigente a partir de 1ª de janeiro de 2018:

Receita de Infraestrutura

Volume de investimento (CAPEX) efetuado nas empresas de transmissão, considerando margem de construção

Receita de O&M

Receita que remunera os custos de operação e manutenção dos ativos de transmissão, considerando margem de O&M

Correção Monetária Ativo

Inflação acumulada do período aplicada sobre o saldo do Ativo Contratual

Remuneração do Ativo Contratual

É o resultado da multiplicação da taxa efetiva de juros (fixada na data de assinatura do contrato de concessão) de um determinado ativo de transmissão pelo saldo do seu ativo contratual

Dessa forma, o balanço das empresas de transmissão passou a apresentar uma conta de Ativo Contratual, a qual tem a sua movimentação prevista conforme exemplo detalhado abaixo:

Ativo Contratual em 30/09/2022 (Projetos em Operação)	Ativo Contratual em 30/09/2022 (Projetos Fase de Construção)
+	+
Receita de Infraestrutura entre 1/10/2022 e 31/12/2022	Receita de Infraestrutura entre 1/10/2022 e 31/12/2022
+	=
Correção monetária ativo contratual entre 1/10/2022 e 31/12/2022	Ativo Contratual em 31/12/2022
+	
Remuneração do Ativo Contratual entre 1/10/2022 e 31/12/2022	
+	
Receita de Operação e Manutenção entre 1/10/2022 e 31/12/2022	
-	
RAP entre 1/10/2022 e 31/12/2022	
-	
Caso exista, Valor Residual recebido entre 1/10/2022 e 31/12/2022	
=	
Ativo Contratual em 31/12/2022	



Receita Líquida - IFRS

Totalizou R\$ 611,2 mm no 4T22, ante os R\$ 944,5 mm apurados no 4T21. As principais variações foram:

(a) redução de R\$ 408,7 mm no faturamento, sendo:

(i) aumento de R\$ 36,8 mm na **Receita de Operação e Manutenção**, que registrou R\$ 150,8 mm neste trimestre ante os R\$ 114,0 mm contabilizados no 4T21. Os principais impactos referem-se a: (i) entrada em operação das transmissoras TSM e ESTE; (ii) redução na transmissora ETEP, dado que no 4T21 foi registrado um impacto não recorrente relacionado a indisponibilidade (PV – Parcela Variável) do sistema de transmissão e; (iii) atualização da receita pelo IPCA (10,72%) e IGP-M (11,73%). Segue abaixo principais variações:

Transmissoras										
Receita de Operação e Manutenção	TSM	ESTE	EATE	ENTE	ETEP	STN	TPE	TCC	Demais Transmissoras	Total
4T22	5,6	6,5	20,8	19,8	5,0	18,7	13,9	9,5	51,1	150,8
4T21	0,5	-	19,0	18,0	(4,0)	15,3	12,5	7,9	44,9	114,0
Variações	5,1	6,5	1,8	1,7	9,0	3,4	1,4	1,6	6,2	36,8

(ii) aumento de R\$ 6,5 mm na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 96,9 mm no 4T22, ante os R\$ 90,4 mm registrados no 4T21, conforme demonstrado na tabela abaixo:

Transmissoras						
Receita de Infraestrutura	TNE	TSM	ELTE	ESTE	Demais Transmissoras	Total
4T22	32,4	-	56,2	-	8,3	96,9
4T21	(0,5)	83,8	5,2	2,0	(0,1)	90,4
Variações	32,9	(83,8)	51,0	(2,0)	8,4	6,5

(iii) redução de R\$ 452,0 mm na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, que totalizou R\$ 435,7 mm no 4T22, ante os R\$ 887,7 mm registrados no 4T21. Seguem abaixo as principais variações:

(iii.i) redução de R\$ 182,8 mm na transmissora TSM dado que, no 4T21 houve uma receita não recorrente resultante da contabilização do ganho de eficiência relacionado a antecipação de 8 meses da entrada em operação do ativo;

(iii.ii) variação decorrente da redução de R\$ 315,8 mm na correção monetária dos ativos contratuais, principalmente em razão da redução dos indicadores macroeconômicos no trimestre. Segue abertura abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"): 4T22: -1,09% (4T21: 1,54%)

Correção Monetária - IGP-M	ETEP	ENTE	ERTE	EATE	ECTE	STN	Transleste	Transudeste	Transirapé	Lumitrans	AETE	Total
4T22	(8,6)	(17,2)	(4,3)	(38,5)	(8,0)	15,1	(3,3)	(2,2)	(5,8)	(2,2)	(4,5)	(79,5)
4T21	0,1	0,2	0,0	0,4	0,1	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
Variações	(8,7)	(17,3)	(4,4)	(38,9)	(8,0)	15,1	(3,3)	(2,2)	(5,9)	(2,2)	(4,6)	(80,4)

- Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"): 4T22: 1,63% (4T21: 2,96%)

Correção Monetária - IPCA	EBTE	ESDE	ETSE	STC	EDTE	ESTE	ETES	ETEM	ETVG	ETAP	ETC	TPE	TME	ETB	TCC	TNE	Total
4T22	1,0	0,9	2,1	-	5,2	9,0	0,9	1,1	1,3	4,1	2,1	19,2	3,9	10,2	13,0	0,4	74,2
4T21	15,2	4,1	7,6	5,7	23,3	-	3,8	5,0	5,3	18,3	9,4	87,2	17,5	46,1	59,2	1,7	309,7
Variações	(14,3)	(3,2)	(5,6)	(5,7)	(18,2)	9,0	(2,9)	(3,9)	(4,1)	(14,3)	(7,3)	(68,0)	(13,6)	(35,8)	(46,2)	(1,3)	(235,4)

(b) redução de R\$ 75,4 mm nas **Deduções**, em razão do menor faturamento em R\$ 408,7 mm, principalmente pela queda de R\$ 452,0 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, conforme detalhado acima.



EBITDA e Margem EBITDA - IFRS

Totalizou **R\$ 442,3 mm** no 4T22, ante os **R\$ 613,7 mm** apurados no 4T21.

A Margem EBITDA Ajustada atingiu **84,8%**.

Os principais impactos nesta conta foram:

(a) redução de **R\$ 408,7 mm** na **Receita Bruta – IFRS**. Para mais informações sobre as variações na Receita, favor verificar a seção anterior “Receita Líquida - IFRS”;

(b) redução de **R\$ 75,4 mm** nas **Deduções**, em razão do menor faturamento em R\$ 408,7 mm, principalmente pela queda de R\$ 452,0 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, conforme detalhado acima na seção “Receita Líquida – IFRS”.

(c) redução de **R\$ 177,9 mm** no **Custo de Infraestrutura**, conforme detalhado abaixo:

Custo de Infraestrutura	Transmissoras						Total
	TCC	TSM	ESTE	ELTE	TNE	Demais Transmissoras	
4T22	-	-	(0,0)	58,1	28,3	3,0	89,5
4T21	1,9	195,5	61,1	6,6	1,8	0,4	267,4
Variações	(1,9)	(195,5)	(61,1)	51,5	26,5	2,7	(177,9)

(d) aumento de **R\$ 10,9 mm** na conta **Custo dos Serviços Prestados**, sendo principalmente:

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

(+) R\$ 5,8 mm nas transmissoras ETSE, EATE, ETEP, EBTE, STC e ERTE decorrente principalmente do:

(i) dissídio coletivo de 10,07% registrado no 3T22 e;

(ii) reajuste dos contratos de O&M (operação), os quais estão indexados em IGP-M, sendo os principais reajustes de 17,8% na EATE e 21,7% na ETEP.

(e) aumento de **R\$ 5,1 mm** nas **Despesas Operacionais**, conforme detalhado abaixo:

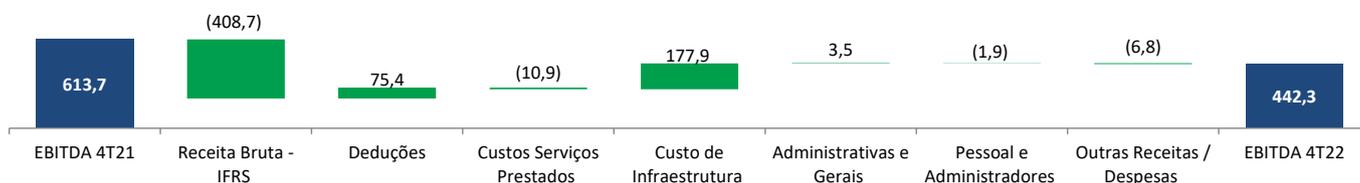
(i) redução de **R\$ 3,4 mm** nas despesas **Administrativas e Gerais** nas transmissoras EBTE, Transleste, Transudeste e Transirapé dado que no 4T21 houveram despesas não recorrentes com provisões de honorários advocatícios e;

(ii) crescimento de **R\$ 1,9 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, principalmente pelo aumento de R\$ 1,5 mm decorrente das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;

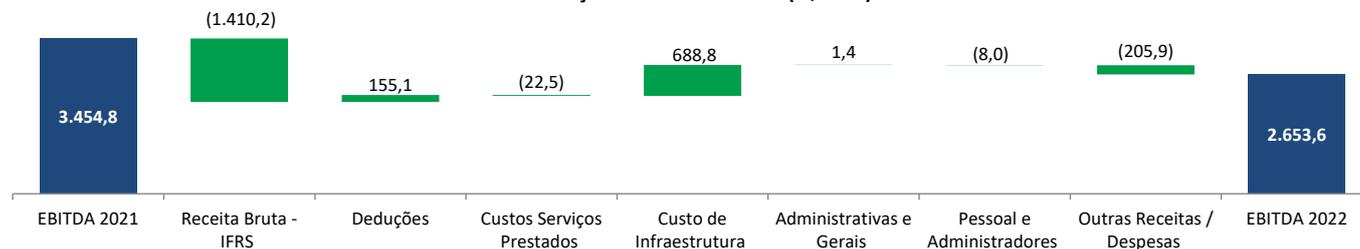
(iii) aumento de **R\$ 6,8 mm** na conta **Outras Despesas / Receitas**, em decorrência do aumento de R\$ 7,4 mm na transmissora EBTE, principalmente em razão de provisões relacionadas a indenizações fundiárias.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

Formação do EBITDA - 4T22 (R\$ MM)



Formação do EBITDA - 2022 (R\$ MM)





Lucro Líquido - IFRS

Totalizou **R\$ 276,6 mm** no 4T22, um crescimento de 2,7% ante os **R\$ 269,2 mm** apurados no 4T21.

Os principais impactos no lucro líquido ocorreram conforme as variações abaixo:

(a) redução de **R\$ 171,5 mm** no **EBITDA**, conforme explicado na seção “EBITDA e Margem EBITDA - IFRS” anteriormente.

(b) redução de **R\$ 17,9 mm** no **Resultado Financeiro**, sendo:

(i) redução de **R\$ 7,2 mm** nas **Despesas Financeiras**:

(i.i) aumento de **R\$ 26,8 mm** em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;

(i.ii) aumento de **R\$ 27,5 mm** decorrente do crescimento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,20% no acumulado do 4T22, ante os 1,82% no acumulado do 4T21 e;

(i.iv) redução de **R\$ 61,5 mm** decorrente da redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 1,63% no acumulado do 4T22, ante os 2,96% registrados no acumulado do 4T21.

(i) aumento de **R\$ 10,6 mm** nas **Receitas Financeiras**, em razão do crescimento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,20% no acumulado do 4T22, ante os 1,82% no acumulado do 4T21.

(c) redução de **R\$ 160,8 mm** no **IRPJ/CSLL**, conforme tabela abaixo:

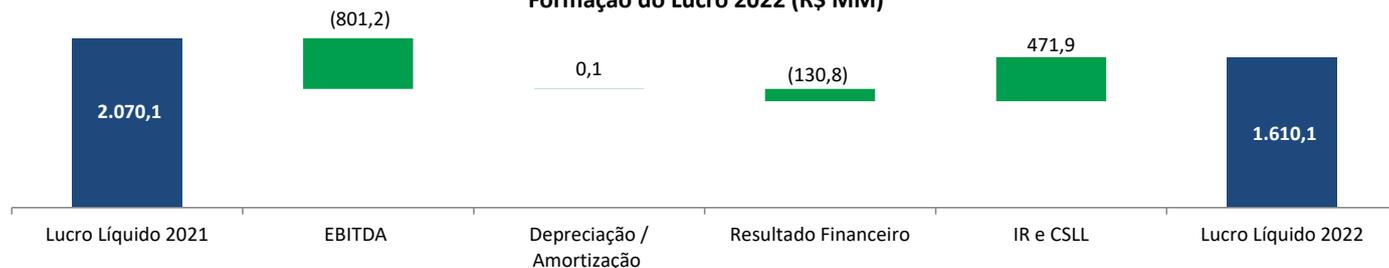
IR / CSLL	Transmissoras									Total
	TCC	TPE	EBTE	TSM	ETB	EATE	STN	ESTE	Demais Transmissoras	
4T22	(41,0)	(10,6)	(16,2)	6,7	(5,3)	7,2	7,8	3,4	18,4	(29,5)
4T21	16,8	26,9	4,1	26,5	11,7	22,9	(8,3)	(13,6)	44,2	131,3
Variações	(57,8)	(37,5)	(20,3)	(19,8)	(17,0)	(15,7)	16,1	17,0	(25,8)	(160,8)

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 4T22 (R\$ MM)



Formação do Lucro 2022 (R\$ MM)





Consolidação de Resultado - Transmissão Societário (IFRS)

	Trimestre findo em 31/12/2022				Período findo em 31/12/2022					
	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminação	Transmissão Consolidado	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminação	Transmissão Consolidado
		TNE	Equivalência Patrimonial				TNE	Equivalência Patrimonial		
Receita operacional bruta	683.374	38.563		644.811	3.620.904	66.257				3.554.647
Receita de operação e manutenção	154.630	483		154.147	583.809	1.826				581.983
Receita de infraestrutura	96.866	32.385		64.481	292.788	42.307				250.481
Remuneração do Ativo de Concessão (-) Parcela variável	435.717	5.695		430.022	2.759.670	22.124				2.737.546
	(3.839)	-		(3.839)	(15.363)	-				(15.363)
Deduções da receita operacional bruta	(72.216)	(4.945)		(67.271)	(351.266)	(8.502)				(342.704)
PIS	(8.360)	(69)		(8.291)	(31.883)	(176)				(31.707)
COFINS	(38.507)	(317)		(38.190)	(146.824)	(811)				(146.013)
PIS diferido	(1.848)	(604)		(1.244)	(17.281)	(975)				(16.306)
COFINS diferido	(8.479)	(2.780)		(5.699)	(79.583)	(4.489)				(75.094)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	(9.390)	(52)		(9.338)	(36.381)	(187)				(36.194)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR diferido	2.765	(951)		3.716	(4.031)	(1.536)				(2.495)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.415)	(7)		(2.408)	(9.258)	(25)				(9.233)
Fundo nacional de des. científico e tecnológico - FNDCT	(2.415)	(7)		(2.408)	(9.258)	(25)				(9.233)
Ministério de minas e energia - MME	(1.208)	(4)		(1.204)	(4.648)	(13)				(4.635)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.650)	(8)		(2.642)	(10.127)	(29)				(10.098)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE diferido	291	(146)		437	(1.932)	(236)				(1.696)
Receita operacional líquida	611.158	33.618		577.540	3.269.698	57.755				3.211.943
Custo de operação	(139.781)	(29.477)		(110.304)	(412.025)	(49.176)				(362.849)
Custo dos serviços prestados	(49.162)	(1.117)		(48.045)	(158.000)	(2.873)				(155.127)
Custo de infraestrutura	(89.496)	(28.339)		(61.157)	(249.369)	(46.227)				(203.142)
Depreciação / Amortização	(1.123)	(21)		(1.102)	(4.656)	(76)				(4.580)
Lucro bruto	471.377	4.141		467.236	2.857.673	8.579				2.849.094
Despesas e receitas operacionais	(30.828)	(618)	1.598	(28.612)	(211.233)	6.577	5.966			(211.844)
Administrativas e gerais	(9.154)	(77)		(9.077)	(25.302)	(87)				(25.215)
Pessoal	(14.190)	(541)		(13.649)	(43.534)	(877)				(42.657)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	1.598	1.598	-	-	5.966			5.966
Depreciação / Amortização	(597)	-		(597)	(2.547)	-				(2.547)
Outras receitas	(7.495)	-		(7.495)	61.868	7.541				54.327
Outras despesas	608	-		608	(201.718)	-				(201.718)
EBIT	440.549	3.523	1.598	438.624	2.646.440	15.156	5.966			2.637.250
Depreciação / Amortização	(1.720)	(21)		(1.699)	(7.203)	(76)				(7.127)
EBITDA	442.269	3.544	1.598	440.323	2.653.643	15.232	5.966			2.644.377
Despesas financeiras	(212.206)	(38)		12.324	(895.134)	(73)		48.588		(846.473)
Encargos de dívidas	(196.150)	(1)		-	(196.149)	(818.452)	(4)			(818.448)
Variações cambiais	365	-		365	(14.245)	-				(14.245)
Outras	(16.421)	(37)		12.324	(62.437)	(69)		48.588		(13.780)
Receitas financeiras	18.732	528		-	77.935	1.681		-	(166)	76.088
Receitas de aplicações financeiras	17.566	527		-	71.409	1.667				69.742
Outras	1.166	1		1.165	6.526	14			(166)	6.346
EBT	247.075	4.013	1.598	12.324	1.829.241	16.764	5.966	48.422		1.866.865
IR / CSLL	29.480	(879)		30.359	(219.139)	(5.066)				(214.073)
Imposto de renda	(5.240)	(50)		(5.190)	(30.029)	(274)				(29.755)
Contribuição social	(16.981)	(21)		(16.960)	(60.384)	(105)				(60.279)
Imposto de renda diferido	45.395	(601)		45.996	(56.984)	(3.453)				(53.531)
CSLL diferido	6.306	(207)		6.513	(71.742)	(1.234)				(70.508)
Lucro líquido Consolidado	276.555	3.134	1.598	12.324	1.610.102	11.698	5.966	48.422		1.652.792
Participação de não controladores										(707.620)
Lucro líquido Alupar					174.516					945.172



Projetos em Construção:

Transmissoras em Implantação	Extensão (Km)	RAP (MM) ⁽¹⁾	Investimento Previsto (MM) ⁽²⁾	Investimento Realizado (MM) ⁽³⁾	Entrada em Operação (Regulatória)	Entrada em Operação (Previsão Gerencial)
TNE	715	R\$ 366,0	- ⁽⁴⁾	R\$ 356,6	2024	2025
ELTE	40	R\$ 67,8	R\$ 580,0	R\$ 169,4	2024	2024
TCE	235	US\$ 25,6	US\$ 165,0	US\$ 113,2 ⁽⁵⁾	2023	2023

(1) Ciclo 2022/2023

(2) Investimento na data base Dezembro/22.

(3) Considerando o valor imobilizado do ativo apresentado nas demonstrações financeiras regulatórias.

(4) Investimento em etapa de revisão.

(5) Considerando o valor imobilizado do ativo apresentado nas demonstrações financeiras regulatórias. Considerando US\$ 1,0 = R\$ 5,22 (Base 30/12/2022)

Status dos Projetos:

TNE: É uma SPE formada pela parceria entre Alupar (51%)/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 a problemas no licenciamento ambiental, a coligada protocolou na ANEEL, em 02 de setembro de 2015, o requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012 – ANEEL, em virtude da 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 do 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.

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, o qual tramitou perante a 22ª Vara Federal Cível do Distrito Federal em decorrência da inviabilidade, da implantação do empreendimento.

O Ministério de Minas e Energia (MME), no âmbito do requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão protocolado perante a ANEEL, em decorrência do Despacho Aneel nº 3.265, 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 referido Despacho 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\$ 275.560.772,09, atualizado até 31 de outubro de 2019; (ii) recompor o prazo de implantação do empreendimento 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, foi apresentado pela TNE à Agência pedido de reconsideração ao Despacho ANEEL Nº 2.502/2019. Em 31.10.2019, foi publicado no DOU, o Despacho ANEEL nº 2951/2019, dando provimento parcial ao pedido de reconsideração da TNE, suspendendo a convocação da TNE para assinatura do Termo Aditivo, originalmente previsto para até 31.10.2019, até que o referido recurso fosse julgado pela diretoria colegiada da Agência.

Em 27/04/2021, 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\$ 329.061.673,66, atualizado 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. Esta decisão está contida no Despacho ANEEL nº 1177/2021, publicado no DOU em 04/05/2021.

Em 25/03/2021, a TNE protocolou na ANEEL um pedido para solução de controvérsias com a instauração de arbitragem para 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\$ 395.660.000,00 (base: março/2019). Conseqüentemente, em 10/09/2021 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 17/09/2021 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.

Em 28/09/2021, o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA) emitiu a Licença de Instalação nº 1.400/2021 para a implantação da Linha de Transmissão de 500 kV Engenheiro Lechuga – Equador – Boa Vista CD e Subestações Associadas, a qual esteve sub judice por força da [Ação Civil Pública nº 0018408-23.2013.4.01.3200](#) e [Ação Civil Pública nº 0018032-66.2015.4.01.3200](#), proposta pelo Ministério Público Federal em face da TNE para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos; e da [Ação Civil Pública nº 1030014-50.2021.4.01.3200](#), proposta pelo Ministério Público Federal em face da TNE, visando a declaração de nulidade da referida licença.

Adicionalmente, em 26/11/2021, 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 DOU em 28/03/2022.

Em 03/05/2022, foi publicado o Decreto Presidencial 11.059 relativo à destinação de recursos para a continuidade das obras de infraestrutura do Linhão de Tucuruí, correspondente à interligação Manaus-Boa Vista. O Decreto autoriza o CGPAL (Comitê Gestor do Pró-Amazônia Legal) a destinar recursos para reembolso de valores, a título de compensação por impactos socioambientais irreversíveis em terra indígena, à concessionária de transmissão de energia elétrica responsável pelo Linhão de Tucuruí, objeto do Contrato de Concessão nº 003/2012-Aneel.

Ainda, em 11/05/2022, 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 que julgará a causa.



Em 22/09/2022, foi homologado acordo judicial no âmbito das Ações Civis 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 Atoari, entidade representativa do povo indígena Waimiri Atoari, o qual teve por objeto o atendimento de todas as reivindicações do povo Waimiri Atoari com a promoção das “medidas necessárias à implantação da Linha de Transmissão Manaus/AM - Boa Vista/RR, permitindo, assim, o início das ações referentes ao PBA-CI e viabilizando o posterior início das obras em território indígena.

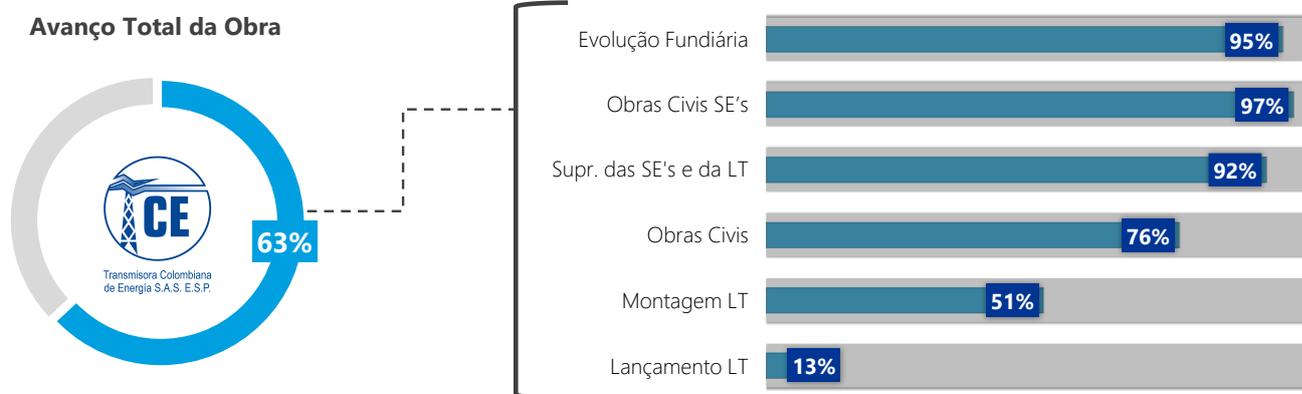
Em 24/11/2022, a TNE protocolou perante a ANEEL um pedido de excludente de responsabilidade pelo atraso relacionado ao impedimento de início de obras entre 28/09/2021 (data da emissão da LI) e 22/09/2022 (data da homologação do acordo judicial perante o TRF1), pedido este que contempla a adequação do cronograma das obras e da RAP do Contrato de Concessão nº 003/2012-ANEEL. Em razão do pedido, foi instaurado o processo administrativo nº 485130312912022, sendo que o pedido ainda não foi apreciado pela diretoria da ANEEL.

Destacamos que o CER encontra-se em operação comercial desde maio de 2015 na SE Boa Vista, com receita equivalente a 4% da Receita Anual Permitida total do Empreendimento prevista no Contrato de Concessão.

TCE: É uma SPE para exploração da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica através da *Transmisora Colombiana de Energia S.A.S* que é composta por uma linha de transmissão de 500kV ligando a Subestação Nueva Esperanza (próximo à Bogotá) e a Subestação La Virginia (próximo à Pereira), com aproximadamente 235km de extensão e prazo de implementação até julho de 2023.

No 4T22 houveram avanços nas seguintes atividades: negociações fundiárias; processos de fabricação; transporte dos equipamentos e na construção da linha de transmissão. Adicionalmente foi dada continuidade na negociação com o órgão ambiental local para a obtenção de licença ambiental integral do projeto (licença atualmente contempla 98% do projeto).

Evolução do Projeto:

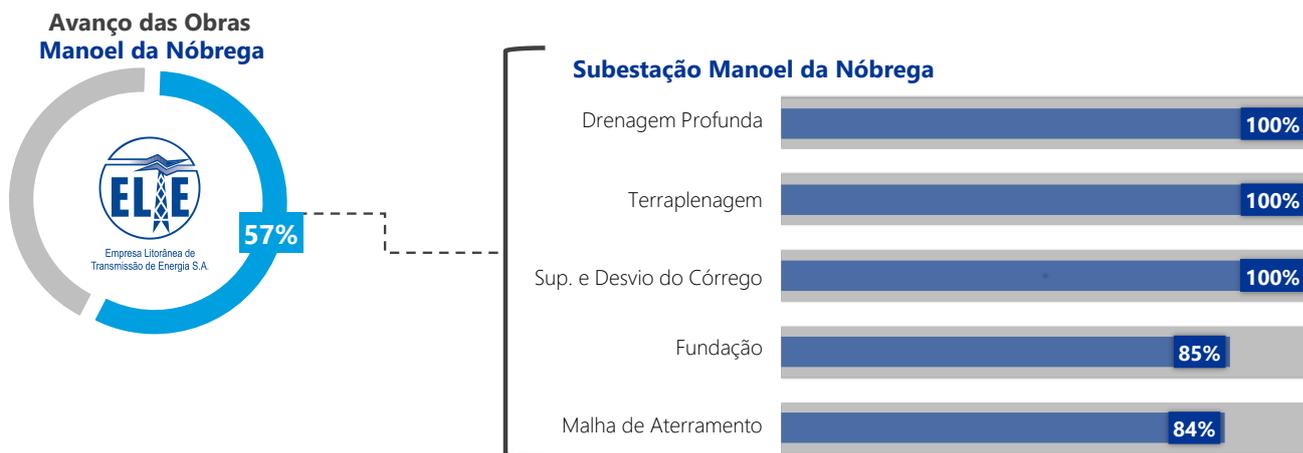


OBS: A Resolução CREG 015 de 2017, estabeleceu o direito da TCE de faturar a RAP a partir de dezembro/2021, equivalente a 1/12 (um doze avos) da RAP atual de USD 25,6 mm. Considerando que a obrigação de desempenho de transportar a energia não foi cumprida até o momento, o valor recebido a título de RAP vem sendo reconhecido como receita diferida no passivo não circulante, dessa maneira, não transitando pelo resultado.



ELTE: É uma SPE para exploração da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica através das subestações Domênico Rangoni 345/138 kV e Manoel da Nóbrega 230/88kV, contemplando ainda 40 km de linha de transmissão. O empreendimento será conectado ao Sistema Interligado Nacional e 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 (Bertioga, Cubatão, Guarujá, Itanhaém, Mongaguá, Peruíbe, Praia Grande, Santos e São Vicente).

Evolução do Projeto:



Adicionalmente a companhia recebeu no 4T22, a Licença de Instalação referente à Subestação Domênico Rangoni de 345/138 kV, com as obras iniciadas em janeiro de 2023.



Análise do Desempenho Combinado da Geração - Societário (IFRS)

Apresentamos abaixo os números combinados do segmento de Geração da Alupar. Cabe ressaltar que estes números refletem a soma de 100% dos números de cada uma das subsidiárias de Geração, da mesma forma que está apresentada na **Nota Explicativa 32** de “Informações por Segmento” das demonstrações financeiras do 4T22.

No segmento de Geração, diferentemente do segmento de Transmissão, os efeitos da adoção do ICPC 01 e CPC 47 nos números societários não trazem efeitos em relação aos números regulatórios e o CPC 06 – R2 não traz impacto material quando comparado aos números regulatórios. Para verificar as diferenças relacionadas ao CPC 06 – R2 vide “Anexo 03 – IFRS x Regulatório”. Dessa forma, a análise Regulatória é basicamente a mesma do desempenho demonstrado pelos números Societários.

Principais Indicadores "SOCIETÁRIO (IFRS)"								
R\$ MM	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%	
Receita Líquida	162,6	177,0	219,0	(19,2%)	661,5	773,7	(14,5%)	
Custos Operacionais	(39,4)	(43,0)	30,3	-	(153,3)	(57,0)	169,0%	
Depreciação / Amortização	(34,4)	(35,5)	(33,7)	5,2%	(138,0)	(130,6)	5,7%	
Compra de Energia	(16,9)	(12,3)	(30,1)	(59,3%)	(48,7)	(178,7)	(72,8%)	
Despesas Operacionais	(10,5)	(9,7)	(10,0)	(3,4%)	(14,2)	(27,7)	(48,7%)	
EBITDA (CVM 527)	95,7	112,1	209,2	(46,4%)	445,2	510,3	(12,8%)	
Margem EBITDA	58,9%	63,3%	95,5%	(32,2 p.p)	67,3%	66,0%	1,3 p.p	
Resultado Financeiro	(58,9)	(46,2)	(16,4)	180,9%	(176,8)	(194,7)	(9,2%)	
Lucro Líquido / Prejuízo	(10,7)	23,3	113,5	(79,4%)	91,2	128,7	(29,1%)	
Dívida Líquida*	1.788,4	2.064,3	1.409,2	46,5%	2.064,3	1.409,2	46,5%	
Dívida Líquida / EBITDA**	3,3	4,6	2,8		4,6	2,8		

*Considera Títulos e Valores Mobiliários do Ativo não Circulante **EBITDA Anualizado

Receita Líquida

Totalizou **R\$ 177,0 mm** no 4T22, ante os **R\$ 219,0 mm** apurados no 4T21. Abaixo seguem as principais variações:

- (a) (-) R\$ 28,6 mm na UHE Ferreira Gomes
- (b) (-) R\$ 6,8 mm na PCH Lavrinhas;
- (c) (-) R\$ 6,8 mm na PCH Queluz;
- (d) (-) R\$ 6,6 mm na PCH Verde 8;
- (e) (+)R\$ 5,3 mm na UHE La Virgen

Segue abaixo as principais variações no faturamento:

Faturamento	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado					
	4T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor		
Contrato Bilateral ACR											237.808	142,13	33.799				157.942	389,58	61.531	395.750	240,88	95.330		
Contrato Bilateral ACL		23.184	488,70	11.330	23.184	488,70	11.330				88.099	242,44	21.359	49.453	394,86	19.527	34.882	314,92	10.985	218.802	340,63	74.531		
Comercialização		37.128	153,39	5.695	37.128	153,39	5.695	71.352	122,87	8.767										145.608	138,44	20.157		
Partes Relacionadas								223	78,92	18										223	78,92	18		
CCEE/Ajustes				38			55			122			448									413	1.076	
Impostos																								
Total				17.063			17.080			8.907			55.606		19.527					72.928			191.111	
Faturamento	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado					
4T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR										238.252	128,46	30.605				244.655	225,99	55.290	482.907	177,87	85.895			
Contrato Bilateral ACL		23.184	426,42	9.886	23.184	426,42	9.886			88.099	220,26	19.405	92.567	153,32	14.192	28.621	336,33	9.626	255.655	246,41	62.995			
Comercialização		57.568	192,99	11.110	57.848	192,53	11.137	73.706	195,04	14.376	6.175	249,16	1.539					2.536	195.298	208,39	40.698			
Partes Relacionadas		2.232	309,70	691	2.232	309,70	691	2.232	309,70	691	73.800	419,51	30.960					0	80.496	410,38	33.034			
CCEE/Ajustes				1.467			1.418			1.064			4.644					3.297						11.890
Impostos																		0						
Total				23.155			23.133			16.131			87.152		14.192			70.749						234.512
Variações				(6.092)			(6.053)			(7.224)			(31.546)		5.335			2.179						(43.401)



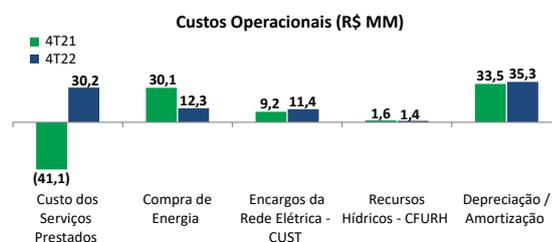
Segue abaixo abertura do Faturamento das geradoras:

Faturamento Geradoras / Comercialização	Energia Faturada (MWh)	Preço Médio (R\$/MWh)	Receita Bruta (R\$ milhões)
1. Longo Prazo - Faturamento de Contratos Bilaterais	760.383	249,92	190,0
1.1 ACR	395.750	240,88	95,3
1.2 ACL	218.802	340,63	74,5
1.3 ACL - Comercialização	145.831	138,34	20,2
2. SPOT / CCEE – Sazonalização			1,1
3. TOTAL GERAÇÃO BRUTO			191,1
4. COMERCIALIZAÇÃO ALUPAR/ACE			14,2
5. TOTAL GERAÇÃO / COMERCIALIZAÇÃO			205,3
6. ELIMINAÇÕES			(22,7)
7. GERAÇÃO CONSOLIDADO			182,5

Custo do Serviço

Totalizou R\$ 90,5 mm no 4T22, ante R\$ 33,3 mm registrados no 4T21, sendo as principais variações:

(i) o aumento de R\$ 71,3 mm na linha **Custo dos Serviços Prestados**, que registrou uma despesa de R\$ 30,2 mm neste trimestre frente a um saldo positivo de R\$ 41,1 mm registrado no 4T21. Este saldo positivo, não recorrente, registrado no 4T21 é resultante do reconhecimento dos direitos de extensão das Outorgas, em razão da assinatura dos Termos de Aceitação, conforme as Resoluções Homologatórias nº 2.919 e nº 2.932 que homologaram os prazo de extensão das outorgas das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE. Segue abaixo a abertura do reconhecimento financeiro por usina:



EXTENSÃO OUTORGAS					
Ativo	Assinatura Contrato / Autorização	Resolução Homologatória	Extensão (nº dias)	Final Concessão	Impacto Financeiro Direito de Extensão
Queluz	07/04/2004	nº 2.919	1.467	13/04/2038	R\$ 5,6 mm
Lavrinhas	07/04/2004	nº 2.919	1.468	14/04/2038	R\$ 7,0 mm
Verde 08	24/10/2012	nº 2.919	161	23/11/2044	R\$ 0,7 mm
Foz do Rio Claro	15/08/2006	nº 2.932	1.953	20/12/2046	R\$ 18,9 mm
Ijuí	15/08/2006	nº 2.932	1.648	18/02/2046	R\$ 13,1 mm
Ferreira Gomes	09/11/2010	nº 2.932	584	16/06/2047	R\$ 17,4 mm
Total					R\$ 62,8 mm

(ii) redução de R\$ 17,9 mm na **Compra de Energia**. Segue abaixo as principais variações:

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			Demais Geradoras			Geração Combinado		
	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
4T22															
Comercialização	(23.928)	106,57	(2.550)	(26.160)	102,16	(2.672)	(45.576)	62,69	(2.857)	(19.152)	(1.053)	(114.816)	79,54	(9.132)	
Partes Relacionadas										(24.172)	(1.346)	(24.172)	55,70	(1.346)	
CCEE/ Ajustes			(95)			(149)			(58)		(2.445)			(2.747)	
Impostos			234,9			245,97			260		224			965	
Total			(2.410)			(2.575)			(2.656)		(4.620)			(12.261)	
4T21															
Comercialização	(45.264)	197,17	(8.925)	(45.264)	197,17	(8.925)	(39.744)	191,01	(7.592)	(6.101)	(945)	(136.373)	193,48	(26.386)	
Partes Relacionadas										(9.413)	(1.404)	(9.413)	149,11	(1.404)	
CCEE/ Ajustes			(80)			(109)			(96)		(1.722)			(2.008)	
Impostos									638		(971)			(333)	
Total			(9.005)			(9.034)			(7.049)		(5.042)			(30.130)	
Variações			6.596			6.459			4.393		421			17.870	



Despesas Operacionais

Totalizaram **R\$ 9,9 mm** no 4T22, ante os **R\$ 10,3 mm** apurados no 4T21. Esta variação deve-se principalmente a:

(-) **R\$ 1,7 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, sendo:

(-) R\$ 3,2 mm na UHE La Virgen, dado que as despesas com pessoal e Custos dos Serviços Prestados eram agrupadas nesta rubrica até o 2T22. Dessa forma, foi contabilizado um saldo de **R\$ 2,0 mm** no 4T21, referente a essas duas contas contábeis.

(+) R\$ 1,0 mm na UHE Ferreira Gomes, em função de despesas com honorários advocatícios.

(+) **R\$ 2,0 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, principalmente por:

(+) R\$ 0,9 mm na PCH Verde 08 resultante de aumento de quadro;

(+) R\$ 0,7 mm na UHE La Virgen dado que as despesas com pessoal até o 2T22 eram contabilizadas agrupadas na conta Administrativas e Gerais, ou seja, essa conta não apresentou saldo no 4T21 apresentando saldo no 4T22.

(+) **R\$ 0,6 mm** em **Outras Despesas / Outras Receitas**, principalmente pelo aumento de **R\$ 0,7 mm** na linha **Outras Receitas**, sendo:

(+) R\$ 1,4 mm na PCH Morro Azul, resultante de receita de comercialização de 84,7 mil CERs (Créditos de Carbono) apurados entre os anos de 2018 e 2020;

(+) R\$ 0,3 mm na UHE La Virgen referente ao valor residual de ressarcimento pela seguradora, em razão do sinistro ocorrido na implantação do projeto referente a lucros cessantes e a danos no túnel de adução;

(-) R\$ 1,1 mm na UHE Ferreira Gomes, dado que no 4T21 foi contabilizada uma receita não recorrente, referente ao recebimento de multa rescisória por encerramento de contrato.



EBITDA

No 4T22, o EBITDA totalizou R\$ 112,1 mm, ante os R\$ 209,2 mm registrados no 4T21.

O EBITDA foi impactado principalmente pela:

(a) redução de R\$ 43,4 mm na **Receita Bruta**, conforme abaixo:

Faturamento	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado		
4T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR										237.808	142,13	33.799				157.942	389,58	61.531	395.750	240,88	95.330
Contrato Bilateral ACL	23.184	488,70	11.330	23.184	488,70	11.330				88.099	242,44	21.359	49.453	394,86	19.527	34.882	314,92	10.985	218.802	340,63	74.531
Comercialização	37.128	153,39	5.695	37.128	153,39	5.695	71.352	122,87	8.767										145.608	138,44	20.157
Partes Relacionadas							223	78,92	18										223	78,92	18
CCEE/Ajustes			38			55			122			448						413			1.076
Impostos																					
Total			17.063			17.080			8.907			55.606			19.527			72.928			191.111

Faturamento	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado		
4T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR										238.252	128,46	30.605				244.655	225,99	55.290	482.907	177,87	85.895
Contrato Bilateral ACL	23.184	426,42	9.886	23.184	426,42	9.886				88.099	220,26	19.405	92.567	153,32	14.192	28.621	336,33	9.626	255.655	246,41	62.995
Comercialização	57.568	192,99	11.110	57.848	192,53	11.137	73.706	195,04	14.376			6.175	249,16	1.539				2.536	195.298	208,39	40.698
Partes Relacionadas	2.232	309,70	691	2.232	309,70	691	2.232	309,70	691	73.800	419,51	30.960						0	80.496	410,38	33.034
CCEE/Ajustes			1.467			1.418			1.064			4.644						3.297			11.890
Impostos																					0
Total			23.155			23.133			16.131			87.152			14.192			70.749			234.512
Variáveis			(6.092)			(6.053)			(7.224)			(31.546)			5.335			2.179			(43.401)

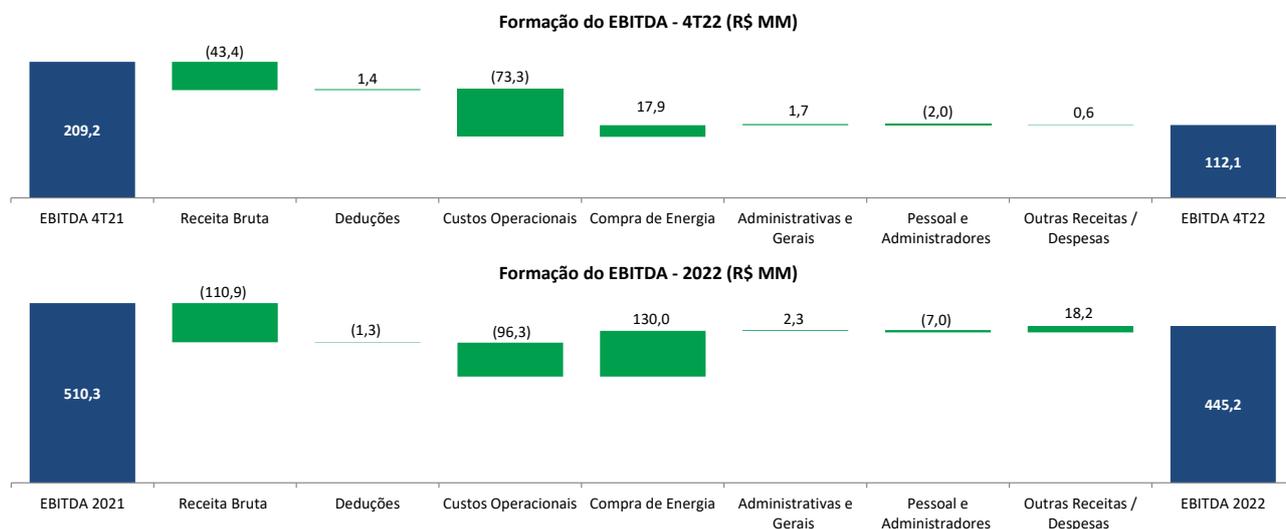
(b) aumento de R\$ 73,3 mm nos **Custos Operacionais** e de R\$ 2,0 mm nas despesas de **Pessoal e Administradores**, conforme detalhado anteriormente nas seções “Custo do Serviço” e “Despesas Operacionais”;

(c) redução de R\$ 17,9 mm na **Compra de Energia**, conforme abertura abaixo:

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			Demais Geradoras			Geração Combinado		
4T22	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
Comercialização	23.928	(106,57)	(2.550)	26.160	(102,16)	(2.672)	45.576	(62,69)	(2.857)	5.952		(1.053)	101.616	-89,87	(9.132)
Partes Relacionadas													24.172	(1.346)	(2.747)
CCEE/ Ajustes			(95)			(149)			(58)			(2.445)			
Impostos			234,9			245,97			260			224			965
Total			(2.410)			(2.575)			(2.656)			(4.620)			(12.261)

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			Demais Geradoras			Geração Combinado		
4T21	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
Comercialização	(45.264)	197,17	(8.925)	(45.264)	197,17	(8.925)	(39.744)	191,01	(7.592)	(6.101)		(945)	(136.373)	193,48	(26.386)
Partes Relacionadas													(9.413)	(1.404)	(1.404)
CCEE/ Ajustes			(80)			(109)			(96)			(1.722)			(2.008)
Impostos									638			(971)			(333)
Total			(9.005)			(9.034)			(7.049)			(5.042)			(30.130)
Variáveis			6.596			6.459			4.393			421			17.870

Segue abaixo a formação do EBITDA:





Lucro Líquido

No 4T22, o segmento de geração registrou um lucro de **R\$ 23,3 mm**, ante o lucro de **R\$ 113,5 mm** registrado no 4T21.

Este resultado é explicado:

(a) redução de **R\$ 97,1 mm** no **EBITDA**, conforme explicado na seção “EBITDA” anteriormente.

(b) aumento de **R\$ 29,8 mm** no **Resultado Financeiro**, sendo:

(i) redução de **R\$ 19,6 mm** nas receitas financeiras, principalmente pela:

(-) **R\$ 17,9 mm** nas PCHs Queluz e Lavrinhas, dado que no 4T21 foi contabilizada uma receita não recorrente de **R\$ 18,3 mm** referente a juros / atualização monetária sobre as contas a receber de clientes, relativos ao saldo de faturas em aberto.

(ii) crescimento de **R\$ 10,2 mm** nas despesas financeiras, principalmente pelo:

(+) **R\$ 7,9 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% e;

(+) **R\$ 14,4 mm** na UHE La Virgen, sendo: (i) **R\$ 8,3 mm** decorrentes do pagamento de Comissões sobre Aval para a Alupar – Holding; (ii) **R\$ 8,6 mm** de encargos e variações monetárias, em razão da substituição do empréstimo no 3T22 e; (iii) em contrapartida, foi contabilizada uma redução de **R\$ 2,5 mm** pela variação cambial;

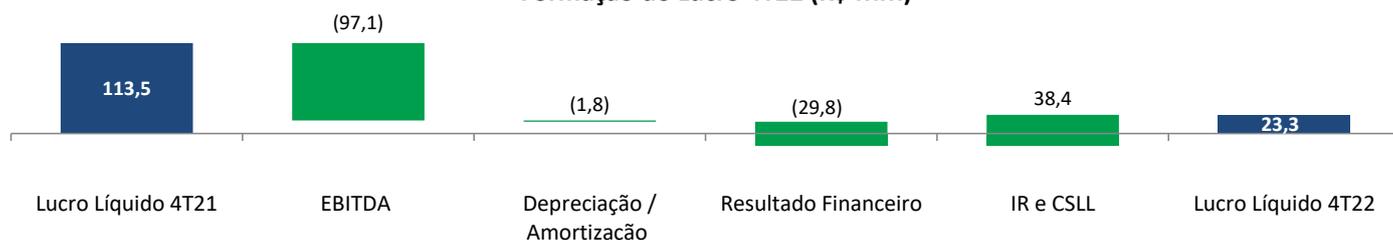
(-) **R\$ 8,1 mm** na UHE Ferreira Gomes e redução de **R\$ 3,3 mm** na PCH Verde 08 em razão da redução no Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 1,63% no acumulado do 4T22, ante os 2,96% registrados no acumulado do 4T21.

(c) redução de **R\$ 38,4 mm** no **IRPJ/CSLL**, conforme detalhado abaixo:

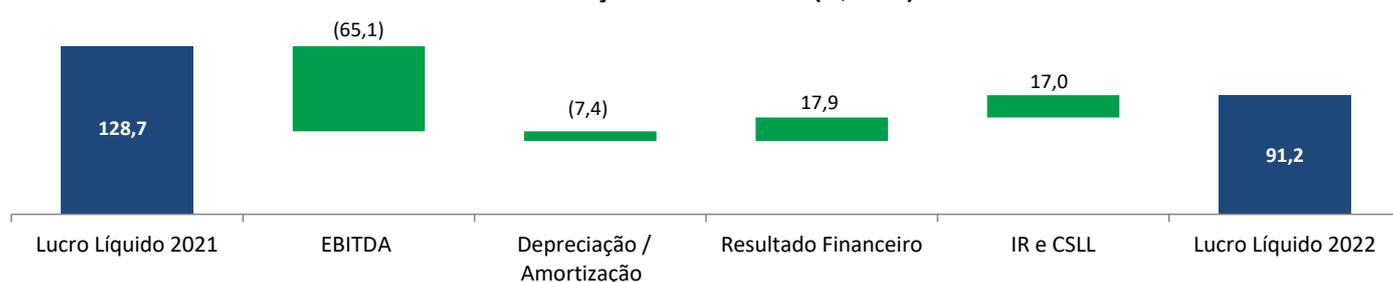
Geradoras									
IR / CSLL	FRC	FGE	Queluz	Lavrinhas	La Virgen	Risaralda	Demais Geradoras	Total	
4T22	(2,7)	1,6	2,7	2,5	2,5	(0,9)	1,3	7,0	
4T21	10,2	11,6	9,6	9,6	1,5	0,8	2,1	45,5	
Variações	(12,9)	(10,1)	(6,8)	(7,2)	1,0	(1,7)	(0,7)	(38,4)	

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 4T22 (R\$ MM)



Formação do Lucro 2022 (R\$ MM)

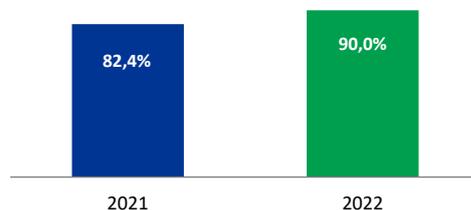


Indicadores Operacionais – Geração

A disponibilidade inferior a 100% é resultado dos desligamentos para manutenções preventivas anuais dos equipamentos e manutenções contratuais programadas com o fornecedor.

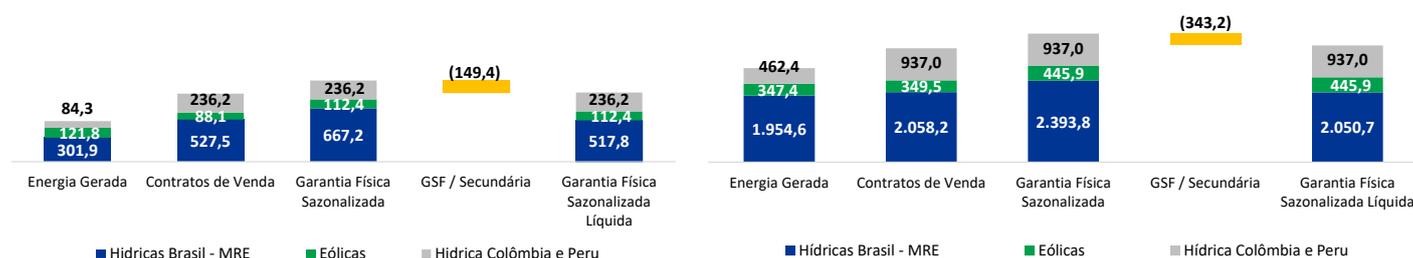
O balanço energético da Companhia abaixo demonstra o impacto do GSF de 149,4 GWh no 4T22, além de uma exposição negativa na CCEE de 9,8 GWh, devido à estratégia de sazonalização adotada pela Companhia.

Disponibilidade Geradoras Considerando paradas programadas



Contratos de Venda x Energia Gerada (GWh) 4T22

Contratos de Venda x Energia Gerada (GWh) - 12M22



Nota: considera alocação flat para PCH Morro Azul, UHE La Virgen e para o Complexo Eólico Energia dos Ventos

Comercialização

As **compras** totalizaram **R\$ 19,3 mm** neste trimestre ante os **R\$ 58,4 mm** apurados no 4T21, sendo:

- (i) compra de 39,9 MW da UHE Ferreira Gomes pela comercializadora da Alupar no submercado norte, totalizando R\$ 21,4 mm;
- (ii) compra de 1,3 MW do mercado pela comercializadora da Alupar, totalizando R\$ 0,2 mm;
- (iv) Créditos de PIS/Cofins no montante de R\$ 2,3 mm.

A comercializadora Alupar registrou um **faturamento** de **R\$ 14,1 mm** no 4T22, ante os **R\$ 26,4 mm** registrados no 4T21.

- (i) venda de 20,3 MW no Leilão 009/2021 26º - Leilão de Energia Existente - A-1, totalizando R\$ 9,4 mm, conforme item (i) da seção compras;
- (ii) venda de 9,7 MW para o mercado, totalizando R\$ 3,3 mm, referente a energia comprada, conforme item (i) da seção compras;
- (iii) venda para a UHE Ferreira Gomes de 10,9 MW, totalizando R\$ 1,3 mm, conforme itens (i) e (ii) da seção compras.

Eliminações

No 4T22 as eliminações entre operações “intercompany” totalizaram **R\$ 22,7 milhões**, conforme detalhado abaixo:

Empresas		Valores (Milhões de R\$)
Alupar	↔	Ferreira Gomes 1,3
Ferreira Gomes	↔	Alupar 21,4
Total		22,7



Consolidação de Resultado – Geração

	Trimestre findo em 31/12/2022				Período findo em 31/12/2022					
	Geração Combinado	Comercialização	AF Energia	Eliminações Intercompany	Geração Consolidado	Geração Combinado	Comercialização	AF Energia	Eliminações Intercompany	Geração Consolidado
Receita operacional bruta	191.112	14.159	2.661	(25.384)	182.548	714.700	74.525	10.526	(104.393)	695.358
Suprimento de Energia	191.112	14.159	-	(22.723)	182.548	714.700	74.525	-	(93.867)	695.358
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	2.661	(2.661)	-	-	-	10.526	(10.526)	-
Deduções da receita operacional bruta	(14.085)	(13.365)	(352)	-	(27.802)	(53.249)	(18.949)	(1.395)	-	(73.593)
PIS	(2.268)	(1.489)	(44)	-	(3.801)	(8.565)	(2.485)	(174)	-	(11.224)
COFINS	(10.447)	(5.596)	(202)	-	(16.245)	(39.461)	(10.184)	(800)	-	(50.445)
ICMS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ISS	-	(6.280)	(106)	-	(6.386)	-	(6.280)	(421)	-	(6.701)
IVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(358)	-	-	-	(358)	(1.325)	-	-	-	(1.325)
Fundo nacional de des. científico e tecnológico - FNDCT	(358)	-	-	-	(358)	(1.325)	-	-	-	(1.325)
Ministério de minas e energia - MME	(177)	-	-	-	(177)	(661)	-	-	-	(661)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(477)	-	-	-	(477)	(1.912)	-	-	-	(1.912)
Receita operacional líquida	177.027	794	2.309	(25.384)	154.746	661.451	55.576	9.131	(104.393)	621.765
Despesas operacionais	(90.523)	(19.654)	(2.384)	25.384	(87.177)	(338.976)	(88.760)	(6.461)	104.393	(329.804)
Compra de Energia	(12.261)	(19.291)	-	22.723	(8.829)	(48.684)	(87.664)	-	93.867	(42.481)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(11.392)	-	-	-	(11.392)	(40.543)	-	-	-	(40.543)
Comp. fin. pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(1.388)	-	-	-	(1.388)	(9.577)	-	-	-	(9.577)
Custo dos serviços prestados	(30.222)	(363)	(2.339)	2.661	(30.263)	(103.184)	(1.096)	(6.289)	10.526	(100.043)
Depreciação/Amortização	(35.142)	-	(45)	-	(35.187)	(136.520)	-	(172)	-	(136.692)
Utilização do Bem Público - UBP	(118)	-	-	-	(118)	(468)	-	-	-	(468)
Lucro bruto	86.504	(18.860)	(75)	-	67.569	322.475	(33.184)	2.670	-	291.961
Despesas e receitas operacionais	(9.937)	-	-	-	(9.937)	(15.229)	-	-	-	(15.229)
Administrativas e gerais	(5.812)	-	-	-	(5.812)	(19.324)	-	-	-	(19.324)
Depreciação / Amortização	(242)	-	-	-	(242)	(1.000)	-	-	-	(1.000)
Pessoal	(5.801)	-	-	-	(5.801)	(16.474)	-	-	-	(16.474)
Resultado de Equivalência Patrimonial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	2.056	-	-	-	2.056	21.707	-	-	-	21.707
Outras despesas	(138)	-	-	-	(138)	(138)	-	-	-	(138)
EBIT	76.567	(18.860)	(75)	-	57.632	307.246	(33.184)	2.670	-	276.732
Depreciação / Amortização	(35.502)	-	(45)	-	(35.547)	(137.988)	-	(172)	-	(138.160)
EBITDA	112.069	(18.860)	(30)	-	93.179	445.234	(33.184)	2.842	-	414.892
Despesa Financeira	(59.649)	(4)	(71)	7.893	(51.831)	(253.765)	(12)	(341)	10.035	(244.083)
Encargos de dívidas	(61.145)	-	(71)	-	(61.216)	(247.766)	-	(334)	-	(248.100)
Variações cambiais	11.998	-	-	-	11.998	14.156	-	-	-	14.156
Outras	(10.502)	(4)	-	7.893	(2.613)	(20.155)	(12)	(7)	10.035	(10.139)
Receitas financeiras	13.445	193	302	(63)	13.877	76.941	697	1.066	(2.205)	76.499
Receitas de aplicações financeiras	13.353	193	235	(63)	13.781	71.469	697	747	(2.205)	72.913
Outras	92	-	67	-	96	5.472	-	319	-	3.586
EBT	30.363	(18.671)	156	7.830	19.678	130.422	(32.499)	3.395	7.830	109.148
IR / CSLL	(7.017)	(24)	893	-	(6.148)	(39.250)	(103)	277	-	(39.076)
Imposto de renda	(5.813)	(16)	(149)	-	(5.978)	(29.554)	(69)	(594)	-	(30.217)
Contribuição social	(3.174)	(8)	(57)	-	(3.239)	(11.049)	(34)	(228)	-	(11.311)
Imposto de renda diferido	1.056	-	771	-	1.827	(1.068)	-	771	-	(297)
CSLL diferido	914	-	328	-	1.242	2.421	-	328	-	2.749
Lucro líquido Consolidado - Geradoras + Comercialização + Serviço	23.346	(18.695)	1.049	7.830	13.530	91.172	(32.602)	3.672	7.830	70.072
Lucro líquido Consolidado - Geradoras					23.346					91.172
Participação de não controladores					(3.226)					(17.119)
Lucro líquido Alupar - Geradoras					20.120					74.053
Lucro líquido Alupar					2.474					45.123



Projetos em Construção:

Geradoras	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Investimento Previsto (Milhões)	Investimento Realizado (Milhões)	Entrada em Operação (Regulatório)	Entrada em Operação (Previsão Gerencial)
Antônio Dias	23,0	11,4	- (1)	R\$ 12,4	-	-
Agreste Potiguar						
São João (EAP I)	25,2	14,1	R\$ 174,5(2)	R\$ 158,8	2023	2023
Santa Régia (EAP II)	37,8	21,7	R\$ 271,0(2)	R\$ 264,7	2023	2023
UFV Pitombeira	61,7	14,9	R\$ 215,0	R\$ 178,9	2023	2023

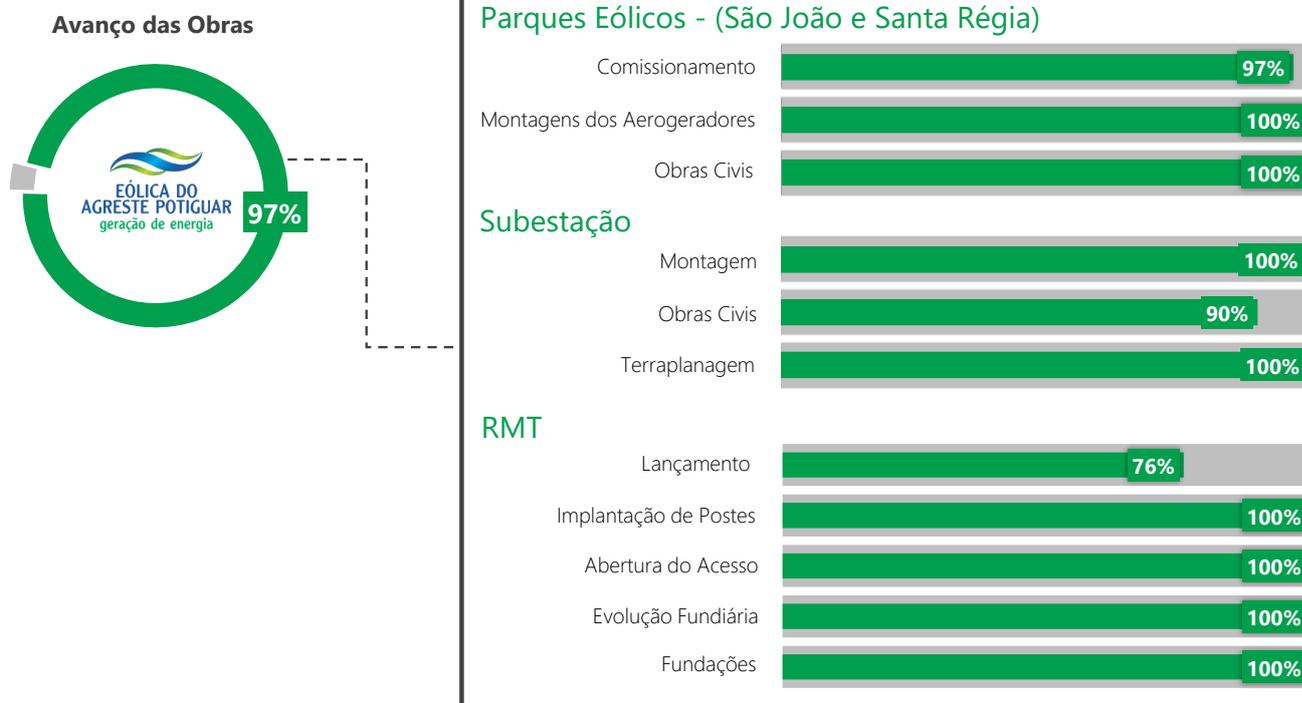
(1) Projeto "on hold" – investimento em revisão.

(2) Valores contemplam o capex da conexão (R\$ 95 mm) para possível expansão do complexo.

Antônio Dias: É uma SPE constituída para o desenvolvimento e implantação da PCH Antônio Dias, localizada no município de Antônio Dias, no Estado de Minas Gerais, com capacidade instalada de 23,0 MW e garantia física de 11,4 MW. Ressaltamos que a construção desse projeto ainda não foi iniciada.

Agreste Potiguar: O cluster Agreste Potiguar foi constituído para a implantação de sete parques eólicos no estado do Rio Grande do Norte, no município de Jandaira, totalizando 214,2 MW de capacidade instalada. Os sete parques já receberam as licenças de instalação e dois deles - AW São João e AW Santa Regia, já receberam a Outorga da ANEEL. O início da execução das obras aconteceu no 3T21.

Abaixo seguem os principais marcos do Projeto:



UFV Pitombeira: A Ufv Pitombeira foi constituída para a implantação de uma usina fotovoltaica no estado do Ceará, no município de Aracati, totalizando 61,68 MWp / 47,25MWac de capacidade instalada. A Ufv será implantada na mesma área do parque Eólico Energia dos Ventos IV (EOL Pitombeira). No 4T22, foi emitida a ordem de serviço para início das obras, além disso, foi concluído o processo de habilitação do REIDI e iniciado o processo de desembaraços dos equipamentos importados da usina fotovoltaica.



Análise do Resultado Consolidado

Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 732,3 mm no 4T22, ante os R\$ 1.127,9 mm registrados no mesmo período do ano passado.

	Receita Líquida (R\$ MM)				2022	2021	Var.%
	3T22	4T22	4T21	Var.%			
Receita de Operação e Manutenção	151,2	150,3	113,6	32,3%	566,6	431,6	31,3%
Receita de Infraestrutura	28,4	64,5	90,9	(29,1%)	250,5	1.032,9	(75,8%)
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	376,4	430,0	881,6	(51,2%)	2.737,5	3.541,0	(22,7%)
Receita de Suprimento de Energia	167,2	182,5	207,0	(11,8%)	695,4	797,6	(12,8%)
Receita Bruta – IFRS	723,1	827,4	1.293,1	(36,0%)	4.250,0	5.803,2	(26,8%)
Deduções	70,5	95,1	165,2	(42,4%)	416,3	569,0	(26,8%)
Receita Líquida IFRS	652,7	732,3	1.127,9	(35,1%)	3.833,7	5.234,2	(26,8%)

(a) redução de R\$ 441,3 mm no faturamento das transmissoras, principalmente pela:

(i) redução de R\$ 26,4 mm na Receita de Infraestrutura, conforme abaixo:

Receita de Infraestrutura	Transmissoras				Total
	ESTE	TSM	ELTE	Demais Transmissoras	
4T22	-	-	56,2	8,3	64,5
4T21	2,0	83,8	5,2	(0,1)	90,9
Variações	(2,0)	(83,8)	51,0	8,4	(26,4)

(ii) redução de R\$ 451,6 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, que totalizou R\$ 430,0 mm no 4T22, ante os R\$ 881,6 mm registrados no 4T21.

Esta variação decorre principalmente da queda na correção monetária dos ativos contratuais, em razão das variações dos índices de inflação, conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"): 4T22: -1,09% (4T21: 1,54%)
- Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"): 4T22: 1,63% (4T21: 2,96%)

(b) redução de R\$ 24,5 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
4T22												
Contrato Bilateral ACR	395.750	240,88	95.330	44.805	210,00	9.409				440.555	237,74	104.739
Contrato Bilateral ACL	218.802	340,63	74.531				(88.099)	242,44	(21.359)	130.703	406,82	53.172
Comercialização	145.608	138,44	20.157	21.679	153,11	3.319				167.287	140,34	23.477
Partes Relacionadas	223	78,92	18	24.171	55,69	1.346	(24.394)	55,90	(1.364)	-	-	-
CCEE/Ajustes			1.076			85						1.161
Total			191.111			14.159			(22.722)			182.548
4T21												
Contrato Bilateral ACR	482.907	177,87	85.895							482.907	177,87	85.895
Contrato Bilateral ACL	255.655	246,41	62.995				(88.099)	220,27	(19.405)	167.556	260,15	43.590
Comercialização	195.298	208,39	40.698	200.225	123,39	24.706				395.523	165,36	65.404
Partes Relacionadas	80.496	410,38	33.034	9.413	149,05	1.403	(89.909)	383,02	(34.437)	-	-	0
CCEE/Ajustes			11.890			242						12.132
Total			234.512			26.351			(53.843)			207.020
Variações			(43.401)			(12.192)			31.120			(24.472)

*Para maiores informações, verificar as seções "Receita Líquida" e "Comercialização" no segmento de "Geração – Societário (IFRS)".



Custos dos Serviços - IFRS

No 4T22, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 197,5 mm**, 42,0% inferior aos **R\$ 340,6 mm** apurados no 4T21. Segue abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) redução de **R\$ 204,4 mm** nos **Custos de Infraestrutura**. Abaixo as principais variações:

Transmissoras						
Custo de Infraestrutura	TCC	TSM	ESTE	ELTE	Demais Transmissoras	Total
4T22	-	-	(0,0)	58,1	3,0	61,2
4T21	1,9	195,5	61,1	6,6	0,4	265,5
Variações	(1,9)	(195,5)	(61,1)	51,5	2,7	(204,4)

(b) redução de **R\$ 25,9 mm** na **Energia Comprada para Revenda**, conforme tabela abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	4T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(114.816)	79,54	(9.132)	(2.976)	55,78	(166)					(117.792)	78,94	(9.298)
CCEE/Ajustes			(2.747)			(21)							(2.768)
Partes Relacionadas	(24.172)	55,70	(1.346)	(88.322)	242,03	(21.377)	112.493	202,00	22.723				
Impostos			965			2.272							3.237
Total			(12.261)			(19.292)			22.723				(8.829)

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	4T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(136.373)	193,48	(26.386)	(44.160)	207,00	(9.141)					(180.533)	196,79	(35.527)
CCEE/Ajustes			(2.008)										(2.008)
Partes Relacionadas	(9.413)	149,11	(1.404)	(168.595)	311,03	(52.438)	(178.008)	(302,48)	53.843		(356.016)		2
Reclassificação													-
Impostos			(333)			3.136							2.803
Total			(30.130)			(58.443)			53.843				(34.730)
Variações			17.870			39.151			(31.120)				25.901

(c) aumento de **R\$ 83,6 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, principalmente pelo:

(+) **R\$ 71,3 mm** no segmento de geração, que registrou uma despesa de **R\$ 30,2 mm** neste trimestre frente a um saldo positivo de **R\$ 41,1 mm** registrado no 4T21. Este saldo positivo, não recorrente, registrado no 4T21 é resultante do reconhecimento dos direitos de extensão das Outorgas, em razão da assinatura dos Termos de Aceitação, conforme as Resoluções Homologatórias nº 2.919 e nº 2.932 que homologaram os prazo de extensão das outorgas das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE. Segue abaixo a abertura do reconhecimento financeiro por usina:

EXTENSÃO OUTORGAS					
Ativo	Assinatura Contrato / Autorização	Resolução Homologatória	Extensão (nº dias)	Final Concessão	Impacto Financeiro Direito de Extensão
Queluz	07/04/2004	nº 2.919	1.467	13/04/2038	R\$ 5,6 mm
Lavrinhas	07/04/2004	nº 2.919	1.468	14/04/2038	R\$ 7,0 mm
Verde 08	24/10/2012	nº 2.919	161	23/11/2044	R\$ 0,7 mm
Foz do Rio Claro	15/08/2006	nº 2.932	1.953	20/12/2046	R\$ 18,9 mm
Ijuí	15/08/2006	nº 2.932	1.648	18/02/2046	R\$ 13,1 mm
Ferreira Gomes	09/11/2010	nº 2.932	584	16/06/2047	R\$ 17,4 mm
Total					R\$ 62,8 mm

(+) **R\$ 10,9 mm** no segmento de transmissão, sendo:

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

(+) R\$ 5,8 mm nas transmissoras ETSE, EATE, ETEP, EBTE, STC e ERTE decorrente principalmente do dissídio coletivo de 10,07% registrado no 3T22.



Segue abaixo a abertura dos Custos:

Custo dos Serviços R\$ (MM)							
Custo dos Serviços	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Custo dos Serviços Prestados	66,5	78,3	(5,3)	-	255,2	141,9	79,8%
Energia Comprada para Revenda	14,2	8,8	34,7	(74,6%)	42,5	146,2	(70,9%)
Encargos da Rede Elétrica - CUST	10,7	11,4	9,2	23,7%	40,5	34,6	17,2%
Recursos Hídricos - CFURH	2,3	1,4	1,6	(14,7%)	9,6	9,1	4,8%
Custo de Infraestrutura	37,7	61,2	265,5	(77,0%)	203,1	933,3	(78,2%)
Depreciação / Amortização	35,3	36,4	34,8	4,7%	141,7	134,5	5,4%
Total	166,7	197,5	340,6	(42,0%)	692,7	1.399,6	(50,5%)

Despesas Operacionais - IFRS

No 4T22, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 49,0 mm**, ante os **R\$ 44,5 mm** apurados no 4T21.

Esta variação de **R\$ 4,4 mm** neste grupo de contas deve-se à:

(a) redução de **R\$ 6,2 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, sendo os principais impactos:

- (-) R\$ 2,5 mm na Alupar - Holding, dado que no 4T21 ocorreu a baixa contábil de projetos de geração que foram descontinuados;
- (-) R\$ 3,4 mm nas transmissoras EBTE, Transleste, Transudeste e Transirapé dado que no 4T21 houveram despesas não recorrentes com provisões de honorários advocatícios.

(b) aumento de **R\$ 4,6 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, sendo:

- (+) R\$ 0,9 mm na Alupar – Holding resultante de aumento de quadro e constituição do Conselho Fiscal;
- (+) R\$ 0,9 mm na PCH Verde 08 resultante de aumento de quadro;
- (+) R\$ 1,5 mm em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;
- (+) R\$ 0,7 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 4T21 apresentando saldo no 4T22.

(c) aumento de **R\$ 6,8 mm** na conta **Outros**, principalmente em razão do crescimento de R\$ 7,4 mm na transmissora EBTE, decorrente de provisões com indenização fundiária.

Segue abaixo a abertura das Despesas:

Despesas Operacionais R\$ (MM)							
Despesas Operacionais	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Administrativas e Gerais	19,6	17,4	23,6	(26,3%)	59,1	57,3	3,0%
Pessoal e Administradores	20,0	26,1	21,5	21,2%	87,1	71,5	21,8%
Equivalência Patrimonial	(1,9)	(1,6)	(0,5)	-	(6,0)	(5,3)	13,5%
Outros	(3,6)	5,7	(1,1)	-	127,1	(74,1)	-
Depreciação / Amortização	1,5	1,5	1,1	35,2%	7,8	5,1	54,8%
Total	35,6	49,0	44,5	10,0%	275,1	54,6	-



EBITDA - IFRS

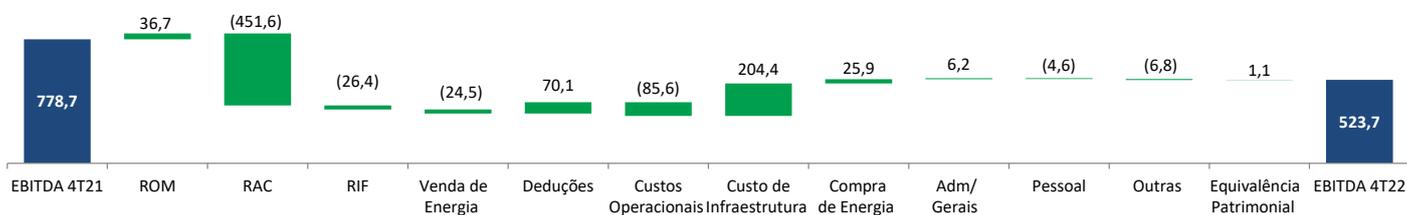
No 4T22 o EBITDA totalizou R\$ 523,7 mm, ante os R\$ 778,7 mm registrados no 4T21.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

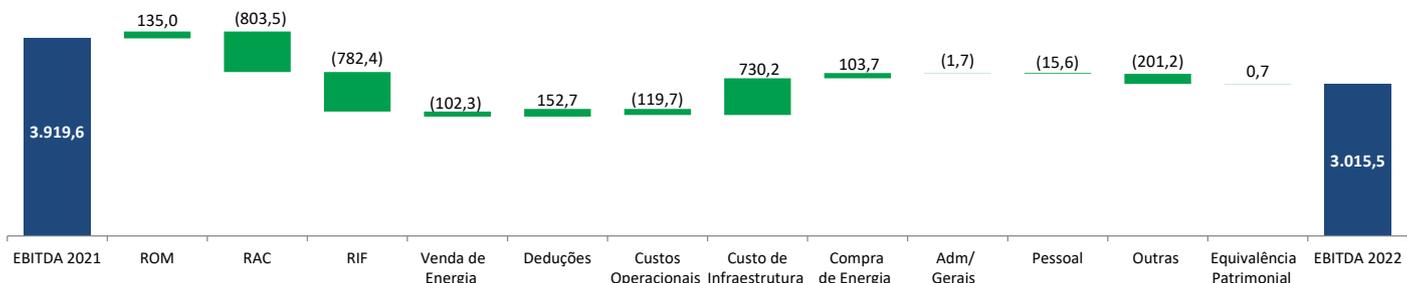
EBITDA - IFRS (R\$ MM)							
	3T22	4T22	4T21	Var. %	2022	2021	Var. %
Receita Líquida - IFRS	652,7	732,3	1.127,9	(35,1%)	3.833,7	5.234,2	(26,8%)
Custos Operacionais	(79,6)	(91,1)	(5,5)	-	(305,3)	(185,6)	64,5%
Custo de Infraestrutura	(37,7)	(61,2)	(265,5)	(77,0%)	(203,1)	(933,3)	(78,2%)
Compra de Energia	(14,2)	(8,8)	(34,7)	(74,6%)	(42,5)	(146,2)	(70,9%)
Despesas Operacionais	(36,0)	(49,1)	(44,0)	11,6%	(273,2)	(54,8)	-
Equivalência Patrimonial	1,9	1,6	0,5	-	6,0	5,3	13,5%
EBITDA	487,2	523,7	778,7	(32,7%)	3.015,5	3.919,6	(23,1%)
Margem EBITDA	74,6%	71,5%	69,0%	2,5 p.p	78,7%	74,9%	3,8 p.p
Margem EBITDA Ajustada*	79,2%	78,0%	90,3%	(12,3 p.p)	83,1%	91,1%	(8,0 p.p)

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

Formação do EBITDA 4T22 (R\$ MM)



Formação do EBITDA 2022 (R\$ MM)



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



Resultado Financeiro

Totalizou **R\$ (217,1) mm** no 4T22, ante os **R\$ (216,6) mm** registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada principalmente pela:

(a) aumento de **R\$ 8,9 mm** nas Receitas Financeiras, sendo:

(-) **R\$ 17,9 mm** nas PCHs Queluz e Lavrinhas, dado que no 4T21 foi contabilizada uma receita não recorrente de **R\$ 18,3 mm** referente a juros / atualização monetária sobre as contas a receber de clientes, relativos ao saldo de faturas em aberto.

(+) **R\$ 26,8 mm** nas demais empresas, basicamente pelo aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,20% no acumulado do 4T22, ante o 1,82% no acumulado do 4T21.

(b) aumento de **R\$ 9,5 mm** nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

(+) **R\$ 26,8 mm** em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;

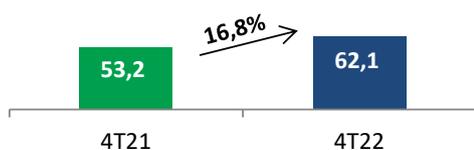
(+) **R\$ 7,9 mm** na UHE Foz do Rio Claro, em razão da 1ª emissão de debêntures, em outubro/21, no montante de R\$ 600,0 mm, ao custo de CDI +1,70%;

(-) **R\$ 25,1 mm** basicamente pela variação dos índices, conforme abaixo:

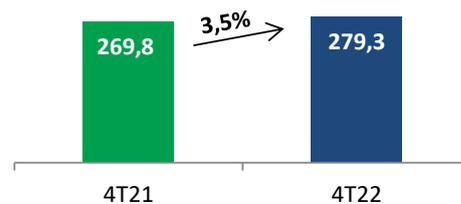
(i) redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que apresentou inflação de 1,63% no acumulado do 4T22, ante os 2,96% registrados no acumulado do 4T21 e;

(ii) aumento da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), que registrou 3,20% no acumulado do 4T22, ante o 1,82% no acumulado do 4T21.

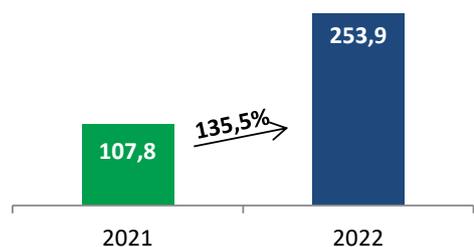
Receita Financeira (R\$ MM)



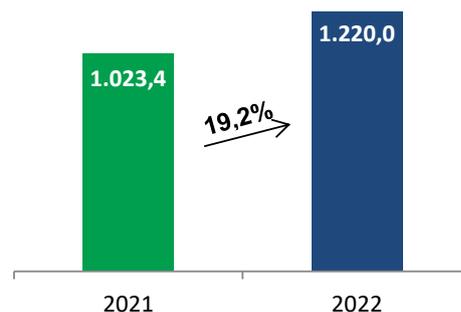
Despesa Financeira (R\$ MM)



Receita Financeira (R\$ MM)



Despesa Financeira (R\$ MM)





Lucro Líquido – IFRS

No 4T22, o lucro líquido totalizou **R\$ 191,8 mm**, ante aos **R\$ 219,3 mm** registrados no 4T21.

Essa variação é resultado:

(a) redução de **R\$ 255,0 mm** no **EBTIDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – IFRS”;

(b) redução de **R\$ 208,0 mm** no **IR/CSLL**, conforme detalhado abaixo:

- Transmissão:**

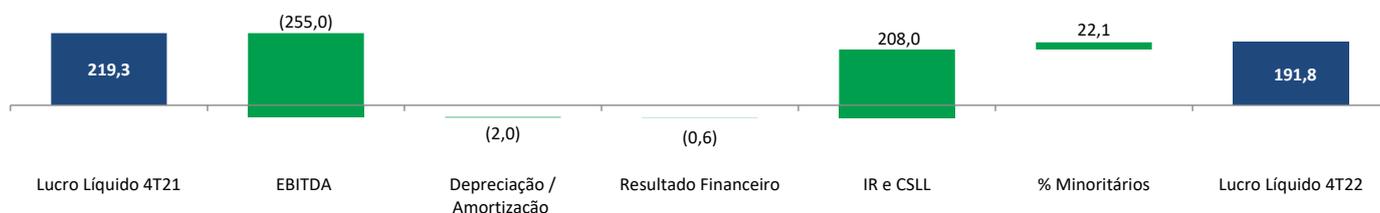
IR / CSLL	Transmissoras								Demais Transmissoras	Total
	TCC	TPE	EBTE	TSM	ETB	EATE	STN	ESTE		
4T22	(41,0)	(10,6)	(16,2)	6,7	(5,3)	7,2	7,8	3,4	17,5	(30,4)
4T21	16,8	26,9	4,1	26,5	11,7	22,9	(8,3)	(13,6)	43,6	130,7
Variações	(57,8)	(37,5)	(20,3)	(19,8)	(17,0)	(15,7)	16,1	17,0	(26,1)	(161,1)

- Geração e Outros:**

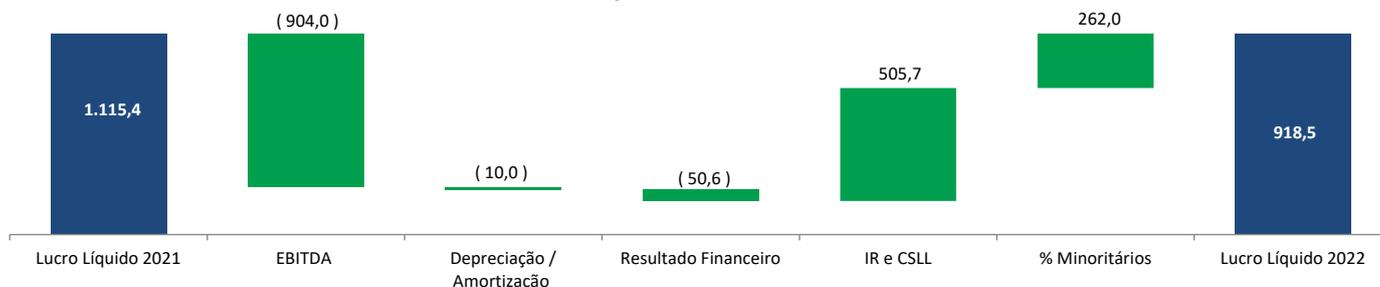
IR / CSLL	Geradoras					Holdings	Serviço	Eliminações	Total
	FRC	FGE	Queluz	Lavrinhas	Demais Geradoras				
4T22	(2,7)	1,6	2,7	2,5	2,9	5,9	(0,9)	(19,8)	(7,8)
4T21	10,2	11,6	9,6	9,6	4,4	(6,7)	0,4	-	39,1
Variações	(12,9)	(10,1)	(6,8)	(7,2)	(1,5)	12,6	(1,3)	(19,8)	(46,9)

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 4T22 (R\$ MM)



Formação do Lucro 2022 (R\$ MM)





Consolidação de Resultado – Societário (IFRS)

	Trimestre findo em 31/12/2022					Período findo em 31/12/2022						
	Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holding Alupar	Holdings Windpar / Transminas / Alupar Peru e Colômbia / Apaete	Eliminações Holding	Consolidado	Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holding Alupar	Holdings Windpar / Transminas / Alupar Peru e Colômbia / Apaete	Eliminações Holding	Consolidado
Receita operacional bruta	644.811	182.548	114.376	-	(114.376)	827.359	3.554.647	695.358	114.376	-	114.376	4.250.005
Receita de Operação e Manutenção	154.147	-	-	-	-	154.147	581.983	-	-	-	-	581.983
Receita de infraestrutura	64.481	-	-	-	-	64.481	250.481	-	-	-	-	250.481
Remuneração do Ativo de Concessão	430.022	-	-	-	-	430.022	2.737.546	-	-	-	-	2.737.546
Suprimento de energia	-	182.548	-	-	-	182.548	-	695.358	-	-	-	695.358
Prestação de serviços	-	-	114.376	-	(114.376)	-	-	-	114.376	-	(114.376)	-
(-) Parcela variável	(3.839)	-	-	-	-	(3.839)	(15.363)	-	-	-	-	(15.363)
Deduções da receita operacional bruta	(67.271)	(27.802)	-	-	(95.073)	(342.704)	(73.593)	-	-	-	-	(416.297)
PIS	(8.291)	(3.801)	-	-	(12.092)	(31.707)	(11.224)	-	-	-	-	(42.931)
COFINS	(38.190)	(16.245)	-	-	(54.435)	(146.013)	(50.445)	-	-	-	-	(196.458)
PIS diferido	(1.244)	-	-	-	(1.244)	(16.306)	-	-	-	-	-	(16.306)
COFINS diferido	(5.699)	-	-	-	(5.699)	(75.094)	-	-	-	-	-	(75.094)
ICMS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ISS	-	(6.386)	-	-	(6.386)	-	(6.701)	-	-	-	-	(6.701)
IVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.338)	-	-	-	(9.338)	(36.194)	-	-	-	-	-	(36.194)
Res. Global de Reversão - RGR diferido	3.716	-	-	-	3.716	(2.495)	-	-	-	-	-	(2.495)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.408)	(358)	-	-	(2.766)	(9.233)	(1.325)	-	-	-	-	(10.558)
FNDCT	(2.408)	(358)	-	-	(2.766)	(9.233)	(1.325)	-	-	-	-	(10.558)
Ministério de minas e energia - MME	(1.204)	(177)	-	-	(1.381)	(4.635)	(661)	-	-	-	-	(5.296)
TFSEE	(2.642)	(477)	-	-	(3.119)	(10.098)	(1.912)	-	-	-	-	(12.010)
TFSEE Diferido	437	-	-	-	437	(1.696)	-	-	-	-	-	(1.696)
Receita operacional líquida	577.540	154.746	114.376	-	(114.376)	732.286	3.211.943	621.765	114.376	-	(114.376)	3.833.708
Custo do serviço	(110.304)	(87.177)	-	-	(197.481)	(362.849)	(329.804)	-	-	-	-	(692.653)
Energia comprada para revenda	-	(8.829)	-	-	(8.829)	-	(42.481)	-	-	-	-	(42.481)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(11.392)	-	-	(11.392)	-	(40.543)	-	-	-	-	(40.543)
CFURH	-	(1.388)	-	-	(1.388)	-	(9.577)	-	-	-	-	(9.577)
Custo dos serviços prestados	(48.045)	(30.263)	-	-	(78.308)	(155.127)	(100.043)	-	-	-	-	(255.170)
Custo de infraestrutura	(61.157)	-	-	-	(61.157)	(203.142)	-	-	-	-	-	(203.142)
Depreciação / Amortização	(1.102)	(35.187)	-	-	(36.289)	(4.580)	(136.692)	-	-	-	-	(141.272)
Utilização do Bem Público - UBP	-	(118)	-	-	(118)	-	(468)	-	-	-	-	(468)
Lucro bruto	467.236	67.569	114.376	-	(114.376)	534.805	2.849.094	291.961	114.376	-	(114.376)	3.141.055
Despesas e receitas operacionais	(28.612)	(9.937)	(8.016)	(2.419)	(48.984)	(211.844)	(15.229)	(42.326)	(5.701)	(5.701)	(275.100)	
Administrativas e gerais	(9.077)	(5.812)	(672)	(1.829)	(17.390)	(25.215)	(19.324)	(10.613)	(3.908)	(3.908)	(59.060)	
Pessoal	(13.649)	(5.801)	(6.458)	(161)	(26.069)	(42.657)	(16.474)	(27.444)	(485)	(485)	(87.060)	
Resultado de equivalência patrimonial	1.598	-	-	-	1.598	5.966	-	-	-	-	-	5.966
Depreciação / Amortização	(597)	(242)	(467)	(166)	(1.472)	(2.547)	(1.000)	(3.693)	(602)	(602)	(7.842)	
Outras receitas	(7.495)	2.056	(419)	-	(5.858)	54.327	21.707	(576)	-	-	-	75.458
Outras despesas	608	(138)	-	(263)	207	(201.718)	(138)	-	(706)	-	-	(202.562)
EBIT	438.624	57.632	106.360	(2.419)	(114.376)	485.821	2.637.250	276.732	72.050	(5.701)	(114.376)	2.865.955
Depreciação / Amortização	(1.699)	(35.547)	(467)	(166)	(37.879)	(7.127)	(138.160)	(3.693)	(602)	(602)	(149.582)	
EBITDA	440.323	93.179	106.827	(2.253)	(114.376)	523.700	2.644.377	414.892	75.743	(5.099)	(114.376)	3.015.537
Despesas financeiras	(199.844)	(51.831)	(22.972)	(4.640)	(279.287)	(846.473)	(244.083)	(93.631)	(35.839)	(35.839)	(1.220.026)	
Encargos de dívidas	(196.149)	(61.216)	(23.263)	(6.860)	(287.488)	(818.448)	(248.100)	(87.695)	(26.587)	(26.587)	(1.180.830)	
Variações cambiais	365	11.998	(349)	3.567	15.581	(14.245)	14.156	(163)	(7.289)	(7.289)	(7.541)	
Outras	(4.060)	(2.613)	640	(1.347)	(7.380)	(13.780)	(10.139)	(5.773)	(1.963)	(1.963)	(31.655)	
Receitas financeiras	18.204	13.877	(10.688)	4.648	36.098	62.139	76.088	76.499	84.373	16.940	-	253.900
Receitas de aplicações financeiras	17.039	13.781	24.787	3.510	-	59.117	69.742	72.913	71.688	11.182	-	225.525
Outras	1.165	96	(35.475)	1.138	36.098	3.022	6.346	3.586	12.685	5.758	-	28.375
EBT	256.984	19.678	72.700	(2.411)	(78.278)	268.673	1.866.865	109.148	62.792	(24.600)	(114.376)	1.899.829
IR / CSLL	30.359	(6.148)	(7.516)	1.663	38.120	(214.073)	(39.076)	(7.516)	4.947	19.762	(235.956)	
Imposto de renda	(5.190)	(5.978)	(5.716)	(188)	(17.072)	(29.755)	(30.217)	(5.716)	(1.040)	(1.040)	(66.728)	
Contribuição social	(16.960)	(3.239)	(1.800)	(70)	(22.069)	(60.279)	(11.311)	(1.800)	(386)	(386)	(73.776)	
Imposto de renda diferido	45.996	1.827	-	1.921	14.531	64.275	(53.531)	(297)	6.373	14.531	(32.924)	
CSLL diferido	6.513	1.242	-	-	5.231	12.986	(70.508)	2.749	-	5.231	(62.528)	
Lucro líquido Consolidado	287.343	13.530	65.184	(748)	(78.278)	306.793	1.652.792	70.072	55.276	(19.653)	(94.614)	1.663.873
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	(114.990)	-	-	-	-	-	(745.407)
Lucro líquido Alupar						191.803						918.466



Regulatório - Análise do EBITDA e Lucro Líquido Consolidado

EBITDA - Regulatório

No 4T22 o EBITDA totalizou **R\$ 617,3 mm**, 4,0% superior aos **R\$ 593,7 mm** registrados no 4T21.

A Margem EBITDA atingiu 81,2%.

A variação no EBITDA deve-se:

(a) aumento de **R\$ 101,8 mm** no **Faturamento**, em razão do:

(i) crescimento de **R\$ 126,3 mm** na **Receita do Segmento de Transmissão de Energia**, sendo:

(i.i) crescimento de **R\$ 71,0 mm** no faturamento das transmissoras ESTE e TSM, devido as respectivas entradas em operação comercial (ESTE: fev/22 / TSM: dez/21);

(i.ii) redução de **R\$ 2,5 mm** na transmissora STC, de **R\$ 2,7 mm** na transmissora Transudeste, de **R\$ 2,7 mm** na Transirapé e de **R\$ 3,4 mm** na transmissora Lumitrans, em razão da queda de 50% da RAP para o ciclo 2022/2023, decorrente do aniversário de 15 anos da entrada em operação (STC: nov/22; Transudeste: fev/22; Transirapé: maio/22 ; Lumitrans: out/22) e;

(i.iii) aumento de **R\$ 66,7 mm** no faturamento das demais transmissoras, impactadas principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.067 de 12/07/2022 que estabeleceu reajuste de 11,73% para os contratos indexados em IPCA e 10,72% para os contratos indexados em IGP-M. Para mais informações vide tabela da seção “Transmissão” (pag.6).

(ii) redução de **R\$ 24,5 mm** na **Receita de Suprimento de Energia**, conforme detalhado abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	4T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR		395.750	240,88	95.330	44.805	210,00	9.409				440.555	237,74	104.739
Contrato Bilateral ACL		218.802	340,63	74.531				(88.099)	242,44	(21.359)	130.703	406,82	53.172
Comercialização		145.608	138,44	20.157	21.679	153,11	3.319				167.287	140,34	23.477
Partes Relacionadas		223	78,92	18	24.171	55,69	1.346	(24.394)	55,90	(1.364)	-		-
CCEE/Ajustes				1.076			85						1.161
Total				191.111			14.159			(22.722)			182.548

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora		Eliminações			Geração Consolidado				
	4T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	
Contrato Bilateral ACR		482.907	177,87	85.895						482.907	177,87	85.895	
Contrato Bilateral ACL		255.655	246,41	62.995			(88.099)	220,27	(19.405)	167.556	260,15	43.590	
Comercialização		195.298	208,39	40.698	200.225	123,39	24.706			395.523	165,36	65.404	
Partes Relacionadas		80.496	410,38	33.034	9.413	149,05	1.403	(89.909)	383,02	(34.437)	-	-	0
CCEE/Ajustes				11.890			242						12.132
Total				234.512		26.351			(53.843)				207.020
Variações				(43.401)		(12.192)			31.120				(24.472)

(b) aumento de **R\$ 21,7 mm** nas **Deduções**, principalmente pelo crescimento de R\$ 7,5 mm nas transmissoras ESTE e TSM, em razão das respectivas entradas em operação comercial.

(c) aumento de **R\$ 4,6 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, sendo:

(+) R\$ 0,9 mm na Alupar – Holding resultante de aumento de quadro e constituição do Conselho Fiscal;

(+) R\$ 0,9 mm na PCH Verde 08 resultante de aumento de quadro;

(+) R\$ 1,5 mm em razão das entradas em operação comercial das transmissoras TSM e ESTE;



(+) R\$ 0,7 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 4T21 apresentando saldo no 4T22.

(d) aumento de **R\$ 84,5 mm** nos **Custos Operacionais**, principalmente pelo crescimento de **R\$ 82,6 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**:

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

(i.ii) **R\$ 71,3 mm** no segmento de geração, que registrou uma despesa de **R\$ 30,3 mm** neste trimestre frente a um saldo positivo de **R\$ 40,9 mm** registrado no 4T21. Este saldo positivo, não recorrente, registrado no 4T21 é resultante do reconhecimento dos direitos de extensão das Outorgas, em razão da assinatura dos Termos de Aceitação, conforme as Resoluções Homologatórias nº 2.919 e nº 2.932 que homologaram os prazo de extensão das outorgas das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE. Segue abaixo a abertura do reconhecimento financeiro por usina:

EXTENSÃO OUTORGAS					
Ativo	Assinatura Contrato / Autorização	Resolução Homologatória	Extensão (nº dias)	Final Concessão	Impacto Financeiro Direito de Extensão
Queluz	07/04/2004	nº 2.919	1.467	13/04/2038	R\$ 5,6 mm
Lavrinhas	07/04/2004	nº 2.919	1.468	14/04/2038	R\$ 7,0 mm
Verde 08	24/10/2012	nº 2.919	161	23/11/2044	R\$ 0,7 mm
Foz do Rio Claro	15/08/2006	nº 2.932	1.953	20/12/2046	R\$ 18,9 mm
Ijuí	15/08/2006	nº 2.932	1.648	18/02/2046	R\$ 13,1 mm
Ferreira Gomes	09/11/2010	nº 2.932	584	16/06/2047	R\$ 17,4 mm
Total					R\$ 62,8 mm

(e) redução de **R\$25,9 mm** na **Energia Comprada para Revenda**, conforme tabela abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado				
	4T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	
Comercialização		114.816	-	79,54	(9.132)	(2.976)	55,78	(166)			111.840	-	83,14	(9.298)
CCEE/Ajustes				(2.747)			(21)						(2.768)	
Partes Relacionadas		24.172	-	55,70	(1.346)	(88.322)	242,03	(21.377)	112.493	202,00	22.723			
Impostos				965			2.272						3.237	
Total				(12.261)			(19.292)			22.723			(8.829)	

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	4T21	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização		(136.373)	193,48	(26.386)	(44.160)	207,00	(9.141)				(180.533)	196,79	(35.527)
CCEE/Ajustes				(2.008)									(2.008)
Partes Relacionadas		(9.413)	149,11	(1.404)	(168.595)	311,03	(52.438)	(178.008)	(302,48)	53.843	(356.016)		2
Impostos				(333)			3.136						2.803
Total				(30.130)			(58.443)			53.843			(34.730)
Variações				17.870			39.151			(31.120)			25.901

(f) redução de **R\$ 6,5 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, principalmente pelo:

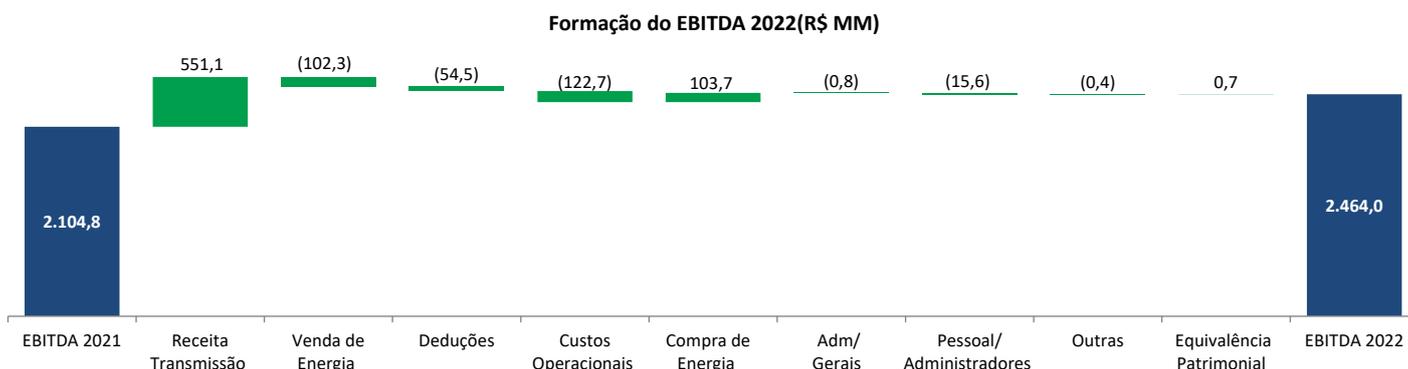
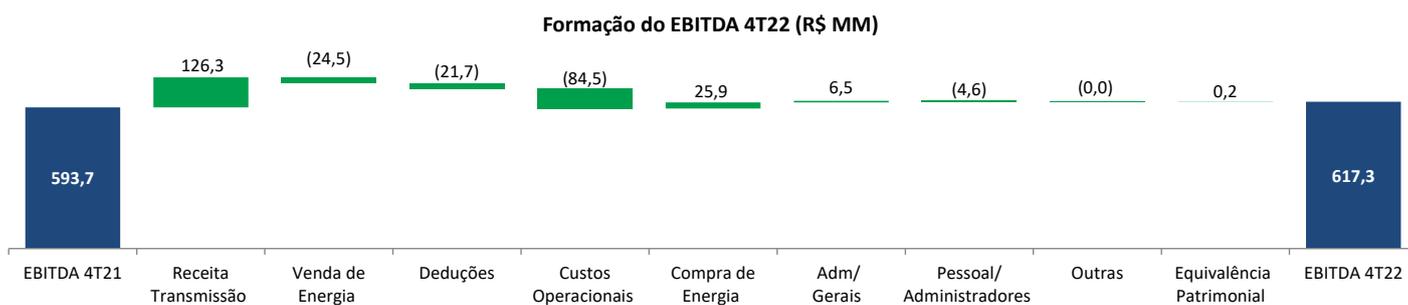
(-) R\$ 2,5 mm na Alupar - Holding, dado que no 4T21 ocorreu a baixa contábil de projetos de geração que foram descontinuados;

(-) R\$ 3,5 mm nas transmissoras EBTE, Transleste, Transudeste e Transirapé dado que no 4T21 houveram despesas não recorrentes com provisões de honorários advocatícios.



Segue abaixo a formação do EBITDA:

EBITDA - Regulatório (R\$ MM)							
	3T22	4T22	4T21	Var.%	2022	2021	Var.%
Receita Líquida	757,2	759,8	679,7	11,8%	2.931,9	2.537,6	15,5%
Custos Operacionais	(76,2)	(90,2)	(5,7)	-	(302,4)	(179,6)	68,3%
Compra de Energia	(14,2)	(8,8)	(34,7)	(74,6%)	(42,5)	(146,2)	(70,9%)
Despesas Operacionais	(38,4)	(43,1)	(45,0)	(4,2%)	(122,9)	(106,1)	15,8%
Equivalência Patrimonial	0,4	(0,4)	(0,6)	(40,1%)	(0,2)	(0,9)	(82,2%)
EBITDA	628,8	617,3	593,7	4,0%	2.464,0	2.104,8	17,1%
Margem EBITDA	83,0%	81,2%	87,3%	(6,1 p.p)	84,0%	82,9%	1,1 p.p





Lucro Líquido – Regulatório

No 4T22, o lucro líquido totalizou **R\$ 159,5 mm**, 11,0% superior aos **R\$ 143,6 mm** registrados no 4T21.

(a) aumento de **R\$ 23,6 mm** no **EBITDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – Regulatório”;

(b) aumento de **R\$ 12,5 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente, pelo crescimento de R\$ 10,1 mm nas transmissoras TSM e ESTE, em razão das respectivas entradas em operação comercial (TSM: dez/21 e ESTE: fev/22);

(c) redução de **R\$ 40,3 mm** no **IRPJ/CSLL**, conforme detalhado abaixo

IR / CSLL	Transmissoras	Geradoras					Holdings	Serviço	Eliminações	Total
		FRC	FGE	Queluz	Lavrinhas	Demais Geradoras				
4T22	24,8	(2,7)	1,6	2,7	2,5	2,9	5,9	(0,9)	(19,8)	17,0
4T21	18,2	10,2	11,6	9,6	9,6	4,4	(6,7)	0,4	-	57,3
Variações	6,6	(12,9)	(10,1)	(6,8)	(7,2)	(1,5)	12,6	(1,3)	(19,8)	(40,3)

(d) aumento de **R\$ 35,0 mm** na **% de minoritários**, principalmente pela melhora no resultado das transmissoras, devido a redução das despesas financeiras, em razão da queda de juros registrados no período:

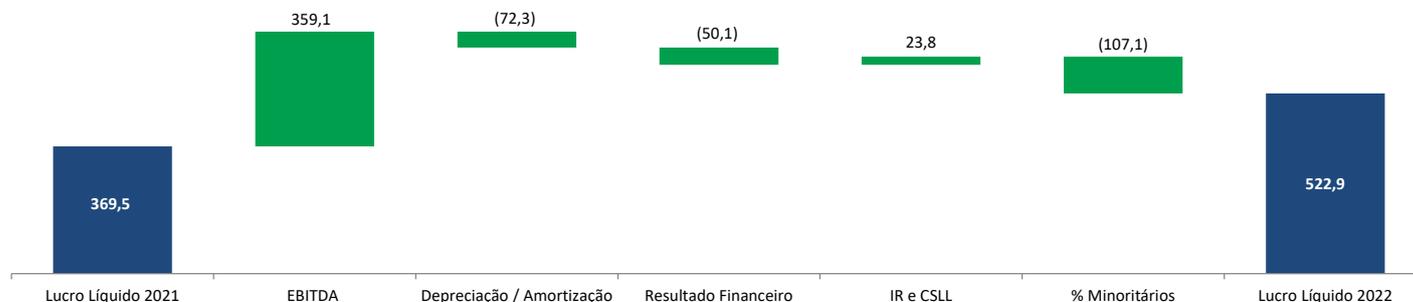
(i) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que apresentou inflação de 1,63% no acumulado do 4T22, ante os 2,96% registrados no acumulado do 4T21 e;

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 4T22 (R\$ MM)



Formação do Lucro 2022 (R\$ MM)





Consolidação de Resultado – Regulatório

	Trimestre findo em 31/12/2022					Período findo em 31/12/2022						
	Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holding Alupar	Holdings Windpar / Transminas / Alupar Peru e Colômbia / Apaete	Eliminações Holding	Consolidado	Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holding Alupar	Holdings Windpar / Transminas / Alupar Peru e Colômbia / Apaete	Eliminações Holding	Consolidado
Receita operacional bruta	669.518	182.548	114.376	-	(114.376)	852.066	2.557.218	695.358	114.376	-	(114.376)	3.252.576
Receita de transmissão de energia (-) Parcela variável	673.357 (3.839)					673.357 (3.839)	2.572.581 (15.363)					2.572.581 (15.363)
Suprimento de energia		182.548				182.548	695.358					695.358
Prestação de serviços			114.376		(114.376)	-		114.376		(114.376)		-
Deduções da receita operacional bruta	(64.481)	(27.802)				(92.283)	(247.113)	(73.593)				(320.706)
PIS	(8.291)	(3.801)				(12.092)	(31.707)	(11.224)				(42.931)
COFINS	(38.190)	(16.245)				(54.435)	(146.013)	(50.445)				(196.458)
ICMS		-				-	-	-				-
ISS		(6.386)				(6.386)		(6.701)				(6.701)
IVA		-				-	-	-				-
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.338)	-				(9.338)	(36.194)	-				(36.194)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.408)	(358)				(2.766)	(9.233)	(1.325)				(10.558)
FNDCT	(2.408)	(358)				(2.766)	(9.233)	(1.325)				(10.558)
Ministério de minas e energia - MME	(1.204)	(177)				(1.381)	(4.635)	(661)				(5.296)
TFSE	(2.642)	(477)				(3.119)	(10.098)	(1.912)				(12.010)
Receita operacional líquida	605.037	154.746	114.376	-	(114.376)	759.783	2.310.105	621.765	114.376	-	(114.376)	2.931.870
Custo do serviço	(116.769)	(87.251)				(204.020)	(428.908)	(330.096)				(759.004)
Energia comprada para revenda		(8.829)				(8.829)		(42.481)				(42.481)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		(11.392)				(11.392)		(40.543)				(40.543)
CFURH		(1.388)				(1.388)		(9.577)				(9.577)
Custo dos serviços prestados	(47.050)	(30.379)				(77.429)	(151.751)	(100.504)				(252.255)
Depreciação / Amortização	(69.719)	(35.145)				(104.864)	(277.157)	(136.523)				(413.680)
Utilização do Bem Público - UBP		(118)				(118)		(468)				(468)
Lucro bruto	488.268	67.495	114.376	-	(114.376)	555.763	1.881.197	291.669	114.376	-	(114.376)	2.172.866
Despesas e receitas operacionais	(24.165)	(9.995)	(8.394)	(3.437)		(45.991)	(66.083)	(15.435)	(42.021)	(9.773)		(133.312)
Administrativas e gerais	(9.544)	(6.041)	(723)	(1.829)		(18.137)	(27.313)	(20.260)	(10.870)	(3.908)		(62.351)
Pessoal	(13.649)	(5.801)	(6.458)	(161)		(26.069)	(42.657)	(16.474)	(27.444)	(485)		(87.060)
Resultado de equivalência patrimonial	(357)	-	-	(357)		(357)	(157)	-	-	-		(157)
Depreciação / Amortização	(502)	(71)	(794)	(1.184)		(2.551)	(2.179)	(270)	(3.131)	(4.674)		(10.254)
Outras receitas	(721)	2.056	(419)	-		916	6.217	21.707	(576)	-		27.348
Outras despesas	608	(138)	-	(263)		207	6	(138)	-	(706)		(838)
EBIT	464.103	57.500	105.982	(3.437)	(114.376)	509.772	1.815.114	276.234	72.355	(9.773)	(114.376)	2.039.554
Depreciação / Amortização	(70.221)	(35.334)	(794)	(1.184)		(107.533)	(279.336)	(137.261)	(3.131)	(4.674)		(424.402)
EBITDA	534.324	92.834	106.776	(2.253)	(114.376)	617.305	2.094.450	413.495	75.486	(5.099)	(114.376)	2.463.956
Despesas financeiras	(198.940)	(51.587)	(22.954)	(4.640)		(278.121)	(839.953)	(243.041)	(93.500)	(35.839)		(1.212.333)
Encargos de dívidas	(195.245)	(60.972)	(23.245)	(6.860)		(286.322)	(811.928)	(247.058)	(87.564)	(26.587)		(1.173.137)
Variações cambiais	365	11.998	(349)	3.567		15.581	(14.245)	14.156	(163)	(7.289)		(7.541)
Outras	(4.060)	(2.613)	640	(1.347)		(7.380)	(13.780)	(10.139)	(5.773)	(1.963)		(31.655)
Receitas financeiras	18.208	13.810	(10.688)	4.648	36.098	62.076	73.322	76.181	84.373	16.940	-	250.816
Receitas de aplicações financeiras	17.039	13.781	(24.787)	3.510	-	59.117	69.742	72.913	71.688	11.182	-	225.525
Outras	1.169	29	(35.475)	1.138	36.098	2.959	3.580	3.268	12.685	5.758	-	25.291
EBT	(180.732)	(37.777)	(33.642)	8	36.098	(216.045)	(766.631)	(166.860)	(9.127)	(18.899)	-	(961.517)
IR / CSLL	283.371	19.723	72.340	(3.429)	(78.278)	293.727	1.048.483	109.374	63.228	(28.672)	(114.376)	1.078.037
Imposto de renda	(5.190)	(5.978)	(5.716)	(188)		(17.072)	(29.755)	(30.217)	(5.716)	(1.040)		(66.728)
Contribuição social	(16.960)	(3.239)	(1.800)	(70)		(22.069)	(60.279)	(11.311)	(1.800)	(386)		(73.776)
Imposto de renda diferido	(2.609)	1.827	-	1.921	14.531	15.670	364	(297)	-	6.373	14.531	20.971
CSLL diferido	-	1.242	-	-	5.231	6.473	-	2.749	-	-	5.231	7.980
Lucro líquido Consolidado	258.612	13.575	64.824	(1.766)	(78.278)	276.729	958.813	70.298	55.712	(23.725)	(94.614)	966.484
Participação de não controladores						(117.255)						(443.559)
Lucro líquido Alupar						159.474						522.925



Destinação de Resultados

➤ Dividendos:

Em 2 de março de 2023, o Conselho de Administração da Companhia recomendou a distribuição de dividendos no montante de **R\$ 421.973.401,92**, correspondente a **R\$ 0,48** por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a **R\$ 1,44** por Unit.

Atendendo à nova Política de Dividendos aprovada em Dezembro de 2022, os dividendos serão pagos em parcela única, em até 60 dias da deliberação na próxima Assembleia Geral Ordinária a ser realizada em 17 de abril de 2023.

Segue abaixo a abertura da destinação dos resultados:

	31/12/2022	R\$ MM
Lucro líquido do exercício		918,5
(-) Reserva legal (5%)		(45,9)
Saldo disponível para destinação		872,5
Destinação para Reserva de Lucros a Realizar		(209,3)
Dividendos obrigatórios		(8,8)
Lucro remanescente a disposição da Assembléia		654,4
Dividendos declarados da reserva de lucros a realizar		413,2
Dividendos Totais		422,0

Durante o exercício de 2022, a Companhia realizou parte dos dividendos obrigatórios destinados anteriormente a conta de Reserva de Lucros a Realizar, a realização foi mediante o recebimento de dividendos de suas controladas, nos montantes de R\$ 413.182 mil e reclassificou para a rubrica de "Dividendos a Pagar", conforme determina o artigo 202 item III da Lei nº 6.404/76.

De acordo com o artigo 202, inciso II, da Lei nº 6.404/76, o valor do dividendo mínimo obrigatório poderá ser limitado ao montante do lucro líquido do exercício que tiver sido realizado, desde que a diferença seja registrada como reserva de lucros a realizar (art. 197 da mesma lei).

Para o exercício de 2022, a Administração da Companhia apurou que o lucro líquido do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, é decorrente do resultado positivo de equivalência patrimonial (não realizado), desta forma, constituiu Reserva de Lucros a Realizar de 25% do lucro líquido do exercício, que correspondem ao dividendo mínimo obrigatório desse exercício, no montante de R\$ 209.344 mil. O dividendo mínimo obrigatório de 25% da parcela realizada do lucro líquido de 31 de dezembro de 2022 corresponde ao montante de R\$ 8.791 mil.



➤ Bonificação:

Em 2 de março de 2023, o Conselho de Administração recomendou, para aprovação em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, o aumento do Capital Social da Companhia, no valor de R\$ 328.787.607,50 mediante a capitalização de parte do saldo contábil de Reserva de investimentos da Companhia, no referido valor, com a emissão de 35.164.450 novas ações, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, respeitada a proporção atual do capital social da Companhia entre as ações ordinárias e ações preferenciais, a serem bonificadas aos acionistas e detentores de Units na proporção de 4 novas ações para cada 100 ações existentes (razão de 4,0%), independente da sua espécie, nos termos do artigo 169 da Lei das Sociedades por Ações. O valor atribuído às ações bonificadas será de R\$ 9,35 por ação, independentemente da espécie e equivalente a R\$ 28,05 por Unit.

Segue abaixo a composição acionária atual e pós bonificação:

Cenário Atual¹:

ACIONISTA	AÇÕES ORDINÁRIAS	%	AÇÕES PREFERENCIAIS	%	TOTAL	%
Guarupart	445.995.367	74,71%	1.676.184	0,59%	447.671.551	50,92%
Cime	10.910.266	1,83%	-	-	10.910.266	1,24%
Free Float*	140.050.335	23,46%	280.479.102	99,41%	420.529.437	47,84%
Total	596.955.968		282.155.286		879.111.254	

¹Considerando o cancelamento das ações em tesouraria

Cenário Pós Bonificação:

ACIONISTA	AÇÕES ORDINÁRIAS	%	AÇÕES PREFERENCIAIS	%	TOTAL	%
Guarupart	463.835.182	74,71%	1.743.231	0,59%	465.578.413	50,92%
Cime	11.346.677	1,83%	-	-	11.346.677	1,24%
Free Float*	145.652.348	23,46%	291.698.266	99,41%	437.350.614	47,84%
Total	620.834.207		293.441.497		914.275.704	
Quantidade Total de Novas Ações	23.878.239		11.286.211		35.164.450	



Investimentos

No 4T22 foram realizados investimentos totais da ordem de **R\$ 394,2 mm** em nossas empresas, sendo R\$ 154,9 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 237,5 mm no segmento de geração, e R\$ 1,7 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os **R\$ 342,0 mm** registrados no 4T21, quando R\$ 260,2 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 81,7 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 0,2 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\$ 151,9 mm** e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar, UFV Pitombeira e La Virgen que totalizaram **R\$ 233,4 mm**.

Investimentos (R\$ MM)				
	4T22	4T21	2022	2021
Transmissão*	154,9	260,2	543,3	1.024,1
ELTE	58,1	6,6	143,6	10,4
TCC	-	1,9	-	149,8
TCE	93,7	(5,4)	340,1	90,8
ESTE	-	61,1	57,0	281,6
TSM	-	195,5	-	477,9
ETB	-	-	-	4,8
Outros	3,0	0,4	2,6	8,9
Geração	237,5	81,7	566,7	138,4
La Virgen	51,9	(0,3)	52,0	37,9
Eol. Agreste Potiguar	25,0	77,4	327,8	85,4
Pitombeira	156,5	-	174,9	-
Outros	4,2	4,5	12,0	15,1
 Holding	1,7	0,2	6,1	2,7
Total	394,2	342,0	1.116,1	1.165,2

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



Endividamento

Alupar – Holding:

No 4T22, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou **R\$ 666,8 mm**, ante os **R\$ 659,5 mm** registrados em dez/21.

Esta variação é explicada pela:

- (i) provisão de encargos, totalizando **R\$ 26,2 mm**;
- (ii) provisão de variação monetária, no montante de **R\$ 61,4 mm**;
- (iii) pagamentos dos encargos, no montante de **R\$ 80,3 mm**.

As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram **R\$ 976,7 mm**, R\$ 455,8 mm superior aos **R\$ 520,9 mm** registrados em dez/21. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) geração de caixa proveniente das Comissões sobre Aval **R\$ 97,3 mm**;
- (ii) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de **R\$ 935,1 mm**;
- (iii) pagamento de dividendos (1ª, 2ª e 3ª Tranches) no montante de **R\$ 360,4 mm**;
- (iv) 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);
- (v) venda de participação da controlada Ijuí Energia para Foz do Rio Claro Energia, no montante de **R\$ 186,5 mm**;
- (vi) redução de capital em investidas, totalizando **R\$ 45,9 mm**;
- (vii) pagamento de juros da VII Emissão de debêntures da Alupar – Holding, no montante de **R\$ 80,3 mm** e;
- (viii) aportes de **R\$ 63,3 mm** realizados nos projetos. Abaixo os principais:
 - (viii.i) **R\$ 14,7 mm** na transmissora TSM; (viii.ii) **R\$ 19,9 mm** na transmissora TNE; (viii.iii) **R\$ 4,1 mm** para Alupar Peru, responsável pela implantação da UHE La Virgen; (viii.iv) **R\$ 23,0 mm** na UFV Pitombeira.

Dívida Total dez/22

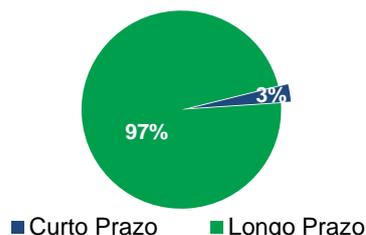


Dívida Total dez/21

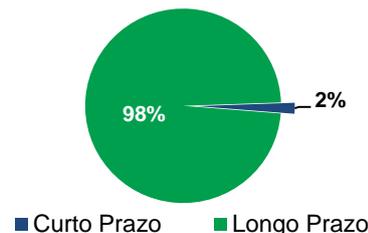


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding dez/22



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 de 2022.



Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou **R\$ 11.636,1 mm** no 4T22, ante os **R\$ 10.047,8 mm** apurados em dez/21. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de **R\$ 7,3 mm** na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) novas captações, no montante de **R\$ 2.627,2 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\$ 479,2 mm), ELTE (R\$ 500,0 mm), Eólicas Agreste Potiguar (R\$ 246,7 mm), UFV Pitombeira (R\$ 199,5 mm), Alupar Colômbia / TCE (R\$ 464,9 mm), La Virgen (R\$ 458,6 mm);
- (iii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 1.154,7 mm**;
- (iv) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 734,8 mm**;
- (v) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 1.351,2 mm**;
- (vi) redução de **R\$ 114,8 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\$ 2.825,2 mm** no 4T22, R\$ 772,9 mm superior aos **R\$ 2.052,3 mm** registrados em dez/21.

A dívida líquida registrada no 4T22 totalizou **R\$ 8.810,9 mm**, ante os **R\$ 7.995,5 mm** registrados em dez/21.



No 4T22 a dívida de curto prazo totalizou **R\$ 1.151,0 mm** (9,9% da dívida total), ante os **R\$ 951,2 mm** registrados em dez/21.

Dos 9,9% da dívida de curto prazo, 41,1% ou R\$ 472,7 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) **R\$ 666,8 mm** referem-se à Alupar – Holding; (ii) **R\$ 9.460,0 mm** estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) **R\$ 1.509,3 mm** referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 541,6 mm / Eólicas Agreste Potiguar: R\$ 247,7 mm / UFV Pitombeira: R\$ 207,0 mm / ELTE: R\$ 513,0 mm);

No 4T22, as emissões de debêntures corresponderam a **R\$ 9.916,5 mm** ou 78,3% da dívida total, sendo:

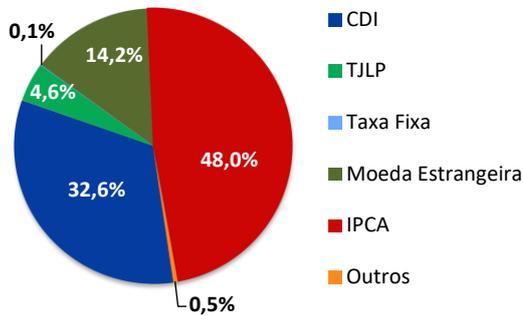
- (i) **R\$ 666,8 mm** na Alupar - Holding;
- (ii) **R\$ 7.729,7 mm** nas subsidiárias em operação e;
- (iii) **R\$ 720,0 mm** nas subsidiárias em implantação (UFV Pitombeira / Transmissora ELTE).

A dívida em moeda estrangeira totalizou **R\$ 1.513,7 mm** ou 13,0% do total da dívida, sendo **R\$ 1.266,0 mm** alocados nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

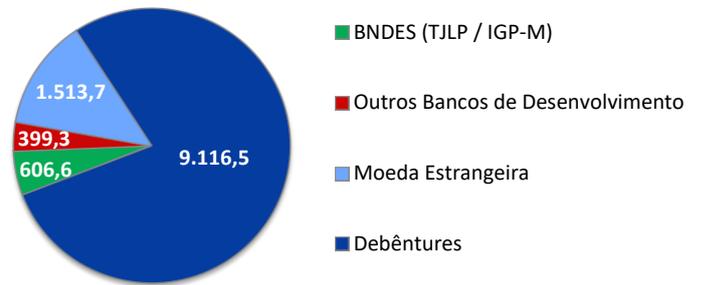
Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 19 “Empréstimos e Financiamentos” e 20 “Debêntures” das demonstrações financeiras de 2022.



Composição Dívida Total por Indexador (%)

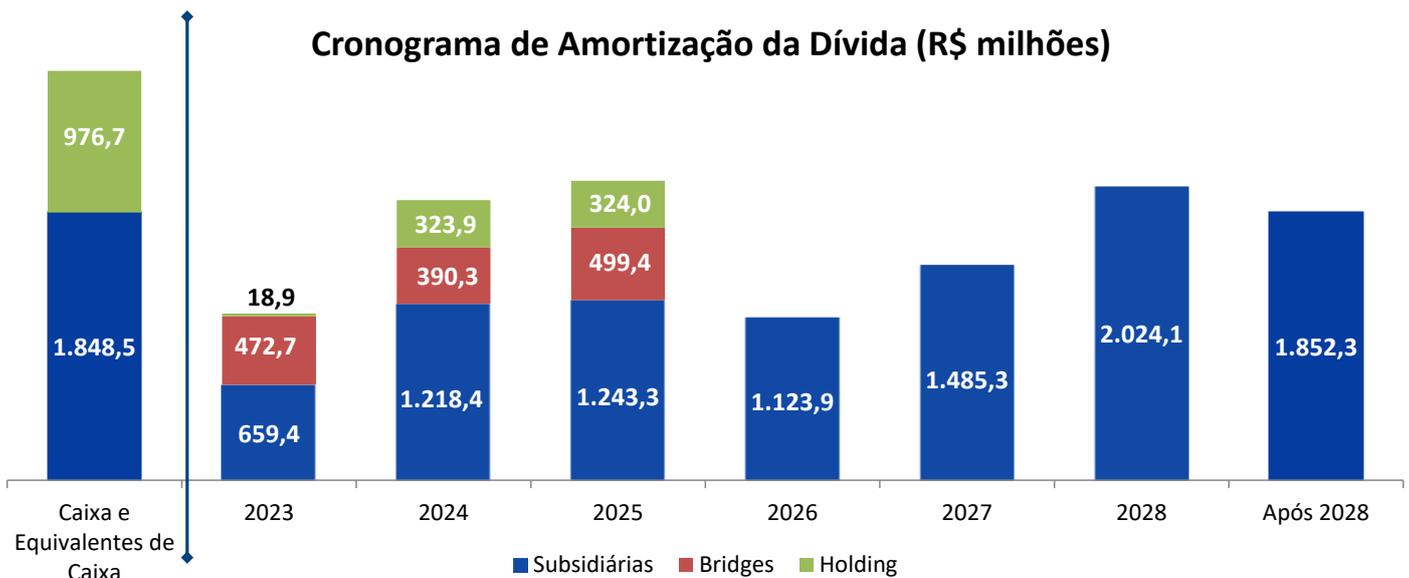


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



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)	2023	2024	2025
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 95,6	R\$ 183,3	
Alupar Colômbia	R\$ 115,5		
Eólicas Agreste Potiguar	R\$ 247,7		
UFV Pitombeira		R\$ 207,0	
ELTE	R\$ 13,9		R\$ 499,4
TOTAL	R\$ 472,7	R\$ 390,3	R\$ 499,4

Fitch Ratings

✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**

✓ Escala Internacional **BB**



Mercado de Capitais

A Alupar foi registrada na Bolsa de Valores de São Paulo - BM&FBOVESPA no dia 23 de Abril de 2013. Suas UNITS são negociadas sob o código **ALUP11** e são compostas por 1 ação ordinária e 2 ações preferenciais (1 UNIT = 1 ON + 2 PN).

Performance ALUP11 x IBOV x IEE - Base 100 (Ajustado)



Em todos os pregões desde nossa listagem, as Units da Alupar tiveram negociação, apresentando um volume médio diário de **R\$ 13,0 milhões**. Destacamos que o volume médio diário registrado de 01/01/2022 – 31/12/2022 foi de **R\$ 26,4 milhões**.

No dia 02 de março de 2023, o valor de mercado da Alupar era de **R\$ 8,234 bilhões**.



Informações Ambientais, Sociais e de Governança (“ESG”)

Pacto Global da ONU

Como signatária do Pacto Global, a Alupar declara apoiar os Dez Princípios universais, nas áreas de Direitos Humanos, Trabalho, Meio Ambiente e Anticorrupção. Temos também o compromisso de contribuir com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) e como parte da nossa jornada ESG, mapeamos em 2022 nossos ODS prioritários que irão nortear as estratégias de sustentabilidade, indicadores e ações da companhia.

Compromisso

A Alupar possui compromisso com o desenvolvimento sustentável sendo sua missão transmitir e gerar energia com responsabilidade empresarial, social e ambiental, gerando valor para os acionistas, trazendo desenvolvimento econômico e bem-estar das pessoas. Além disso, está pautado em sua estratégia o compromisso com o crescimento sustentável através do desenvolvimento de sistemas de transmissão e projetos de geração (PCHS, parques eólicos e centrais fotovoltaicas).

Meio ambiente

Alinhada ao compromisso do desenvolvimento sustentável nas regiões onde atua, todas as operações da Alupar atendem à legislação ambiental conforme os instrumentos e ritos do processo de Licenciamento Ambiental, seguindo as resoluções do Conselho Nacional de Meio Ambiente (CONAMA). Cada empreendimento tem características únicas que são respeitadas e consideradas nas avaliações ambientais de viabilidade dos empreendimentos, a fim de gerar o plano de ação mais eficiente para cada localidade.

Programas Ambientais

- Programa de Proteção da Área de Preservação Permanente e Reposição Florestal
- Programa de Recuperação de Áreas Degradadas
- Monitoramento e Manejo de Fauna e Flora
- Plano de Compensação Ambiental
- Monitoramento e Controle de Processos Erosivos
- Educação Ambiental e Comunicação Social
- Gerenciamento das Ações Ambientais

Preservação Ambiental

Os empreendimentos hidrelétricos em operação mantêm e conservam mais de 3 mil hectares de Área de Preservação Permanente (APP) e executaram até o momento o plantio de mais de 1,9 milhão de mudas de espécies nativas para a recuperação de suas margens e formação de novas áreas de proteção ambiental. Nos eólicos, conservamos áreas de Reservas Legais.

Créditos de Carbono

Uma ação que corrobora com a sustentabilidade dos empreendimentos de geração de energia da Alupar é o registro dos projetos para gerar créditos de carbono, negociados no mercado internacional. Com cinco projetos aprovados na Convenção da ONU, temos uma estimativa de redução da emissão de 4,2M ton de CO₂.

Social

Qualidade no Ambiente de Trabalho

Renovação do Selo de Qualidade: Certificação FIA Employee Experience (FEE) 2022 – Clima Organizacional
Prêmio Lugares Incríveis para Trabalhar 2022 – 3º ano consecutivo

R\$ 2,9 mm destinados a ações sociais em 2022 através de Programas Apoiados através de Leis de Incentivo

- Lei de Incentivo à Cultura
- Lei de Incentivo ao Esporte
- Fundo Municipal da Criança e do Adolescente
- Fundo de Amparo ao Idoso



Projetos Sociais Alupar

- Projeto Sanuseco
- Campanha Inverno Solidário
- Doação de Kits de Material de Limpeza
- Campanha de Arrecadação de Brinquedo
- Doação de cestas básicas
- Projeto dos Artesão em Monteiro Lobato
- Programa de Conservação da Saíra Apunhalada
- Projeto Aqualuz - Safe Drink for All (+ de 600 pessoas beneficiadas)

Museu Nueva Esperanza

Em parceria com a universidade Uniminuto, na Colômbia, criamos o Museu Nueva Esperanza para abrigar o acervo arqueológico (16 toneladas de material) de 500 a.C, encontrado na Cordilheira dos Andes, durante as obras da TCE.

Governança e Compliance

A Alupar pauta o desenvolvimento de suas atividades em elevados padrões de governança corporativa, seguindo todas as práticas utilizadas pelas companhias listadas no segmento de governança Nível 2 da B3.

- MSCI ESG Ratings – Classificação A
- Contratação de auditores independentes para análise de balanços e demonstrativos financeiros, sendo contratados somente para este fim;
- Tag along de 100% para detentores de ações ON e PN;
- Acionistas preferencialistas votam em pautas específicas da Assembleia Geral de Acionistas;
- Conselho de Administração contendo dois Conselheiros Independentes;
- Existência de Comitê de Governança, Sucessão e ; Comitê de Finanças, e Contratação de Partes Relacionadas, bem como Comitê de Auditoria;
- Criação do Comitê de Sustentabilidade
- Previsão no Estatuto Social de instalação de Conselho Fiscal;
- Código de Conduta, Ética & Compliance, que pauta a conduta responsável da Companhia, disponível no website;
- Código de Conduta, Ética & Compliance de Terceiro , que pauta a conduta responsável da Companhia, disponível no website;
- Programa de Integridade;
- Compliance Officer;
- Canal de Denúncias Terceirizado.

Programa de Diversidade e Inclusão

A Alupar lançou em 2022 seu Programa de Diversidade e Inclusão – Alento, que tem por princípio a empatia cognitiva, escuta ativa, educação, engajamento, ética e eficácia social.

Seguimos com o compromisso de gerar valor à sociedade e aos acionistas, investindo em competência técnica, forte disciplina financeira e responsabilidade social para continuar com o seu crescimento sustentável.



ANEXO 01 – SOCIETÁRIO

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Ativo				
Circulante	1.256.601	912.364	5.373.445	4.400.677
Caixa e equivalentes de caixa	343.170	65.529	850.481	377.119
Investimentos de curto prazo	633.531	455.336	1.836.607	1.553.503
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.304	971
Contas a receber de clientes	12.788	10.452	448.279	391.698
Dividendos a receber	217.481	341.754	75	75
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	46.980	28.706	115.655	65.067
Outros tributos compensáveis	397	771	57.644	33.735
Estoques	-	-	9.201	8.245
Despesas pagas antecipadamente	11	30	13.602	8.251
Cauções e depósitos judiciais	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	-	-	1.909.364	1.701.139
Outros ativos	2.243	9.786	130.849	260.490
Não circulante	6.829.050	6.709.736	22.560.314	21.319.255
<u>Realizável a longo prazo</u>	<u>39.289</u>	<u>216.329</u>	<u>16.790.143</u>	<u>16.176.533</u>
Contas a receber de clientes	-	-	52.922	24.533
Títulos e valores mobiliários	-	-	136.790	120.695
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-	-	3.187	3.489
Outros tributos compensáveis	-	-	18.422	24.867
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	53.272	20.207
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	7.088	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-	6.723	11.303
Cauções e depósitos judiciais	914	815	15.854	15.478
Ativo contratual da concessão	-	-	16.448.446	15.902.984
Adiantamento para futuro aumento de capital	30.324	215.433	-	-
Outros ativos	8.051	81	47.439	52.977
Investimentos em controladas	6.567.599	6.291.324	-	-
Investimento em controlada em conjunto	169.046	143.189	169.046	143.189
Propriedades para investimento	7.016	7.731	7.016	7.731
Imobilizado	1.807	1.850	5.324.416	4.710.238
Intangível	44.293	49.313	269.693	281.564
Total do Ativo	8.085.651	7.622.100	27.933.759	25.719.932



	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Passivo				
Circulante	476.977	420.577	2.558.195	2.447.555
Empréstimos e financiamentos	-	-	653.418	634.414
Debêntures	18.898	11.945	497.611	316.779
Fornecedores	9.625	41.452	239.119	198.387
Salários, férias e encargos sociais	6.238	6.421	45.325	44.866
Imposto de renda e contribuição social a pagar	7.516	-	100.195	65.553
Encargos regulatórios	-	-	53.767	54.596
Outros tributos a pagar	12.577	101	97.253	50.399
Passivo de arrendamento	145	195	8.531	9.706
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	-	-	170.347	138.539
Dividendos a pagar	421.978	360.439	552.380	568.412
Adiantamentos de clientes	-	-	6.779	2.444
Provisão para compensações ambientais	-	-	8.697	7.475
Provisões para constituição dos ativos	-	-	83.170	324.502
Outras obrigações	-	24	41.603	31.483
Não circulante	650.611	650.286	15.003.945	13.270.654
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.866.200	1.753.179
Debêntures	647.928	647.591	8.618.877	7.343.384
Passivo de arrendamento	606	1.044	36.263	38.707
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	8.860	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	36.941
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	2.700.528	2.571.980
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	-	-	1.473.986	1.426.080
Passivo contratual com clientes	-	-	116.330	-
Provisão para compensações ambientais	-	-	17.302	23.116
Provisões para constituição dos ativos	-	-	92.719	17.094
Provisões para contingências	1.877	1.651	10.432	6.152
Outras obrigações	200	-	62.155	54.021
Total do Passivo	1.127.588	1.070.863	17.562.140	15.718.209
Patrimônio líquido	6.958.063	6.551.237	10.371.619	10.001.723
Capital social subscrito e integralizado	2.981.996	2.981.996	2.981.996	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	16.966	81.259	16.966	81.259
Reservas de lucros	3.978.834	3.482.342	3.978.834	3.482.342
Outros resultados abrangentes	45.492	70.865	45.492	70.865
Participação dos acionistas não controladores	-	-	3.413.556	3.450.486
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	8.085.651	7.622.100	27.933.759	25.719.932



	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Exercício findo em		Trimestre findo em		Exercício findo em	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Receita de O&M, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	115.132	23.913	169.893	124.265	347.770	360.496	1.360.089	2.049.039
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	384.516	767.445	2.473.619	3.185.169
Receita operacional líquida	115.132	23.913	169.893	124.265	732.286	1.127.941	3.833.708	5.234.208
Energia comprada para revenda	(19.275)	(58.444)	(87.633)	(132.404)	(8.829)	(34.731)	(42.481)	(146.165)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	-	-	(11.392)	(9.213)	(40.543)	(34.599)
Compensação financeira de recursos hídricos - CFURH	-	-	-	-	(1.388)	(1.627)	(9.577)	(9.139)
Custo dos serviços prestados	(260)	(301)	(897)	(1.240)	(114.715)	(29.464)	(396.910)	(276.383)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(61.157)	(265.541)	(203.142)	(933.340)
Custo do serviço	(19.535)	(58.745)	(88.530)	(133.644)	(197.481)	(340.576)	(692.653)	(1.399.626)
Lucro (prejuízo) bruto	95.597	(34.832)	81.363	(9.379)	534.805	787.365	3.141.055	3.834.582
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(7.597)	(8.863)	(41.750)	(35.246)	(44.931)	(46.186)	(153.962)	(133.894)
Outras receitas	(419)	-	(576)	1.987	(5.858)	1.323	75.458	85.904
Outras despesas	-	-	-	-	207	(223)	(202.562)	(11.835)
Resultado de equivalência patrimonial	145.398	249.987	896.203	1.128.061	1.598	537	5.966	5.255
	137.382	241.124	853.877	1.094.802	(48.984)	(44.549)	(275.100)	(54.570)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	232.979	206.292	935.240	1.085.423	485.821	742.816	2.865.955	3.780.012
Despesas financeiras	(22.972)	(14.714)	(93.631)	(48.150)	(279.287)	(269.776)	(1.220.026)	(1.023.368)
Receitas financeiras	(10.688)	22.031	84.373	78.128	62.139	53.223	253.900	107.823
Resultado financeiro	(33.660)	7.317	(9.258)	29.978	(217.148)	(216.553)	(966.126)	(915.545)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	199.319	213.609	925.982	1.115.401	268.673	526.263	1.899.829	2.864.467
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.516)	5.715	(7.516)	-	(39.141)	(30.451)	(140.504)	(110.751)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	77.261	(139.403)	(95.452)	(630.900)
Tributos sobre o lucro	(7.516)	5.715	(7.516)	-	38.120	(169.854)	(235.956)	(741.651)
Lucro líquido do exercício	191.803	219.324	918.466	1.115.401	306.793	356.409	1.663.873	2.122.816
Atribuído aos acionistas controladores					191.803	219.324	918.466	1.115.401
Atribuído aos acionistas não controladores					114.990	137.085	745.407	1.007.415



ANEXO 02 – REGULATÓRIO

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
ATIVO				
CIRCULANTE	1.256.601	912.364	3.463.321	2.700.473
Caixa e equivalentes de caixa	343.170	65.529	850.481	377.119
Investimentos de curto prazo	633.531	455.336	1.836.607	1.553.503
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.304	971
Contas a receber de clientes	12.788	10.452	448.279	391.698
Partes relacionadas	1.409	3.888	-	-
Dividendos a receber	217.481	341.754	75	75
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	46.980	28.706	113.656	63.067
Outros tributos compensáveis	397	771	57.644	33.735
Estoque	-	-	9.201	8.245
Despesas pagas antecipadamente	11	30	13.602	8.251
Serviços em curso	-	-	27.038	29.327
Outros ativos	834	5.898	105.434	234.482
NÃO CIRCULANTE	3.281.960	3.648.444	14.131.046	13.395.977
Contas a receber de clientes	-	-	55.033	25.574
Partes relacionadas	8.051	-	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	30.324	215.433	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	136.790	120.695
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	7.088	-
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-	-	3.187	3.489
Outros tributos compensáveis	-	-	18.422	24.867
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	53.272	12.825
Adiantamento a fornecedores	-	-	6.723	11.303
Cauções e depósitos judiciais	914	815	15.854	15.478
Outros ativos	-	81	45.056	47.688
Investimentos em coligadas e controladas em conjunto	176.511	156.777	176.511	156.777
Investimentos em controladas	3.013.639	3.217.570	-	-
Propriedades para investimento	7.016	7.731	7.016	7.731
Imobilizado	1.212	724	13.120.361	12.493.708
Intangível	44.293	49.313	485.733	475.842
ATIVO TOTAL	4.538.561	4.560.808	17.594.367	16.096.450



	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
PASSIVO				
CIRCULANTE	476.832	420.383	2.443.545	2.351.108
Empréstimos e financiamentos	-	-	653.418	634.414
Debêntures	18.898	11.945	497.611	316.779
Arrendamentos	-	-	86	214
Fornecedores	9.625	41.452	239.119	198.387
Salários, férias e encargos sociais	6.238	6.421	45.325	44.866
Imposto de renda e contribuição social a pagar	7.516	-	100.115	65.474
Outros tributos a pagar	12.577	101	97.253	51.160
Taxas regulamentares e setoriais	-	-	53.767	54.596
Dividendos a pagar	421.978	360.439	552.380	568.412
Provisões de constituição dos ativos	-	-	83.170	324.502
Provisão para gastos ambientais	-	-	8.697	7.475
Adiantamentos de clientes	-	-	70.179	53.343
Outras obrigações	-	25	42.425	31.486
NÃO CIRCULANTE	650.004	649.242	11.020.025	9.382.887
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.866.200	1.753.179
Debêntures	647.928	647.591	8.618.877	7.343.384
Arrendamentos	-	-	100	247
Fornecedores	-	-	850	850
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	36.941
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	45.419	33.887
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	8.860	-
Provisões para contingências	1.877	1.651	10.432	6.152
Adiantamentos de clientes	-	-	152.260	97.615
Partes relacionadas	199	-	-	-
Provisão para gastos ambientais	-	-	17.302	23.116
Passivo contratual com clientes	-	-	116.330	-
Provisões de constituição dos ativos	-	-	92.719	17.094
Provisão para desmantelamento	-	-	12.130	12.130
Outras obrigações	-	-	78.253	58.292
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3.411.725	3.491.183	3.411.725	3.491.183
Capital social subscrito e integralizado	2.981.996	2.981.996	2.981.996	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	(195.685)	21.453	(195.685)	21.453
Reservas de lucros	582.565	482.094	582.565	482.094
Outros resultados abrangentes	108.074	70.865	108.074	70.865
Participação de acionistas não controladores	-	-	719.072	871.272
Patrimônio líquido + participação de acionistas não controlado	3.411.725	3.491.183	4.130.797	4.362.455
PASSIVO TOTAL	4.538.561	4.560.808	17.594.367	16.096.450



	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
RECEITA OPERACIONAL BRUTA								
Sistema de transmissão de energia	-	-	-	-	669.518	543.239	2.557.218	2.006.140
Sistema de geração de energia	14.117	26.351	74.460	136.929	182.548	207.020	695.358	797.636
Prestação de serviços	114.376	-	114.376	-	-	-	-	-
	128.493	26.351	188.836	136.929	852.066	750.259	3.252.576	2.803.776
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	(13.361)	(2.438)	(18.943)	(12.664)	(92.283)	(70.588)	(320.706)	(266.188)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	115.132	23.913	169.893	124.265	759.783	679.671	2.931.870	2.537.588
CUSTO DO SERVIÇO								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	(19.275)	(58.444)	(87.633)	(132.404)	(8.829)	(34.731)	(42.481)	(146.165)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	-	-	(11.392)	(9.213)	(40.543)	(34.599)
Compensação financeira de recursos hídricos - CFURH	-	-	-	-	(1.388)	(1.627)	(9.577)	(9.139)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	(260)	(301)	(897)	(1.240)	(77.429)	5.121	(252.255)	(135.894)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciação / amortização	-	-	-	-	(104.982)	(92.584)	(414.148)	(342.391)
	(19.535)	(58.745)	(88.530)	(133.644)	(204.020)	(133.034)	(759.004)	(668.188)
LUCRO BRUTO	95.597	(34.832)	81.363	(9.379)	555.763	546.637	2.172.866	1.869.400
DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS								
Administrativas e gerais	(7.975)	(9.630)	(41.445)	(37.567)	(46.757)	(48.567)	(159.665)	(142.693)
Resultado de equivalência patrimonial	113.429	175.057	500.226	386.346	(357)	(596)	(157)	(883)
Outras receitas	(419)	-	(576)	-	916	1.372	27.348	28.740
Outras despesas	-	-	-	-	207	(223)	(838)	(1.800)
	105.035	165.427	458.205	348.779	(45.991)	(48.014)	(133.312)	(116.636)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	200.632	130.595	539.568	339.400	509.772	498.623	2.039.554	1.752.764
Despesas financeiras	(22.954)	(14.705)	(93.500)	(48.078)	(278.121)	(268.530)	(1.212.333)	(1.012.073)
Receitas financeiras	(10.688)	22.031	84.373	78.128	62.076	53.093	250.816	100.613
	(33.642)	7.326	(9.127)	30.050	(216.045)	(215.437)	(961.517)	(911.460)
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS	166.990	137.921	530.441	369.450	293.727	283.186	1.078.037	841.304
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.516)	5.715	(7.516)	-	(39.141)	(30.451)	(140.504)	(110.751)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	22.143	(26.871)	28.951	(24.604)
	(7.516)	5.715	(7.516)	-	(16.998)	(57.322)	(111.553)	(135.355)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	159.474	143.636	522.925	369.450	276.729	225.864	966.484	705.949
Atribuído aos acionistas controladores	159.474	143.636	522.925	369.450	159.474	143.636	522.925	369.450
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	117.255	82.228	443.559	336.499



ANEXO 03 – IFRS X REGULATÓRIO

	Trimestre findo em 31/12/2022			Período findo em 31/12/2022		
	Consolidado IFRS	Consolidado Regulatório	Variação	Consolidado IFRS	Consolidado Regulatório	Variação
Receita operacional bruta	827.359	852.066	- 24.707	4.250.005	3.252.576	997.429
Receita de transmissão de energia / Receita de O&M	154.147	673.357	(519.210)	581.983	2.572.581	(1.990.598)
Receita de infraestrutura	64.481		64.481	250.481		250.481
Remuneração do Ativo de Concessão	430.022		430.022	2.737.546		2.737.546
Suprimento de energia	182.548	182.548	-	695.358	695.358	-
(-) Parcela variável	(3.839)	(3.839)	-	(15.363)	(15.363)	-
Deduções da receita operacional bruta	(95.073)	(92.283)	(2.790)	(416.297)	(320.706)	(95.591)
PIS / COFINS	(66.527)	(66.527)	-	(239.389)	(239.389)	-
PIS / COFINS diferido	(6.943)	-	(6.943)	(91.400)	-	(91.400)
ICMS	-	-	-	-	-	-
ISS	(6.386)	(6.386)	-	(6.701)	(6.701)	-
IVA	-	-	-	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.338)	(9.338)	-	(36.194)	(36.194)	-
Reserva Global de Reversão - RGR diferido	3.716	-	3.716	(2.495)	-	(2.495)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.766)	(2.766)	-	(10.558)	(10.558)	-
FNDCT	(2.766)	(2.766)	-	(10.558)	(10.558)	-
Ministério de minas e energia - MME	(1.381)	(1.381)	-	(5.296)	(5.296)	-
TFSEE	(3.119)	(3.119)	-	(12.010)	(12.010)	-
TFSEE Diferido	437	-	437	(1.696)	-	1.696
Receita operacional líquida	732.286	759.783	(27.497)	3.833.708	2.931.870	901.838
Custo do serviço	(197.481)	(204.020)	6.539	(692.653)	(759.004)	66.351
Energia comprada para revenda	(8.829)	(8.829)	-	(42.481)	(42.481)	-
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(11.392)	(11.392)	-	(40.543)	(40.543)	-
CFURH	(1.388)	(1.388)	-	(9.577)	(9.577)	-
Custo dos serviços prestados	(78.308)	(77.429)	(879)	(255.170)	(252.255)	(2.915)
Custo de infraestrutura	(61.157)		(61.157)	(203.142)		(203.142)
Depreciação / Amortização	(36.289)	(104.864)	68.575	(141.272)	(413.680)	272.408
Utilização do Bem Público - UBP	(118)	(118)	-	(468)	(468)	-
Lucro bruto	534.805	555.763	(20.958)	3.141.055	2.172.866	968.189
Despesas e receitas operacionais	(48.984)	(45.991)	(2.993)	(275.100)	(133.312)	(141.788)
Administrativas e gerais	(17.390)	(18.137)	747	(59.060)	(62.351)	3.291
Pessoal	(26.069)	(26.069)	-	(87.060)	(87.060)	-
Resultado de equivalência patrimonial	1.598	(357)	1.955	5.966	(157)	6.123
Depreciação / Amortização	(1.472)	(2.551)	1.079	(7.842)	(10.254)	2.412
Outras receitas	(5.858)	916	(6.774)	75.458	27.348	48.110
Outras despesas	207	207	-	(202.562)	(838)	(201.724)
EBIT	485.821	509.772	(23.951)	2.865.955	2.039.554	826.401
Depreciação / Amortização	(37.879)	(107.533)	69.654	(149.582)	(424.402)	274.820
EBITDA	523.700	617.305	(93.605)	3.015.537	2.463.956	551.581
Despesas financeiras	(279.287)	(278.121)	(1.166)	(1.220.026)	(1.212.333)	(7.693)
Receitas financeiras	62.139	62.076	63	253.900	250.816	3.084
	(217.148)	(216.045)	(1.103)	(966.126)	(961.517)	(4.609)
EBT	268.673	293.727	(25.054)	1.899.829	1.078.037	821.792
IR / CSLL	38.120	(16.998)	55.118	(235.956)	(111.553)	(124.403)
IR / CSLL	(39.141)	(39.141)	-	(140.504)	(140.504)	-
IR / CSLL Diferido	77.261	22.143	55.118	(95.452)	28.951	(124.403)
Lucro líquido Consolidado	306.793	276.729	30.064	1.663.873	966.484	697.389
Participação de não controladores	(114.990)	(117.255)	2.265	(745.407)	(443.559)	(301.848)
Lucro líquido Alupar	191.803	159.474	32.329	918.466	522.925	395.541