

São Paulo, 09 de novembro de 2023 – A Alupar Investimento S.A. (B3: **ALUP11**), divulga hoje seus resultados referentes ao 3T23. 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).

## 3T23 Destaques do Período

Principais Indicadores "SOCIETÁRIO (IFRS)"							
R\$ MM	2T23	3T23	3T22	Var. %	9M23	9M22	Var. %
Receita Líquida	780,2	649,0	652,7	(0,6%)	2.433,1	3.101,4	(21,5%)
EBITDA (CVM 527)	636,1	455,1	487,2	(6,6%)	1.902,7	2.491,8	(23,6%)
Lucro Líquido Alupar	222,2	100,0	115,7	(13,5%)	552,9	726,7	(23,9%)

Principais Indicadores "REGULATÓRIO"							
R\$ MM	2T23	3T23	3T22	Var. %	9M23	9M22	Var. %
Receita Líquida	808,7	797,3	757,2	5,3%	2.401,7	2.172,1	10,6%
EBITDA (CVM 527)	680,7	662,4	628,8	5,3%	2.015,5	1.846,7	9,1%
Lucro Líquido Alupar	203,1	163,4	146,4	11,6%	510,6	363,5	40,5%

### Teleconferência 3T23 | 10/11/2023

**Português**  
 15h00 (Horário de Brasília)  
 14h00 (Horário de Nova Iorque)  
 Telefone: +55 (11) 4090-1621  
 +55 (11) 3181-8565

**Inglês (tradução simultânea)**  
 15h00 (Horário de Brasília)  
 14h00 (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](mailto:ri@alupar.com.br)

### Cotação em 09/11/2023

**ALUP11: R\$ 29,40**  
**Total de UNITS<sup>1</sup>: 304.758.568**  
**Market-Cap: R\$ 8,960 bilhões**  
*(1) Units Equivalentes*

## Destaques do Trimestre | Eventos Subsequentes



Pagamento dos Dividendos Relativos ao 2T23

Dividendos intercalares conforme Nova **Política de Dividendos** aprovada em 2022. **R\$ 36,6 mm** pagos em 05 de outubro de 2023, correspondente a R\$ 0,04 por ação ON e PN (R\$ 0,12 por Unit).



**Vitória do Grupo 02** de leilão realizado no Peru

**RAP Vencedora: US\$ 4.891.481,43 (Base: Agosto/23), Descrição do Projeto:** ITC SE Lambayeque Norte 220 kV com seccionamento de LT 220 kV Chiclayo Oeste – La Niña/ Felam, ampliações e subestações associadas. SE Piura Este de 220/60/22,9 kV.



Início da Operação do parque eólico AW Santa Régia (EAP II)

Autorização para início da operação comercial em 13 de setembro de 2023, conforme despacho Aneel nº 3.394/23, **com potência instalada de 37,8 MW e garantia física de 21,7 MW médios**. O parque eólico encontrava-se em testes desde o dia 06 de junho de 2023, **sendo remunerado pelo PLD no período**.



Aprovação Distribuição de Dividendos 3T23

Dividendos intercalares conforme Nova **Política de Dividendos** aprovada em 2022. **R\$ 36,6 mm** aprovados em 09 de novembro de 2023, correspondente a R\$ 0,04 por ação ON e PN (R\$ 0,12 por Unit).



Início da Construção da TNE

**Avanços em obras assistenciais:** Infraestrutura de Radiofonia; Centro de Gestão Ambiental; Galpão para Madeiras e Viveiro de Mudanças;  
**Contratações de empreiteiras e início das Obras da Linha de Transmissão e Subestações.**



**Vitória do Grupo 02** de leilão realizado no Chile

**RAP Vencedora: US\$ 5.198.000,00 (Base: Setembro/23), Descrição do Projeto:**  
**Subestações:** El Pimiento 110 kV, Monte Blanco 110 kV e El Lazo 110 kV / **15,7 km de linhas de transmissão:** 110 kV El Pimiento – Monte Blanco, 110 kV El Pimiento -El Lazo e 110 kV Monte Blanco - El Lazo.

## Principais Indicadores Consolidados

Principais Indicadores "SOCIETÁRIO (IFRS)"							
R\$ MM	2T23	3T23	3T22	Var.%	9M23	9M22	Var.%
Receita Líquida	780,2	649,0	652,7	(0,6%)	2.433,1	3.101,4	(21,5%)
<b>EBITDA (CVM 527)</b>	<b>636,1</b>	<b>455,1</b>	<b>487,2</b>	<b>(6,6%)</b>	<b>1.902,7</b>	<b>2.491,8</b>	<b>(23,6%)</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>81,5%</b>	<b>70,1%</b>	<b>74,6%</b>	<b>(4,5 p.p.)</b>	<b>78,2%</b>	<b>80,3%</b>	<b>(2,1 p.p.)</b>
<b>Margem EBITDA Ajustada*</b>	<b>88,0%</b>	<b>77,7%</b>	<b>79,2%</b>	<b>(1,5 p.p.)</b>	<b>84,9%</b>	<b>84,2%</b>	<b>0,7 p.p.</b>
Resultado Financeiro	(194,7)	(214,2)	(182,7)	17,2%	(693,6)	(749,0)	(7,4%)
Lucro Líquido consolidado	339,6	167,2	250,3	(33,2%)	894,1	1.357,1	(34,1%)
Minoritários Subsidiárias	117,4	67,2	134,6	(50,1%)	341,2	630,4	(45,9%)
<b>Lucro Líquido Alupar</b>	<b>222,2</b>	<b>100,0</b>	<b>115,7</b>	<b>(13,5%)</b>	<b>552,9</b>	<b>726,7</b>	<b>(23,9%)</b>
<b>Lucro Líquido por UNIT (R\$)**</b>	<b>0,73</b>	<b>0,33</b>	<b>0,39</b>	<b>(16,9%)</b>	<b>1,81</b>	<b>2,48</b>	<b>(26,8%)</b>
Dívida Líquida***	9.053,2	8.862,3	8.454,7	4,8%	8.862,3	8.454,7	4,8%
Dív. Líquida / Ebitda****	3,7	3,7	2,6		3,7	2,6	

Principais Indicadores "REGULATÓRIO"							
R\$ MM	2T23	3T23	3T22	Var.%	9M23	9M22	Var.%
Receita Líquida	808,7	797,3	757,2	5,3%	2.401,7	2.172,1	10,6%
<b>EBITDA (CVM 527)</b>	<b>680,7</b>	<b>662,4</b>	<b>628,8</b>	<b>5,3%</b>	<b>2.015,5</b>	<b>1.846,7</b>	<b>9,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>84,2%</b>	<b>83,1%</b>	<b>83,0%</b>	<b>0,1p.p.</b>	<b>83,9%</b>	<b>85,0%</b>	<b>(1,1 p.p.)</b>
Resultado Financeiro	(193,7)	(213,1)	(181,5)	17,4%	(690,4)	(745,5)	(7,4%)
Lucro Líquido consolidado	339,3	292,6	301,4	(2,9%)	879,5	689,8	27,5%
Minoritários Subsidiárias	136,2	129,3	155,0	(16,6%)	368,9	326,3	13,1%
<b>Lucro Líquido Alupar</b>	<b>203,1</b>	<b>163,4</b>	<b>146,4</b>	<b>11,6%</b>	<b>510,6</b>	<b>363,5</b>	<b>40,5%</b>
<b>Lucro Líquido por UNIT (R\$)**</b>	<b>0,67</b>	<b>0,54</b>	<b>0,50</b>	<b>7,3%</b>	<b>1,68</b>	<b>1,24</b>	<b>35,1%</b>
Dívida Líquida***	9.053,2	8.862,3	8.454,7	4,8%	8.862,3	8.454,7	4,8%
Dív. Líquida / Ebitda****	3,5	3,4	3,5		3,4	3,5	

\*Subtraído da Receita Líquida o Capex realizado (Custo de Infraestrutura) \*\*Lucro Líquido / Units Equivalentes (2T22: 293.037.090 / 2T23: 304.758.568)

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

### Notas:

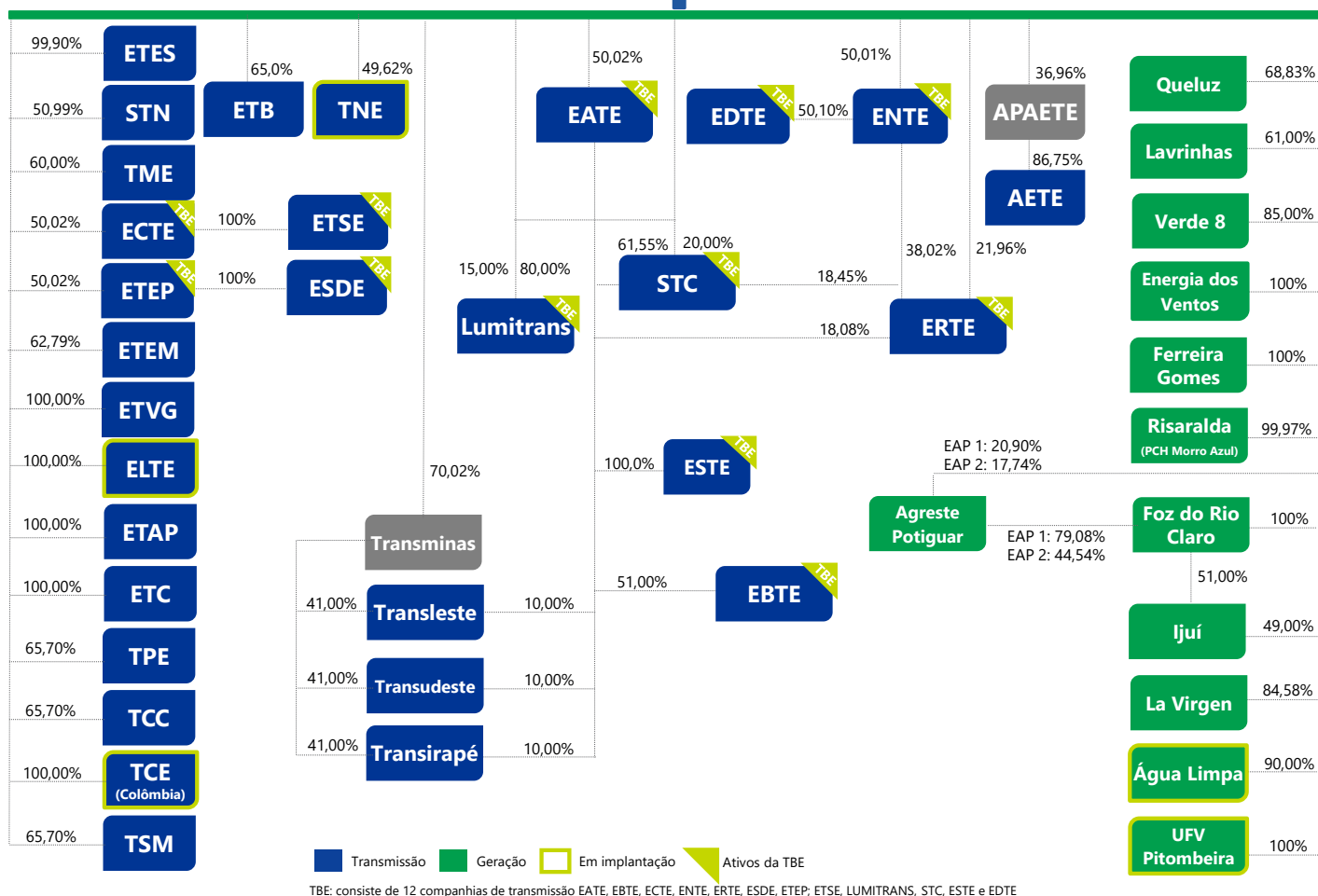
**1) Conceito de "Ajustado" nos números dos demonstrativos societários:** De acordo com as normas do IFRS (ICPC 01 e CPC 47) os investimentos (Capex) das transmissoras devem ser contabilizados como receita e como custo. Dessa forma, para cálculo da Margem EBITDA Ajustada é realizada a divisão do EBITDA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

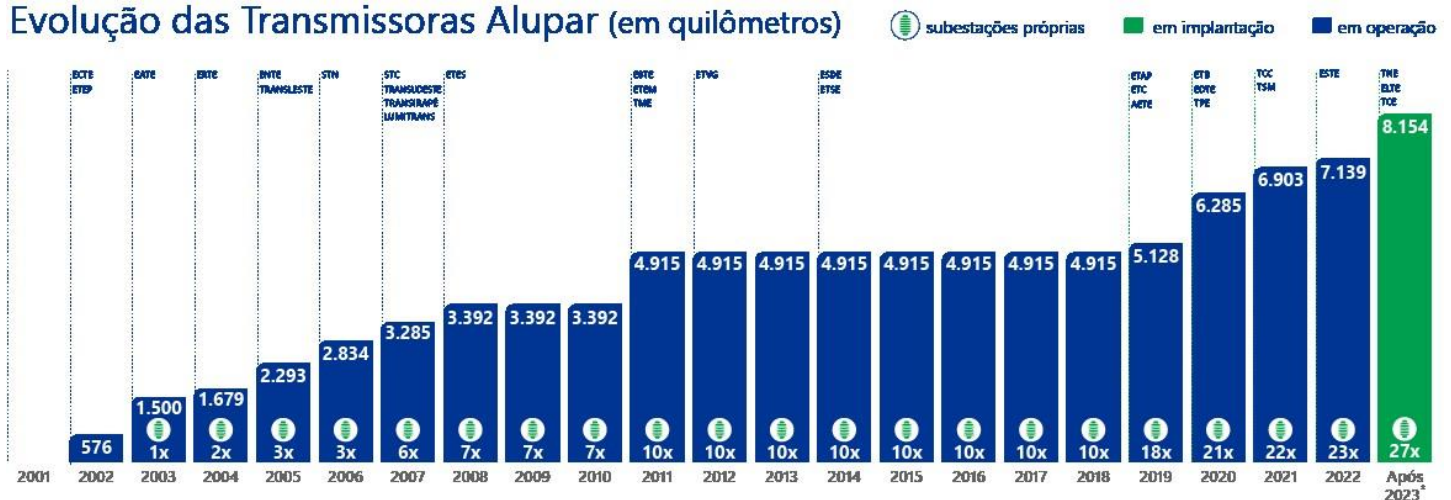
A Alupar possui participação em concessões de 32 sistemas de transmissão de energia elétrica, totalizando 8.154 km de linhas de transmissão, por meio de concessões com prazo de 30 anos localizadas no Brasil e Peru e 2 perpétuos localizados na Colômbia e no Chile, sendo 27 operacionais e 3 em fase de implantação e 2 em etapa de assinatura de contrato de concessão, que possuem cronograma de entrada em operação comercial entre 2024 - 2027.

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

Empresa	Prazo da Concessão Início	Prazo da Concessão Fim	Início da Operação	Extensão da Linha	RAP/RBNI (Ciclo 2022-23)	RAP/RBNI (Ciclo 2023-24)	Índice
ETEP	12/06/2001	12/06/2031	25/08/2002	323 km	R\$ 89,2	R\$ 85,2	IGP-M
ENTE	11/12/2002	11/12/2032	12/02/2005	464 km	R\$ 204,2	R\$ 195,1	IGP-M
ERTE	11/12/2002	11/12/2032	15/09/2004	179 km	R\$ 46,5	R\$ 44,4	IGP-M
EATE	12/06/2001	12/06/2031	10/03/2003	924 km	R\$ 396,7	R\$ 379,0	IGP-M
ECTE	01/11/2000	01/11/2030	26/03/2002	252,5 km	R\$ 86,2	R\$ 82,4	IGP-M
STN	18/02/2004	18/02/2034	01/01/2006	541 km	R\$ 168,8	R\$ 171,7	IGP-M
Transleste	18/02/2004	18/02/2034	18/12/2005	150 km	R\$ 37,0	R\$ 35,4	IGP-M
Transudeste	04/03/2005	04/03/2035	23/02/2007	140 km	R\$ 22,9	R\$ 21,9	IGP-M
Transirapé	15/03/2005	15/03/2035	23/05/2007	65 km	R\$ 43,5	R\$ 42,7	IGP-M
STC	27/04/2006	27/04/2036	08/11/2007	195 km	R\$ 43,3	R\$ 36,3	IPCA
Lumitrans	18/02/2004	18/02/2034	03/10/2007	51 km	R\$ 30,3	R\$ 23,1	IGP-M
ETES	20/04/2007	20/04/2037	12/12/2008	107 km	R\$ 23,6	R\$ 21,5	IPCA
EBTE	16/10/2008	16/10/2038	11/07/2011	940 km	R\$ 59,1	R\$ 63,0	IPCA
TME	19/11/2009	19/11/2039	22/11/2011	348 km	R\$ 65,1	R\$ 67,7	IPCA
ESDE	19/11/2009	19/11/2039	22/01/2014	Subestação	R\$ 17,5	R\$ 18,2	IPCA
ETEM	12/07/2010	12/07/2040	16/12/2011	235 km	R\$ 18,1	R\$ 18,8	IPCA
ETVG	23/12/2010	23/12/2040	23/12/2012	Subestação	R\$ 18,3	R\$ 19,0	IPCA
TNE	25/01/2012	25/01/2042	Pré-Oper.	715 km	R\$ 366,0	R\$ 380,3	IPCA
ETSE	10/05/2012	10/05/2042	01/12/2014	Subestação	R\$ 33,0	R\$ 34,5	IPCA
ELTE	05/09/2014	05/09/2044	Pré-Oper.	Subestação+40km	R\$ 81,0	R\$ 84,1	IPCA
ETAP (Lote I)	02/09/2016	02/09/2046	06/04/2019	Subestação+20km	R\$ 68,1	R\$ 70,7	IPCA
ETC (Lote T)	02/09/2016	02/09/2046	23/09/2019	Subestação	R\$ 39,5	R\$ 41,1	IPCA
TPE (Lote 2)	10/02/2017	10/02/2047	25/10/2020	541 km	R\$ 287,9	R\$ 299,2	IPCA
TCC (Lote 6)	10/02/2017	10/02/2047	19/03/2021	288 km	R\$ 195,4	R\$ 203,1	IPCA
ESTE (Lote 22)	10/02/2017	10/02/2047	09/02/2022	236 km	R\$ 135,2	R\$ 140,5	IPCA
TCE (Colômbia)	22/11/2016	Perpétua	Pré-Oper.	235 km	R\$ 129,8 <sup>1</sup>	R\$ 130,1 <sup>2</sup>	PPI
TSM (Lote 19)	11/08/2017	11/08/2047	23/12/2021	330 km	R\$ 134,1	R\$ 136,2	IPCA
ETB (Lote E)	27/09/2016	27/09/2046	16/10/2020	446 km	R\$ 171,5	R\$ 178,2	IPCA
EDTE (Lote M)	01/12/2016	01/12/2046	20/01/2020	170 km	R\$ 83,6	R\$ 86,9	IPCA
AETE	18/02/2004	18/02/2034	19/08/2005	193 km	R\$ 43,1	R\$ 41,1	IGP-M
GRUPO 2 (Peru)	Em Assinatura	-	2026	2 Subestações+9km	-	R\$24,8 <sup>2</sup>	PPI
GRUPO 2 (Chile)	Em Assinatura	-	2027	3 Subestações+15,7km	-	R\$26,4 <sup>2</sup>	PPI
<b>TOTAL</b>				<b>8.154 km</b>	<b>R\$ 3.138,8</b>	<b>R\$ 3.202,8</b>	

<sup>1</sup>USD 1,0 – BRL 5,00 / <sup>2</sup>USD 1,0 – BRL 5,08

## Evolução das Transmissoras Alupar (em quilômetros)



## 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 699,0 MW em operação. Atualmente temos 37,8 MW eólico e 61,7 MWp solar em implantação, além de um projeto (Antônio Dias) de 23,0 MW em fase de licenciamento.

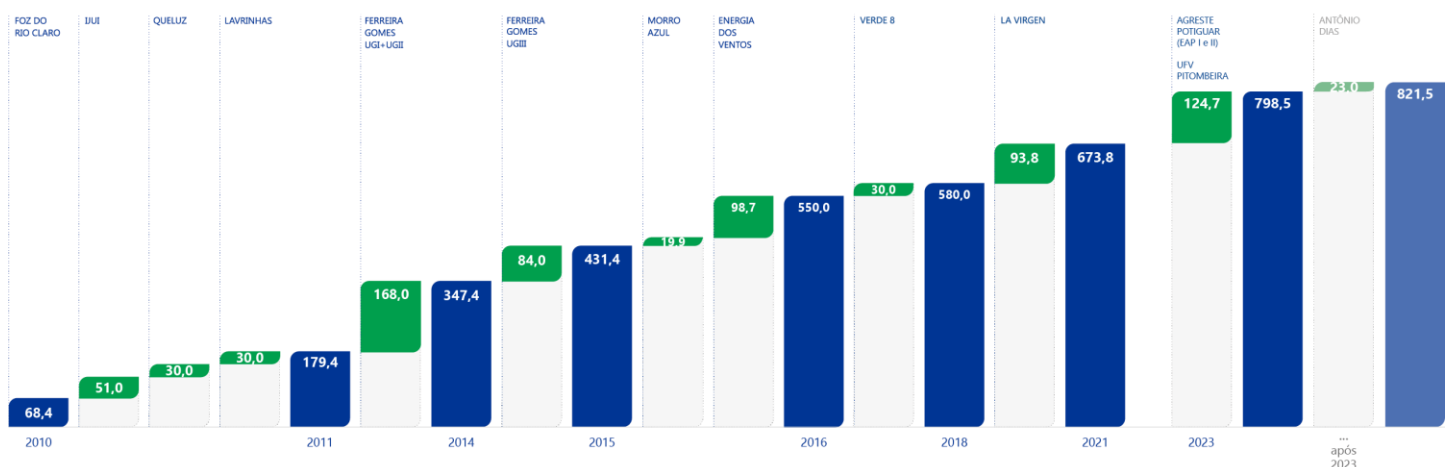
Abaixo, seguem principais características dos ativos de geração da Alupar:

	Prazo da Concessão		Início da Operação	Capital Total <sup>(2)</sup>	Capacidade Instalada - MW	Garantia Física – MW
	Início	Fim				
Queluz	Abr/04	Ago/48	Ago/11	68,83%	30,0	21,4
Lavrinhas	Abr/04	Set/48	Set/11	61,00%	30,0	21,4
Foz do Rio Claro	Ago/06	Dez/46	Ago/10	100,00%	68,4	37,1 <sup>(1)</sup>
São José - Ijuí	Ago/06	Fev/46	Mar/11	100,00%	51,0	28,9 <sup>(1)</sup>
Ferreira Gomes	Nov/10	Jun/47	Nov/14	100,00%	252,0	145,5 <sup>(1)</sup>
Energia dos Ventos	Jul/12	Jul/47	Mar/16	100,00%	98,7	48,5 <sup>(1)</sup>
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	Set/23	100,00%	37,8	21,7
AW São João	Jan/20	Jan/55	Jul/23	100,00%	25,2	14,1
UFV Pitombeira	Nov/20	Nov/55	Pré - Operacional	100,00%	61,7 <sup>(3)</sup>	14,9
<b>TOTAL</b>					<b>821,5</b>	<b>456,0</b>

(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 30** de “Informações por Segmento” das demonstrações financeiras do 3T23.

Em razão das questões já comentadas sobre as diferenças que ocorrem entre os números Regulatórios e Societários (vide “Notas” na página 3 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	2T23	3T23	3T22	Var.%	9M23	9M22	Var.%
Receita Líquida	624,3	520,4	515,0	1,0%	1.973,2	2.658,5	(25,8%)
Custo dos Serviços Prestados	(28,9)	(43,4)	(41,2)	5,4%	(108,4)	(108,8)	(0,4%)
Custo de Infraestrutura	(76,1)	(111,2)	(46,1)	141,0%	(270,3)	(159,9)	69,1%
Depreciação / Amortização	(1,8)	(1,7)	(1,7)	-	(5,2)	(5,5)	(5,3%)
Despesas Operacionais	53,3	(15,6)	(13,7)	13,6%	22,8	(178,5)	-
<b>EBITDA (CVM 527)</b>	<b>572,6</b>	<b>350,2</b>	<b>414,0</b>	<b>(15,4%)</b>	<b>1.617,3</b>	<b>2.211,4</b>	<b>(26,9%)</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>91,7%</b>	<b>67,3%</b>	<b>80,4%</b>	<b>(13,1 p.p.)</b>	<b>82,0%</b>	<b>83,2%</b>	<b>(1,2 p.p.)</b>
<b>Margem EBITDA Ajustada*</b>	<b>104,4%</b>	<b>85,6%</b>	<b>88,3%</b>	<b>(2,7 p.p.)</b>	<b>95,0%</b>	<b>88,5%</b>	<b>6,5 p.p.</b>
Resultado Financeiro	(187,5)	(150,3)	(112,0)	34,2%	(591,5)	(623,7)	(5,2%)
<b>Lucro Líquido</b>	<b>305,9</b>	<b>171,1</b>	<b>291,6</b>	<b>(41,3%)</b>	<b>821,4</b>	<b>1.333,5</b>	<b>(38,4%)</b>
Dívida Líquida**	6.745,0	6.578,7	6.177,7	6,5%	6.578,7	6.177,7	6,5%
Div. Líquida / EBITDA***	3,2	3,2	2,2		3,2	2,2	

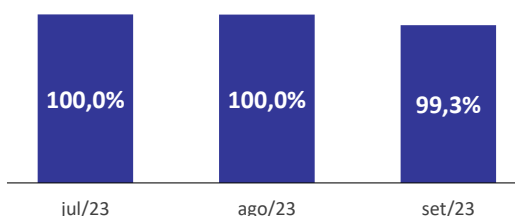
Principais Indicadores "REGULATÓRIO"							
R\$ MM	2T23	3T23	3T22	Var.%	9M23	9M22	Var.%
Receita Líquida	631,6	607,1	607,2	(0,0%)	1.845,3	1.709,5	7,9%
Custos Operacionais	(36,8)	(42,7)	(37,8)	13,1%	(115,7)	(106,5)	8,7%
Depreciação / Amortização	(72,6)	(69,5)	(70,7)	(1,7%)	(213,2)	(211,8)	0,7%
Despesas Operacionais	(17,0)	(15,8)	(15,8)	-	(47,9)	(40,8)	17,4%
<b>EBITDA (CVM 527)</b>	<b>577,8</b>	<b>548,5</b>	<b>553,6</b>	<b>(0,9%)</b>	<b>1.681,7</b>	<b>1.562,2</b>	<b>7,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>91,5%</b>	<b>90,4%</b>	<b>91,2%</b>	<b>(0,8 p.p.)</b>	<b>91,1%</b>	<b>91,4%</b>	<b>(0,3 p.p.)</b>
Resultado Financeiro	(186,7)	(149,5)	(111,1)	34,6%	(589,0)	(620,9)	(5,1%)
<b>Lucro Líquido</b>	<b>286,9</b>	<b>293,5</b>	<b>342,5</b>	<b>(14,3%)</b>	<b>785,8</b>	<b>664,3</b>	<b>18,3%</b>
Dívida Líquida**	6.745,0	6.578,7	6.177,7	6,5%	6.578,7	6.177,7	6,5%
Div. Líquida / EBITDA***	3,0	3,0	3,1		3,0	3,1	

\*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 3T23, mantendo a disponibilidade física de aproximadamente **100,0%**.

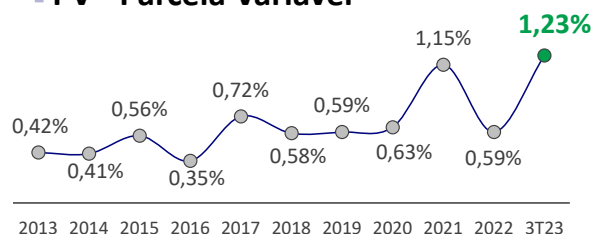
A disponibilidade física da linha é um indicador operacional, que demonstra o percentual de horas em que a linha esteve disponível ao longo de um determinado período.

### Disponibilidade Física



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

### PV - Parcela Variável



## Análise do Desempenho Combinado de Transmissão - Regulatório

### Receita Líquida

No 3T23 a receita líquida totalizou **R\$ 607,1 mm**, em linha com os **R\$ 607,2 mm** apurados no 3T22.

Segue abaixo as principais variações:

(i) redução no faturamento de **R\$ 2,0 mm** na transmissora STC, de **R\$ 1,8 mm** na transmissora Lumitrans e de **R\$ 0,4 mm** na transmissora ETES, em razão da queda de 50% da RAP para o ciclo 2023/2024, decorrente do aniversário de 15 anos da entrada em operação (STC: nov/22; Lumitrans: out/22; ETES: dez/23 );

(ii) aumento de **R\$ 10,6 mm** no faturamento das demais transmissoras, impactadas principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.217 de 04/07/2023 que estabeleceu reajuste de 3,94% para os contratos indexados em IPCA e (4,47)% para os contratos indexados em IGP-M. Para mais informações vide tabela da seção “Transmissão” (pag.5) e;

(iii) aumento de **R\$ 5,8 mm** na Parcela Variável, sendo os principais impactos:

(+) **R\$ 4,3 mm** na transmissora EATE, em razão de eventos não recorrente de indisponibilidade (PV – Parcela Variável) relativos a operação e a falhas de equipamentos ocorrido no 3T23.

(+) **R\$ 1,8 mm** na transmissora STN referentes a um evento não recorrente de indisponibilidade (PV – Parcela Variável), ocorrido em 2021, o qual segue em julgamento de mérito na Aneel. Dado que a Aneel pediu vistas no processo em andamento, este valor será reembolsado à Companhia no próximo trimestre.

### Custo do Serviço

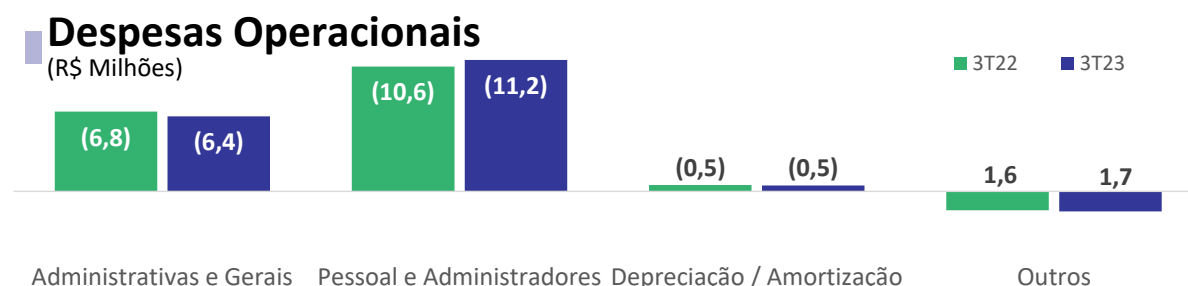
Totalizou **R\$ 111,8 mm** no 3T23, ante os **R\$ 108,0 mm** registrados no 3T22, se

(+) **R\$ 5,0 mm** na conta **Custo dos Serviços Prestados** em razão da: (i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente; (ii) reajustes nos contratos de O&M; (iii) contratação de serviços, principalmente limpeza de faixa de servidão e recuperação de acessos e; (iv) ressarcimento pago por acessante, no 3T22, referentes a serviços de engenharia e fiscalização previstas em contratos de compartilhamento de instalações – CCI na transmissora TPE.

(-) **R\$ 1,1 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pela redução de **R\$ 2,0 mm** na transmissora EATE, em razão do atingimento de 100% da vida útil (20 anos) de bancos capacitores sendo o saldo do ativo totalmente depreciado em mai/23.

### Despesas Operacionais

Totalizaram **R\$ 16,3 mm** no 3T23, mesmo montante que o valor contabilizado no 3T22.





## EBITDA e Margem EBITDA

Totalizou **R\$ 548,5 mm** no 3T23, ante os **R\$ 553,6 mm** apurados no 3T22.

A margem EBITDA ficou em **90,4%** neste trimestre. Esta variação deve-se ao:

(a) aumento de **R\$ 0,5 mm** na **Receita Bruta** principalmente em razão da:

(i) redução no faturamento de **R\$ 2,0 mm** na transmissora STC, de **R\$ 1,8 mm** na transmissora Lumitrans e de **R\$ 0,4 mm** na transmissora ETES, em razão da queda de 50% da RAP para o ciclo 2023/2024, decorrente do aniversário de 15 anos da entrada em operação (STC: nov/22; Lumitrans: out/22; ETES: dez/23 );

(ii) aumento de **R\$ 10,6 mm** no faturamento das demais transmissoras, impactadas principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.217 de 04/07/2023 que estabeleceu reajuste de 3,94% para os contratos indexados em IPCA e (4,47)% para os contratos indexados em IGP-M. Para mais informações vide tabela da seção “Transmissão” (pag.5) e;

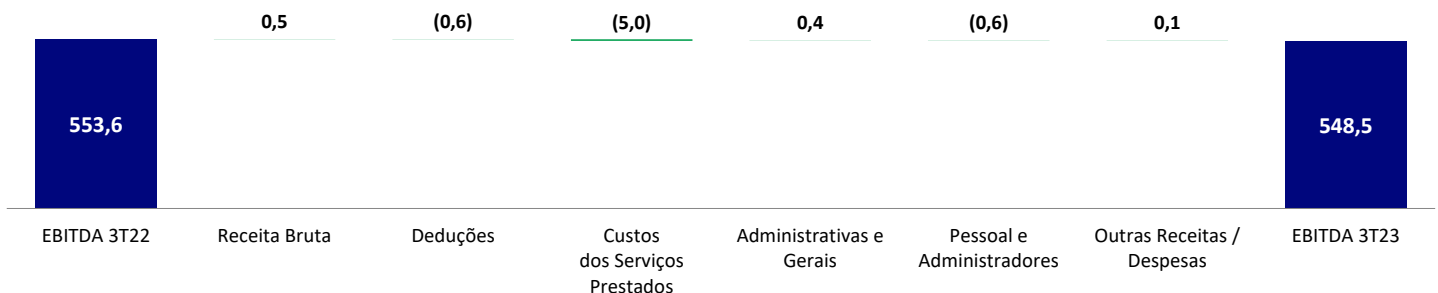
(iii) aumento de **R\$ 5,8 mm** na Parcela Variável, sendo os principais impactos, conforme detalhado anteriormente na seção “Receita Líquida”;

(b) aumento de **R\$ 5,0 mm** na conta **Custo dos Serviços Prestados**, conforme detalhado anteriormente na seção “Custo do Serviço”;

Segue abaixo a formação do EBITDA:

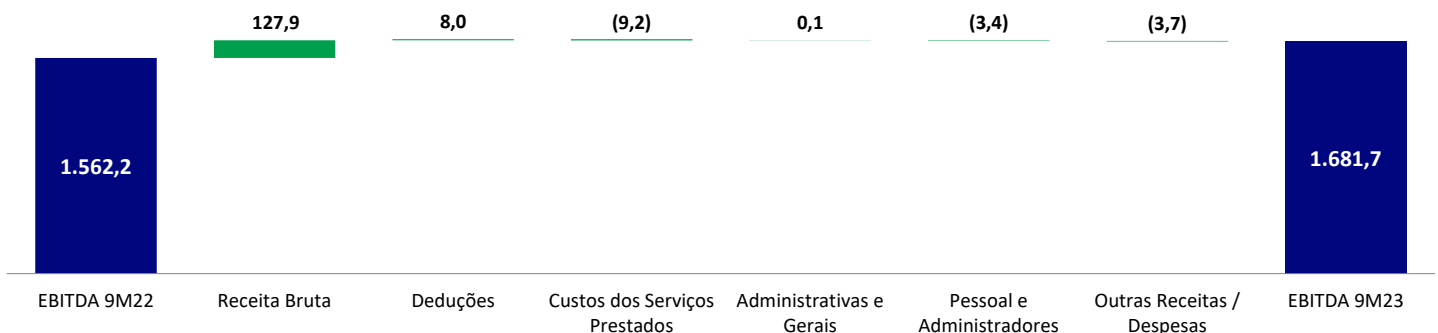
### Formação do EBITDA 3T23

(R\$ milhões)



### Formação do EBITDA 9M23

(R\$ milhões)



## Lucro Líquido

Totalizou **R\$ 293,5 mm** no 3T23, ante os **R\$ 342,5 mm** apurados no 3T22.

O lucro foi impactado principalmente pelo:

(a) redução de **R\$ 5,1 mm** no **EBITDA**, conforme explicado na seção “EBITDA e Margem EBITDA” anteriormente.

(b) aumento de **R\$ 38,4 mm** no **Resultado Financeiro**, sendo:

(i) aumento de **R\$ 44,6 mm** nas **Despesas Financeiras**:

(i.i) aumento de **R\$ 69,9 mm** decorrente da crescimento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,61% no acumulado do 3T23, ante uma deflação 1,32% registrada no acumulado do 3T22 e;

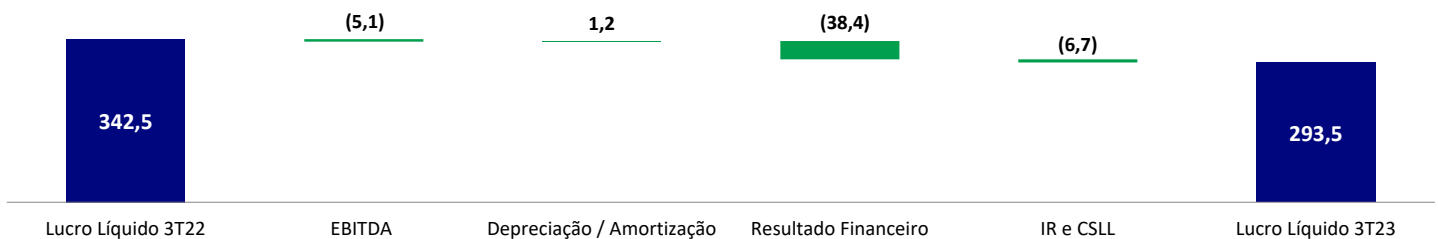
(i.ii) redução de **R\$ 16,2 mm** nas despesas financeiras da transmissora TCE, principalmente pelo impacto de R\$ 17,8 mm relativo à variação cambial.

(ii) aumento de **R\$ 6,2 mm** nas **Receitas Financeiras**, em razão do aumento da posição de caixa das transmissoras, que totalizou neste trimestre R\$ 1.459,6 mm ante R\$ 915,0 mm no 3T22. Esta variação decorre basicamente do aumento de R\$ 482,6 mm nas transmissoras ELTE e TNE, decorrente das captações de R\$ 500,0 mm na ELTE (4T22) e de R\$ 240,0 mm TNE (3T23).

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

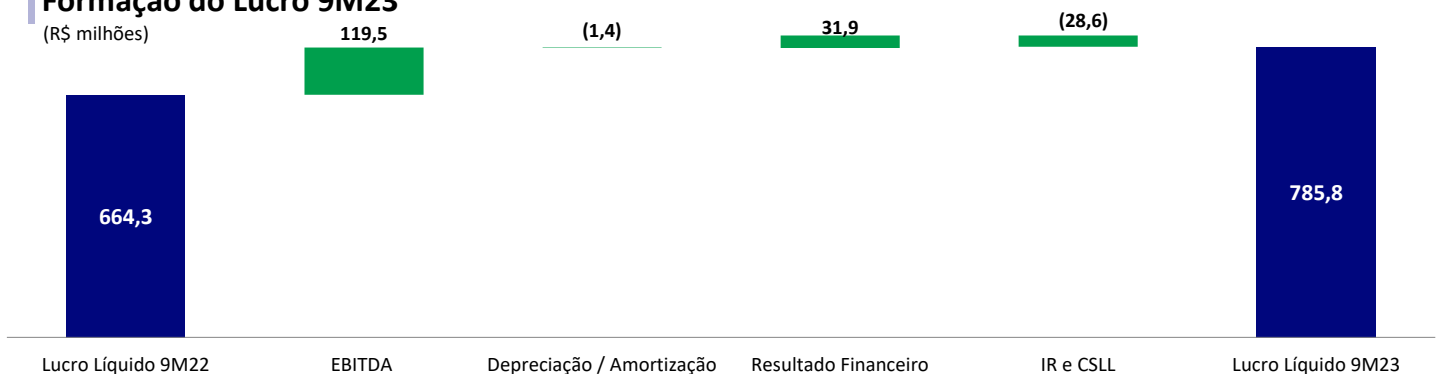
### Formação do Lucro 3T23

(R\$ milhões)



### Formação do Lucro 9M23

(R\$ milhões)



## Consolidação de Resultado - Transmissão Regulatório

	Trimestre findo em 30/09/2023				
	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminações	Transmissão Consolidado
		TNE	Equivalência Patrimonial		
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>672.743</b>	<b>5.293</b>	-		<b>667.450</b>
Receita de transmissão de energia	681.035	5.293			675.742
(-) Parcela variável	(8.292)	-			(8.292)
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(65.657)</b>	<b>(692)</b>	-		<b>(64.965)</b>
PIS	(8.536)	(87)			(8.449)
COFINS	(39.326)	(402)			(38.924)
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.110)	(137)			(8.973)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.416)	(18)			(2.398)
FNDCT	(2.416)	(18)			(2.398)
Ministério de minas e energia - MME	(1.205)	(9)			(1.196)
TFSEE	(2.648)	(21)			(2.627)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>607.086</b>	<b>4.601</b>	-		<b>602.485</b>
<b>Custo do serviço</b>	<b>(111.772)</b>	<b>(1.290)</b>	-		<b>(110.482)</b>
Custo dos serviços prestados	(42.726)	(403)			(42.323)
Depreciação / Amortização	(69.046)	(887)			(68.159)
<b>Lucro bruto</b>	<b>495.314</b>	<b>3.311</b>	-		<b>492.003</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>	<b>(16.333)</b>	<b>(335)</b>	<b>1.896</b>		<b>(14.102)</b>
Administrativas e gerais	(6.381)	(20)			(6.361)
Pessoal	(11.174)	(315)			(10.859)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	1.896		1.896
Depreciação / Amortização	(497)	-			(497)
Outras receitas	1.727	-			1.727
Outras despesas	(8)	-			(8)
<b>EBIT</b>	<b>478.981</b>	<b>2.976</b>	<b>1.896</b>		<b>477.901</b>
Depreciação / Amortização	(69.543)	(887)			(68.656)
<b>EBITDA</b>	<b>548.524</b>	<b>3.863</b>	<b>1.896</b>		<b>546.557</b>
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(179.350)</b>	<b>(10)</b>	-	<b>12.385</b>	<b>(166.955)</b>
Encargos de dívidas	(166.310)	-		-	(166.310)
Variações cambiais	3.038	-		-	3.038
Outras	(16.078)	(10)		12.385	(3.683)
<b>Receitas financeiras</b>	<b>29.832</b>	<b>1.302</b>	-		<b>28.530</b>
Receitas de aplicações financeiras	26.833	1.099			25.734
Outras	2.999	203			2.796
	<b>(149.518)</b>	<b>1.292</b>	-	<b>12.385</b>	<b>(138.425)</b>
<b>EBT</b>	<b>329.463</b>	<b>4.268</b>	<b>1.896</b>	<b>12.385</b>	<b>339.476</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(36.000)</b>	<b>(445)</b>	-	-	<b>(35.555)</b>
Imposto de renda	(14.259)	(323)			(13.936)
Contribuição social	(20.744)	(122)			(20.622)
Imposto de renda diferido	(997)	-			(997)
CSLL diferido	-	-			-
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>293.463</b>	<b>3.823</b>	<b>1.896</b>	<b>12.385</b>	<b>303.921</b>
Participação de não controladores					(122.526)
<b>Lucro líquido Alupar</b>					<b>181.395</b>

## 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 30/06/2023 (Projetos em Operação)	Ativo Contratual em 30/06/2023 (Projetos Fase de Construção)
+	+
Receita de Infraestrutura entre 01/07/2023 e 30/09/2023	Receita de Infraestrutura entre 01/07/2023 e 30/09/2023
+	=
Correção monetária ativo contratual entre 01/07/2023 e 30/09/2023	Ativo Contratual em 30/09/2023
+	
Remuneração do Ativo Contratual entre 01/07/2023 e 30/09/2023	
+	
Receita de Operação e Manutenção entre 01/07/2023 e 30/09/2023	
-	
RAP entre 01/07/2023 e 30/09/2023	
-	
Caso exista, Valor Residual recebido entre 01/07/2023 e 30/09/2023	
=	
Ativo Contratual em 30/09/2023	

## Receita Líquida - IFRS

Totalizou **R\$ 520,4 mm** no 3T23, ante os **R\$ 515,0 mm** apurados no 3T22. As principais variações foram:

(a) aumento de **R\$ 17,7 mm** no faturamento, sendo:

(i) redução de **R\$ 4,0 mm** na **Receita de Operação e Manutenção**, que registrou **R\$ 147,7 mm** neste trimestre ante os **R\$ 151,6 mm** contabilizados no 3T22. O principal impacto nesta conta refere-se a eventos não recorrentes de indisponibilidade (PV – Parcela Variável) do sistema de transmissão, sendo:

(i.i) **R\$ 4,3 mm** na transmissora EATE, em razão de eventos não recorrente de indisponibilidade (PV – Parcela Variável) relativos a operação e a falhas de equipamentos ocorridos no 3T23.

(i.ii) **R\$ 1,8 mm** na transmissora STN referentes a um evento não recorrente de indisponibilidade (PV – Parcela Variável), ocorrido em 2021, o qual segue em julgamento de mérito na Aneel. Dado que a Aneel pediu vistas no processo em andamento, este valor será reembolsado à Companhia no próximo trimestre.

(ii) aumento de **R\$ 54,2 mm** na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou **R\$ 93,7 mm** no 3T23, ante os **R\$ 39,5 mm** registrados no 3T22, sendo:

(+) **R\$ 49,5 mm** na transmissora TNE e;

(+) **R\$ 5,2 mm** na transmissora ELTE.

(iii) redução de **R\$ 32,5 mm** na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, que totalizou **R\$ 348,4 mm** no 3T23, ante os **R\$ 380,9 mm** registrados no 3T22. Esta variação decorre basicamente da queda de **R\$ 27,3 mm** na **Correção Monetária do Ativo Contratual**, em razão da variação do índice Geral de Preços - Mercado, conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”): 3T23: -2,77% (3T22: 0,10%)\*  
\* considera o período de apuração os meses de junho a agosto.

(b) aumento de **R\$ 12,4 mm** nas **Deduções**, que totalizaram **R\$ 69,4 mm** neste trimestre ante os **R\$ 57,0 mm** apurados no mesmo período do ano passado. Esta variação decorre principalmente do crescimento de **R\$ 11,7 mm** nas deduções de impostos e encargos diferidos, basicamente pelo aumento da receita, em razão dos investimentos realizados nos ativos de transmissão em implantação no Brasil (TNE e ELTE).

## EBITDA e Margem EBITDA - IFRS

Totalizou R\$ 350,2 mm no 3T23, ante os R\$ 414,0 mm apurados no 3T22.

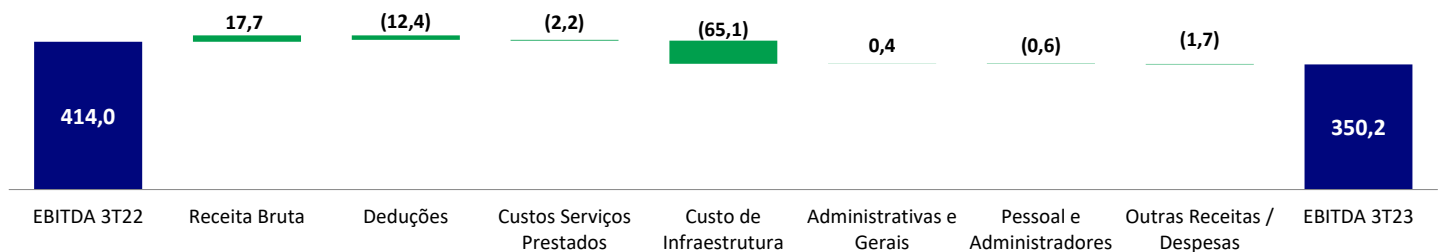
Os principais impactos nesta conta foram:

- (a) aumento de R\$ 17,7 mm na **Receita Bruta**. Para mais informações, favor verificar a seção anterior “Receita Líquida - IFRS”;
- (b) aumento de R\$ 12,4 mm nas **Deduções**, conforme detalhado acima na seção “Receita Líquida – IFRS”.
- (c) aumento de R\$ 65,1 mm no **Custo de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 111,2 mm neste trimestre ante os R\$ 46,1 mm apurados no mesmo período do ano passado. Esta variação decorre dos investimentos realizados nos projetos de transmissão em implantação no Brasil, sendo os principais impactos: (i) + R\$ 39,4 mm na transmissora TNE e; (ii) + R\$ 8,6 mm na transmissora ELTE.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

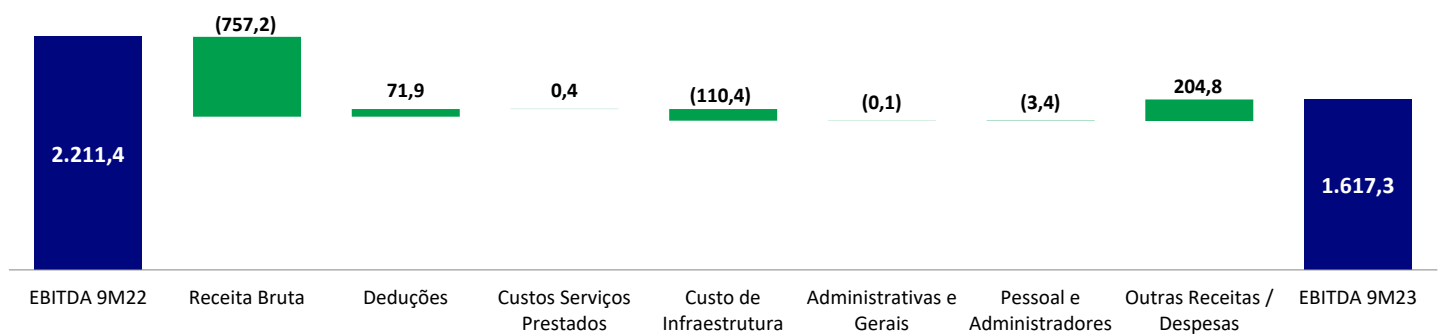
### Formação do EBITDA 3T23

(R\$ milhões)



### Formação do EBITDA 9M23

(R\$ milhões)



## Lucro Líquido - IFRS

Totalizou **R\$ 171,1 mm** no 3T23, ante os **R\$ 291,6 mm** apurados no 3T22.

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

(a) redução de **R\$ 63,8 mm** no **EBITDA**, conforme explicado na seção “EBITDA e Margem EBITDA - IFRS” anteriormente.

(b) aumento de **R\$ 38,3 mm** no **Resultado Financeiro**, sendo:

(i) aumento de **R\$ 44,5 mm** nas **Despesas Financeiras**:

(i.i) aumento de **R\$ 69,8 mm** decorrente da crescimento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,61% no acumulado do 3T23, ante uma deflação 1,32% registrada no acumulado do 3T22 e;

(i.ii) redução de **R\$ 16,2 mm** nas despesas financeiras da transmissora TCE, principalmente pelo impacto de R\$ 17,8 mm relativo à variação cambial.

(ii) aumento de **R\$ 6,2 mm** nas **Receitas Financeiras**, em razão do aumento da posição de caixa das transmissoras, que totalizou neste trimestre R\$ 1.459,6 mm ante R\$ 915,0 mm no 3T22. Esta variação decorre basicamente do aumento de R\$ 482,6 mm nas transmissoras ELTE e TNE, decorrente das captações de R\$ 500,0 mm na ELTE (4T22) e de R\$ 240,0 mm TNE (3T23).

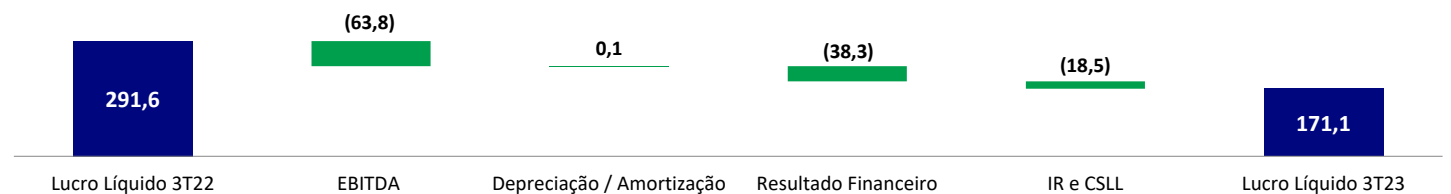
(c) aumento de **R\$ 18,5 mm** no **IRPJ/CSLL**, conforme tabela abaixo:

IR / CSLL	Transmissoras									Total
	ETB	EDTE	TNE	EATE	ENTE	ETB	ECTE	ESTE	Demais Transmissoras	
3T23	5,3	1,9	6,4	(11,4)	(1,6)	5,3	(1,8)	5,7	17,4	27,1
3T22	0,2	(2,7)	1,9	1,9	3,1	0,2	1,0	(5,6)	8,7	8,6
<b>Variacões</b>	<b>5,1</b>	<b>4,6</b>	<b>4,5</b>	<b>(13,3)</b>	<b>(4,7)</b>	<b>5,1</b>	<b>(2,8)</b>	<b>11,2</b>	<b>8,7</b>	<b>18,5</b>

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

### Formação do Lucro 3T23

(R\$ milhões)



### Formação do Lucro 9M23

(R\$ milhões)



## Consolidação de Resultado - Transmissão Societário (IFRS)

	Trimestre findo em 30/09/2023				
	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminação	Transmissão Consolidado
		TNE	Equivalência Patrimonial		
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>589.786</b>	<b>75.589</b>			<b>514.197</b>
Receita de operação e manutenção	155.973	514			155.459
Receita de infraestrutura	93.657	60.620			33.037
Remuneração do Ativo de Concessão	348.448	14.455			333.993
( - ) Parcela variável	(8.292)	-			(8.292)
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(69.406)</b>	<b>(9.303)</b>			<b>(60.103)</b>
PIS	(8.536)	(87)			(8.449)
COFINS	(39.326)	(402)			(38.924)
PIS diferido	(224)	(1.159)			935
COFINS diferido	(1.029)	(5.343)			4.314
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	(9.110)	(137)			(8.973)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR diferido	(2.170)	(1.828)			(342)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.416)	(18)			(2.398)
Fundo nacional de des. científico e tecnológico - FNDCT	(2.416)	(18)			(2.398)
Ministério de minas e energia - MME	(1.205)	(9)			(1.196)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.648)	(21)			(2.627)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE diferido	(326)	(281)			(45)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>520.380</b>	<b>66.286</b>			<b>454.094</b>
<b>Custo de operação</b>	<b>(155.710)</b>	<b>(48.273)</b>			<b>(107.437)</b>
Custo dos serviços prestados	(43.433)	(379)			(43.054)
Custo de infraestrutura	(111.207)	(47.871)			(63.336)
Depreciação / Amortização	(1.070)	(23)			(1.047)
<b>Lucro bruto</b>	<b>364.670</b>	<b>18.013</b>			<b>346.657</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>	<b>(16.149)</b>	<b>(335)</b>	<b>6.246</b>		<b>(9.568)</b>
Administrativas e gerais	(5.914)	(20)			(5.894)
Pessoal	(11.174)	(315)			(10.859)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	6.246		6.246
Depreciação / Amortização	(591)	-			(591)
Outras receitas	7.682	6.010			1.672
Outras despesas	(6.152)	(6.010)			(142)
<b>EBIT</b>	<b>348.521</b>	<b>17.678</b>	<b>6.246</b>		<b>337.089</b>
Depreciação / Amortização	(1.661)	(23)			(1.638)
<b>EBITDA</b>	<b>350.182</b>	<b>17.701</b>	<b>6.246</b>		<b>338.727</b>
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(180.146)</b>	<b>(12)</b>		<b>12.385</b>	<b>(167.749)</b>
Encargos de dívidas	(167.106)	(2)		-	(167.104)
Variações cambiais	3.038	-		-	3.038
Outras	(16.078)	(10)		12.385	(3.683)
<b>Receitas financeiras</b>	<b>29.828</b>	<b>1.302</b>			<b>28.526</b>
Receitas de aplicações financeiras	26.833	1.099			25.734
Outras	2.995	203			2.792
	<b>(150.318)</b>	<b>1.290</b>		<b>12.385</b>	<b>(139.223)</b>
<b>EBT</b>	<b>198.203</b>	<b>18.968</b>	<b>6.246</b>	<b>12.385</b>	<b>197.866</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(27.097)</b>	<b>(6.379)</b>			<b>(20.718)</b>
Imposto de renda	(14.259)	(323)			(13.936)
Contribuição social	(20.744)	(122)			(20.622)
Imposto de renda diferido	3.296	(4.363)			7.659
CSLL diferido	4.610	(1.571)			6.181
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>171.106</b>	<b>12.589</b>	<b>6.246</b>	<b>12.385</b>	<b>177.148</b>
Participação de não controladores					(67.421)
<b>Lucro líquido Alupar</b>					<b>109.727</b>



## Projetos em Construção:

Transmissoras em Implantação	Extensão (Km)	RAP (MM) <sup>(1)</sup>	Investimento Previsto (MM) <sup>(2)</sup>	Investimento Realizado (MM) <sup>(3)</sup>	Entrada em Operação (Regulatória)	Entrada em Operação (Gerencial)
TNE	715	R\$ 380,3	- <sup>(4)</sup>	R\$ 381,5	2024	2025
ELTE	40	R\$ 70,4	R\$ 580,0	R\$ 346,5	2024	2024
TCE	235	US\$ 25,6	US\$ 165,0	US\$ 151,7 <sup>(5)</sup>	2023	2023
Grupo 2 (Peru)	2 Subestações + 9km	US\$ 4,9	US\$ 38,9	US\$ -	2026 <sup>(6)</sup>	2026
Grupo 2 (Chile)	3 Subestações + 15,7km	US\$ 5,2	US\$ 40,0	US\$ -	2027 <sup>(7)</sup>	2027

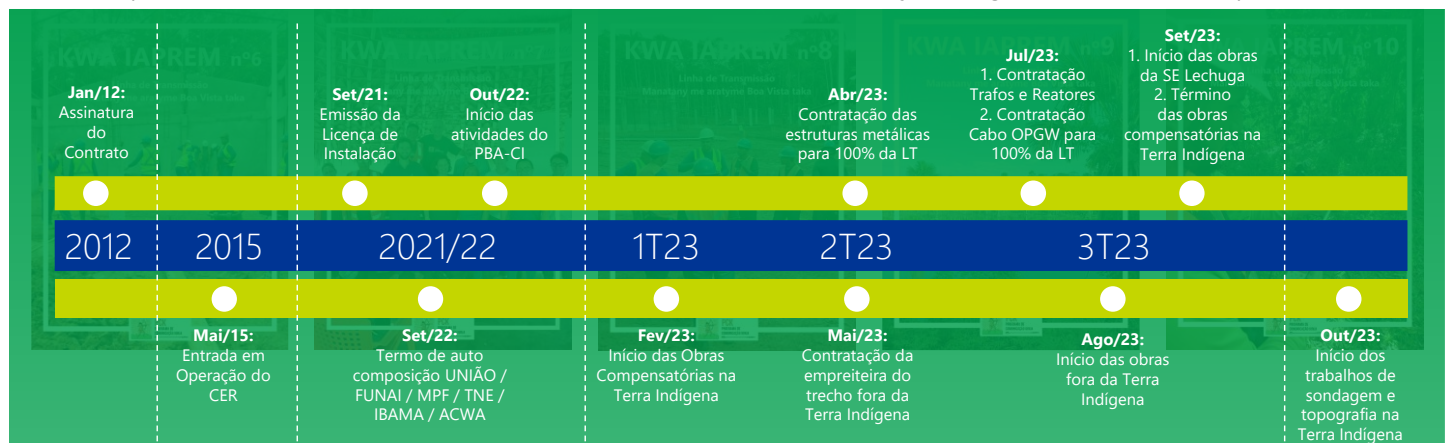
(1) Ciclo 2023/2024 I (2) Investimento na data base Dezembro/22 I (3) Considerando o valor imobilizado do ativo apresentado nas demonstrações financeiras regulatórias.

(4) Investimento em etapa de revisão I (5) Considera o valor imobilizado do ativo apresentado nas demonstrações financeiras regulatórias. Considerando US 1,0 = R\$ 5,08 (Base 29/09/23)

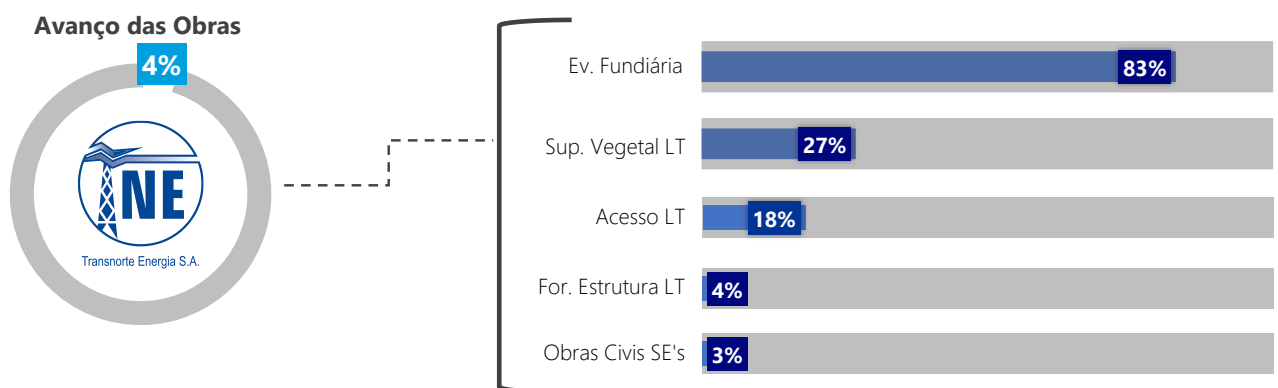
(6) Considera 32 meses da assinatura do contrato (Nov/23) I (7) Considera 48 meses da assinatura do contrato (dez/23)

## Status dos Projetos:

**TNE:** É uma SPE formada pela parceria entre Alupar (49,6%)/Eletronorte (50,4%), 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. Segue o histórico do empreendimento:



## Evolução do Projeto:

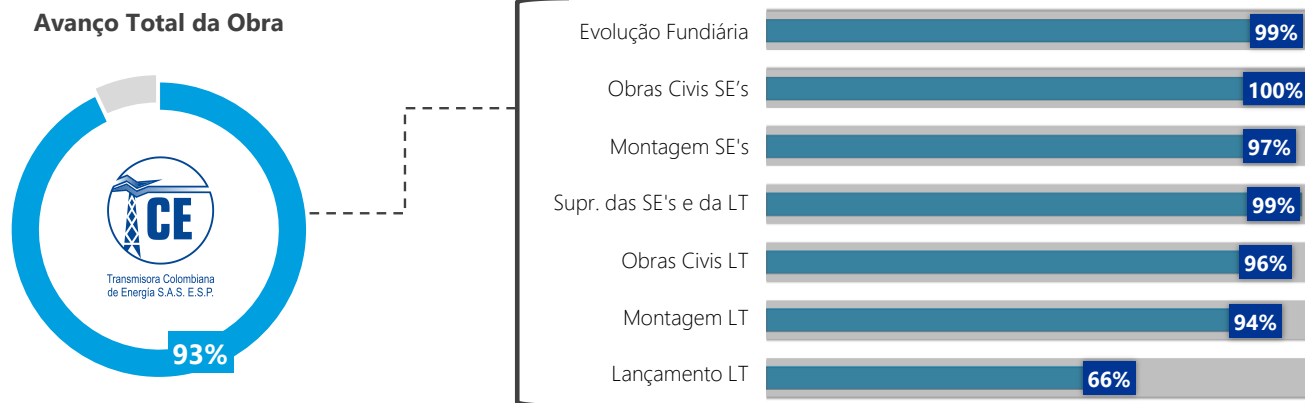


Adicionalmente, em 31/03/2023, Alupar e Eletronorte celebraram acordo de acionistas estabelecendo os termos que disciplinam e delimitam as diretrizes, os direitos e obrigações recíprocas dos sócios perante a TNE, demonstrando o compromisso das empresas em dar continuidade a esta obra estrutural e de relevância ao país. 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 La Virginia (próximo à Pereira) e a Subestação Nueva Esperanza (próximo à Bogotá), com aproximadamente 235 km de extensão e prazo de implementação até julho de 2024.

**Evolução do Projeto:**

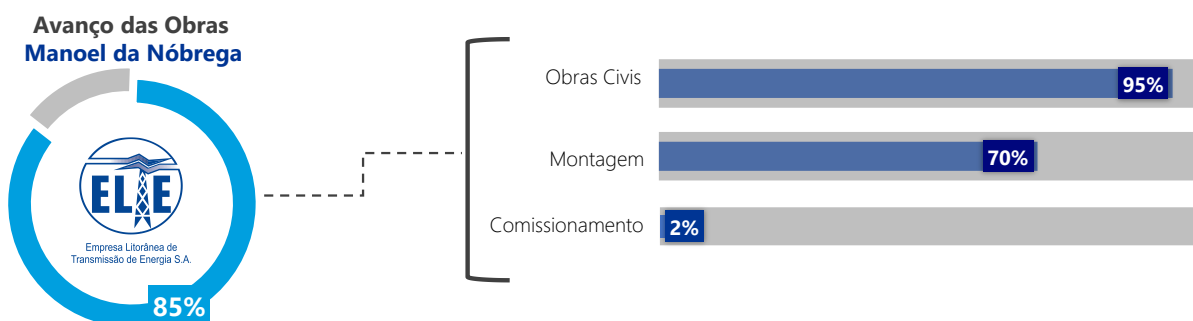


Adicionalmente foi dada continuidade na negociação com o órgão ambiental local para a obtenção de licença ambiental integral do projeto (licença atualmente contempla 98% do projeto).

OBS: A Resolução CREG 015 de 2017, estabeleceu o direito da TCE de faturar a RAP a partir de dezembro/2021. 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. Adicionalmente, em razão de atrasos adicionais na obtenção de licença ambiental de parte do projeto, em 30 de junho de 2023, foi aprovada via Resolução nº 40.447 publicada pelo *Ministerio de Minas y Energía* nova prorrogação de prazo, estabelecendo nova data de entrada em operação do projeto para julho de 2024.

**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:**



A subestação Domênico Rangoni iniciou as obras em janeiro de 2023 e apresenta avanço físico de 20%. Em maio de 2023, obtivemos a licença de instalação da Linha de Transmissão CD Henry Borden – Manoel da Nóbrega 230 kV e as obras da referida LT foram iniciadas e apresentam avanço físico de 45%. Também foi iniciada a construção do canteiro na SE Henry Borden para construção do Bay de Conexão. Adicionalmente a companhia segue aguardando a emissão da licença de instalação da linha de transmissão 345/138kV.

## 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 30** de “Informações por Segmento” das demonstrações financeiras do 2T23.

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	2T23	3T23	3T22	Var.%	9M23	9M22	Var.%	
Receita Líquida	180,4	194,3	162,6	19,5%	567,0	484,4	17,0%	
Custos Operacionais	(42,0)	(42,6)	(39,4)	8,0%	(128,2)	(110,3)	16,2%	
Depreciação / Amortização	(34,1)	(38,8)	(34,4)	13,0%	(107,2)	(102,5)	4,6%	
Compra de Energia	(8,9)	(10,5)	(16,9)	(38,1%)	(31,5)	(36,4)	(13,5%)	
Despesas Operacionais	(7,0)	(8,1)	(10,5)	(23,2%)	(21,9)	(4,5)	383,4%	
<b>EBITDA (CVM 527)</b>	<b>122,5</b>	<b>133,1</b>	<b>95,7</b>	<b>39,1%</b>	<b>385,4</b>	<b>333,2</b>	<b>15,7%</b>	
<b>Margem EBITDA</b>	<b>67,9%</b>	<b>68,5%</b>	<b>58,9%</b>	<b>9,6 p.p.</b>	<b>68,0%</b>	<b>68,8%</b>	<b>(0,8 p.p.)</b>	
Resultado Financeiro	(36,5)	(70,3)	(58,9)	19,3%	(158,9)	(130,6)	21,6%	
<b>Lucro Líquido / Prejuízo</b>	<b>46,2</b>	<b>14,5</b>	<b>(10,7)</b>	-	<b>98,0</b>	<b>67,8</b>	<b>44,5%</b>	
Dívida Líquida*	2.022,7	2.019,0	1.788,4	12,9%	2.019,0	1.788,4	12,9%	
Dívida Líquida / EBITDA**	4,4	4,1	3,3		4,1	3,3		

\*Considera Títulos e Valores Mobiliários do Ativo não Circulante \*\* EBITDA dos últimos 12 meses

### Receita Líquida

Totalizou **R\$ 194,3 mm** no 3T23, um crescimento de 19,5% em relação aos **R\$ 162,6 mm** apurados no 3T22. Abaixo seguem as principais variações no faturamento:

- (+) R\$ 7,9 mm na UHE Ferreira Gomes
- (+) R\$ 3,9 mm na PCH Verde 8;
- (+)R\$ 22,0 mm na UHE La Virgen;
- (+) R\$ 4,3 mm nos parques Eólicos EAPS I e II;
- (-) R\$ 8,1 mm na PCH Morro Azul

Segue abaixo as principais variações no faturamento:

Faturamento	PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			EAPs I e II			PCH Morro Azul			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado			
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	
<b>3T23</b>																						
Contrato Bilateral ACR	39.323	288,24	11.334	222.214	147,25	32.721							234.130	258,84	60.603	495.667	211,15	104.658				
Contrato Bilateral ACL				88.099	248,85	21.924				10.251	345,53	3.542	39.651	826,69	32.779	46.368	488,70	22.660	184.369	438,82	80.905	
Comercialização				22.080	176,51	3.897	18.216	107,76	1.963							63.678	100,69	6.411	103.974	118,03	12.272	
Partes Relacionadas	819	105,33	86				8.784	105,76	929									0	9.603	105,72	1.015	
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			7			2.711			1.387												6.724	
Outras Receitas Operacionais															1.442						1.442	
<b>Total</b>			<b>11.428</b>			<b>61.252</b>			<b>4.279</b>			<b>3.542</b>			<b>34.221</b>			<b>92.293</b>			<b>207.015</b>	
<b>3T22</b>																						
Contrato Bilateral ACR				223.425	140,06	31.292										232.254	244,93	56.885	455.679	193,51	88.177	
Contrato Bilateral ACL				88.099	234,97	20.700				34.116	340,34	11.611	56.029	218,10	12.220	46.368	488,70	22.660	224.612	299,14	67.191	
Comercialização	42.720	100,32	4.286													46.368	152,39	7.066	89.088	127,42	11.352	
Partes Relacionadas	34.561	93,48	3.231													30.936	90,50	2.800	65.497	92,07	6.030	
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			22			1.364															1.649	3.035
<b>Total</b>			<b>7.539</b>			<b>53.357</b>			<b>0</b>			<b>11.611</b>			<b>12.220</b>			<b>91.059</b>			<b>175.785</b>	
<b>Variações</b>			<b>3.890</b>			<b>7.896</b>			<b>4.279</b>			<b>(8.069)</b>			<b>22.001</b>			<b>1.234</b>			<b>31.230</b>	

Segue abaixo abertura do Faturamento das geradoras:

Faturamento Geradoras / Comercialização	Energia (MWh)	Preço (R\$/MWh)	Receita Bruta (R\$ mm)
<b>1. Longo Prazo - Faturamento de Contratos Bilaterais</b>	<b>898.924</b>	<b>222,81</b>	<b>200,3</b>
1.1 ACR	495.667	211,15	104,7
1.2 ACL	184.369	438,82	80,9
1.3 ACL - Comercialização	218.888	60,70	13,3
1.4 Outras Receitas Operacionais			1,4
<b>2. SPOT / CCEE – Sazonalização</b>			<b>6,7</b>
<b>3. TOTAL GERAÇÃO BRUTO</b>			<b>207,0</b>
<b>4. COMERCIALIZAÇÃO ALUPAR/ACE</b>			<b>28,5</b>
<b>5. TOTAL GERAÇÃO / COMERCIALIZAÇÃO</b>			<b>235,5</b>
<b>6. ELIMINAÇÕES</b>			<b>(24,1)</b>
<b>7. GERAÇÃO CONSOLIDADO</b>			<b>211,5</b>

### Custo do Serviço

Totalizou **R\$ 91,6 mm** no 3T23, frente aos **R\$ 90,5 mm** registrados no 3T22, sendo as principais variações:

(a) aumento de **R\$ 1,8 mm** na linha **Custo dos Serviços Prestados**, que totalizou **R\$ 28,2 mm** neste trimestre frente aos **R\$ 26,4 mm** registrados no 3T22, sendo:

(+) R\$ 5,3 mm na UHE La Virgen, devido a: (i) compra de energia no valor de R\$ 2,8 mm; (ii) custos com assessoria jurídica no total de R\$ 1,5 mm.

(+) R\$ 0,5 mm no parque eólico São João (EAP I), em razão da entrada em operação comercial;

(-) R\$ 3,0 mm na UHE Ijuí, dado que no 3T22 houve uma despesa extraordinária no montante de R\$ 2,8 mm relativa a honorários advocatícios.

(b) aumento de **R\$ 1,7 mm** nos **Encargos da Rede Elétrica – CUST**, principalmente pelo:

(+) R\$ 0,6 mm nas usinas Ferreira Gomes, Foz do Rio Claro e Ijuí, em razão do reajuste das TUSTs para o ciclo 2023-2024 (Resolução Homologatória Aneel nº 3.217 de 24/07/2023);

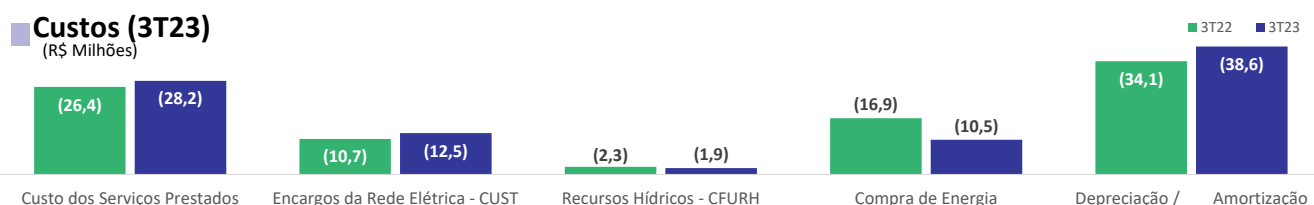
(+) R\$ 0,7 mm referente a reserva de ponto de escoamento na UFV Pitombeira (início do pagamento: novembro/22).

(c) aumento de **R\$ 4,4 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pela entrada em operação comercial do parque eólico São João (EAP I) e Santa Régia (EAP II);

(d) redução de **R\$ 6,5 mm** no **Compra de Energia**, que totalizou R\$ 10,5 mm neste trimestre, frente aos R\$ 16,9 mm contabilizados no mesmo período do ano passado. Segue abaixo as principais variações:

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			Demais Geradoras			Geração Combinado		
	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
3T23																		
Comercialização	(19.872)	80,00	(1.590)	(19.872)	80,00	(1.590)				(32.208)	72,66	(2.340)	(7.320)	74,93	(549)	(79.272)	76,55	(6.068)
Partes Relacionadas							(7.728)	93,00	(719)	(5.952)	69,04	(411)	-	-	-	(13.680)	82,58	(1.130)
CCEE/ Ajustes			(138)			(221)			(454)			(2.560)	-	-	(165)			(3.538)
Impostos												207	-	-	51			258
<b>Total</b>			<b>(1.727)</b>			<b>(1.811)</b>			<b>(1.173)</b>			<b>(5.105)</b>			<b>(663)</b>			<b>(10.479)</b>
3T22																		
Comercialização	(30.852)	145,39	(4.486)	(30.852)	145,39	(4.486)	(52.800)	117,48	(6.203)				-	-	-	(114.504)	132,52	(15.174)
Partes Relacionadas										(27.955)	65,91	(1.842)	(5.880)	62,56	(368)	(33.835)	65,33	(2.210)
CCEE/ Ajustes			14			(30)						(515)	-	-	(462)			(994)
Impostos			377,38			388,24			558			98	-	-	23			1.444
<b>Total</b>			<b>(4.094)</b>			<b>(4.097)</b>			<b>(5.676)</b>			<b>(2.260)</b>			<b>(807)</b>			<b>(16.935)</b>
<b>Variações</b>			<b>2.367</b>			<b>2.286</b>			<b>4.503</b>			<b>(2.844)</b>			<b>145</b>			<b>6.457</b>

Segue a comparação dos custos:



## Despesas Operacionais

Totalizaram **R\$ 8,4 mm** no 3T23, R\$ 2,4 mm ou 22,4% inferior aos **R\$ 10,8 mm** apurados no 3T22.

Esta variação deve-se principalmente a:

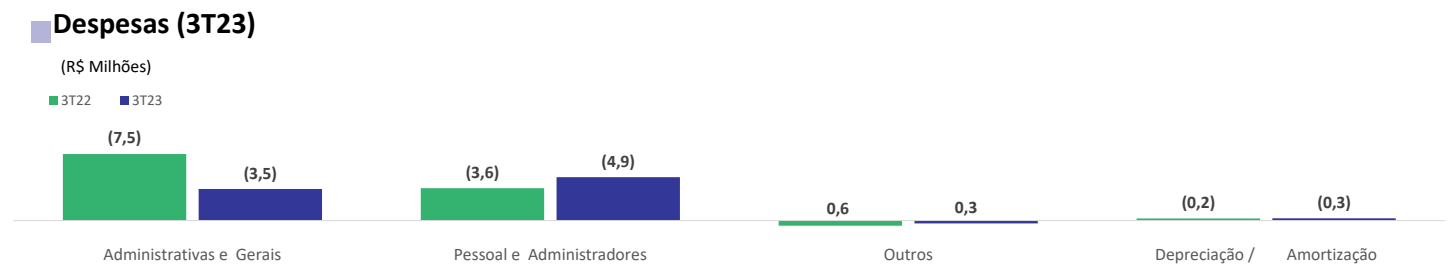
(-) **R\$ 3,9 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, principalmente pela redução de R\$ 3,0 mm na UHE La Virgen, que apresentou uma despesa de R\$ 0,2 mm neste trimestre, frente os R\$ R\$ 3,2 mm registrados no 3T22. Esta variação decorre, principalmente da contabilização, no 3T22, de despesas extraordinárias com assessoria tributária.

(+) **R\$ 1,2 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, principalmente pela:

(i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente e;

(ii) aumento de R\$ 0,1 mm no parque São João em razão da entrada em operação comercial a partir de julho de 2023;

Segue a abertura das despesas:



### EBITDA

No 3T23, o EBITDA totalizou **R\$ 133,1 mm**, um aumento de 39,1% em relação aos **R\$ 95,7 mm** registrados no 3T22.

O EBITDA foi impactado principalmente pela:

(a) aumento de **R\$ 31,2 mm** na **Receita Bruta**, conforme abaixo:

Faturamento	PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			EAPs I e II			PCH Morro Azul			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado			
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	
<b>3T23</b>																						
Contrato Bilateral ACR	39.323	288,24	11.334	222.214	147,25	32.721				10.251	345,53	3.542	39.651	826,69	32.779	234.130	258,84	60.603	495.667	211,15	104.658	
Contrato Bilateral ACL				88.099	248,85	21.924										46.368	488,70	22.660	184.369	438,82	80.905	
Comercialização				22.080	176,51	3.897	18.216	107,76	1.963							63.678	100,69	6.411	103.974	118,03	12.272	
Partes Relacionadas	819	105,33	86				8.784	105,76	929									0	9.603	105,72	1.015	
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			7			2.711			1.387									2.618			6.724	
Outras Receitas Operacionais																					1.442	
<b>Total</b>			<b>11.428</b>			<b>61.252</b>			<b>4.279</b>			<b>3.542</b>			<b>34.221</b>			<b>92.293</b>			<b>207.015</b>	
<b>3T22</b>																						
Contrato Bilateral ACR				223.425	140,06	31.292										232.254	244,93	56.885	455.679	193,51	88.177	
Contrato Bilateral ACL				88.099	234,97	20.700				34.116	340,34	11.611	56.029	218,10	12.220	46.368	488,70	22.660	224.612	299,14	67.191	
Comercialização	42.720	100,32	4.286													46.368	152,39	7.066	89.088	127,42	11.352	
Partes Relacionadas	34.561	93,48	3.231													30.936	90,50	2.800	65.497	92,07	6.030	
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			22			1.364												1.649			3.035	
<b>Total</b>			<b>7.539</b>			<b>53.357</b>			<b>0</b>			<b>11.611</b>			<b>12.220</b>			<b>91.059</b>			<b>175.785</b>	
<b>Varições</b>			<b>3.890</b>			<b>7.896</b>			<b>4.279</b>			<b>(8.069)</b>			<b>22.001</b>			<b>1.234</b>			<b>31.230</b>	

(b) aumento de **R\$ 3,2 mm** nos **Custos Operacionais**, principalmente pelo aumento de R\$ 1,8 mm nos “Custos dos Serviços Prestados” e de R\$ 1,7 mm nos “Encargos da Rede Elétrica – CUST”, conforme detalhado acima na seção “Custo do Serviço”;

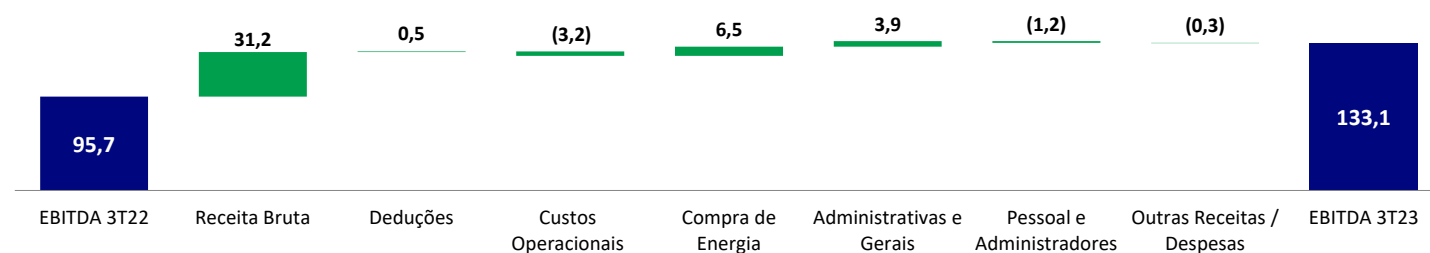
(c) aumento de **R\$ 3,9 mm** na conta “**Administrativas e Gerais**”, conforme detalhado anteriormente na seção “Despesas Operacionais” e;

(d) redução de **R\$ 6,5 mm** na “**Compra de Energia**”, conforme detalhado acima na seção “Custo do Serviço”.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

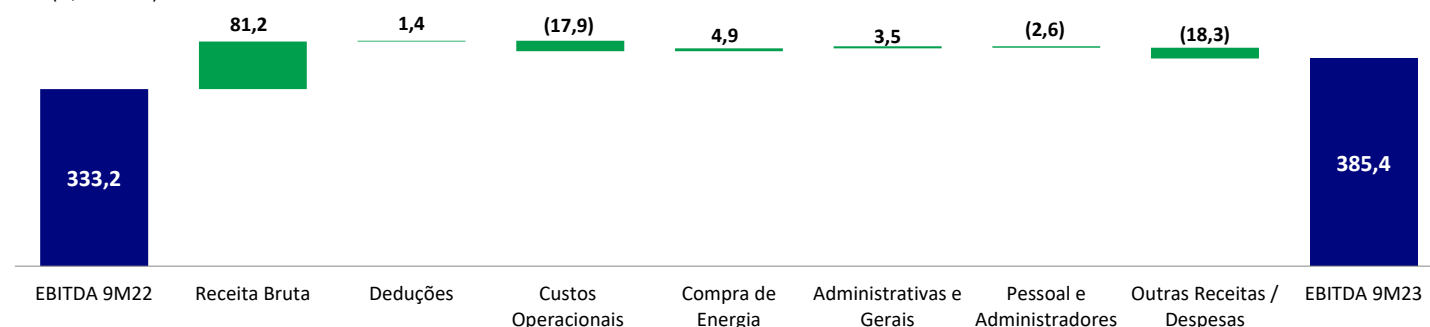
#### Formação do EBITDA 3T23

(R\$ milhões)



#### Formação do EBITDA 9M23

(R\$ milhões)



## Lucro Líquido

No 3T23, o segmento de geração registrou um lucro de **R\$ 14,5 mm**, ante um prejuízo de **R\$ 10,7 mm** registrado no 3T22.

Este resultado é explicado pelo:

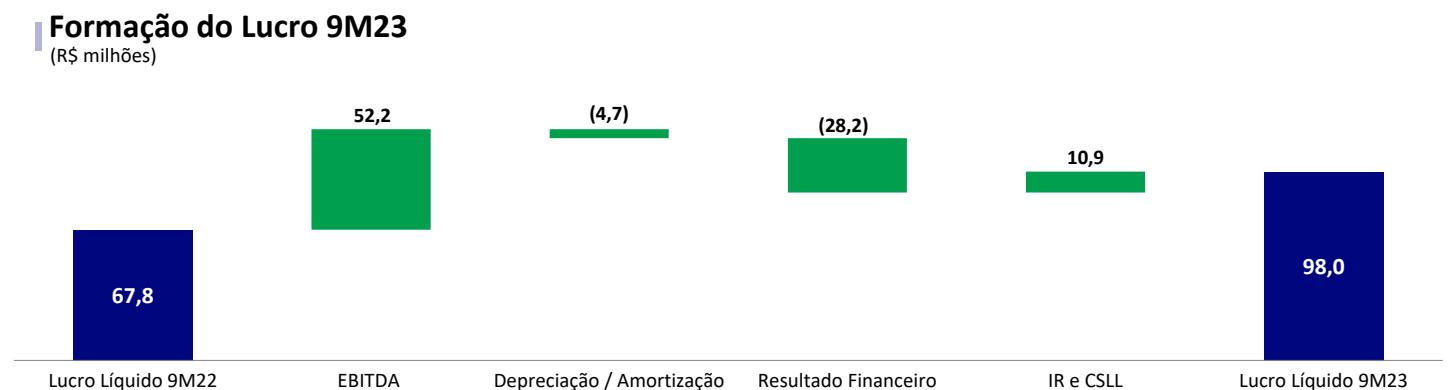
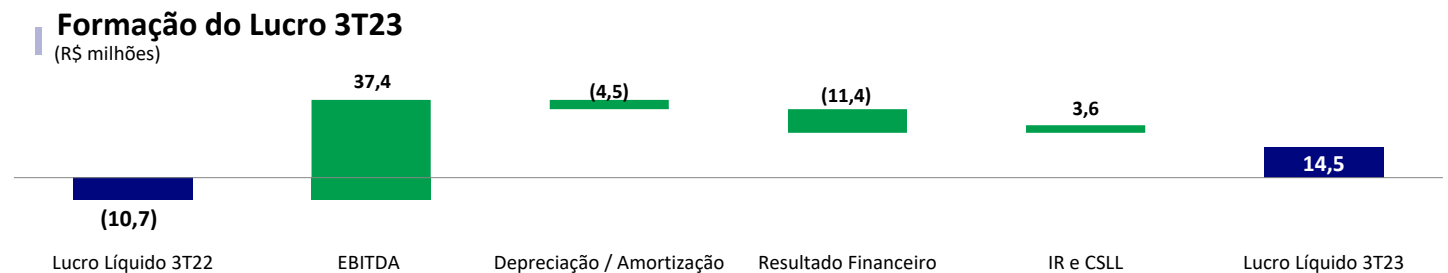
(a) aumento de **R\$ 37,4 mm** no **EBITDA**, conforme explicado na seção “EBITDA” anteriormente.

(b) aumento de **R\$ 11,4 mm** no **Resultado Financeiro**, sendo:

(i) aumento de **R\$ 5,8 mm** nas despesas financeiras, principalmente pelo aumento de **R\$ 2,6 mm** na PCH Verde 8 e **R\$ 3,1 mm** na UHE Ferreira Gomes, decorrente da crescimento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,61% no acumulado do 3T23, ante uma deflação 1,32% registrada no acumulado do 3T22 e;

(ii) redução de **R\$ 5,6 mm** nas receitas financeiras, principalmente pela queda de R\$ 5,8 mm na UHE Foz do Rio Claro, em razão da redução do caixa, decorrente da compra de participação da Foz do Rio Claro Energia, em set/22, no montante de R\$ 186,5 mm.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:



## 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 112,9 GWh no 3T23, além de uma exposição negativa na CCEE de 54,7 GWh.

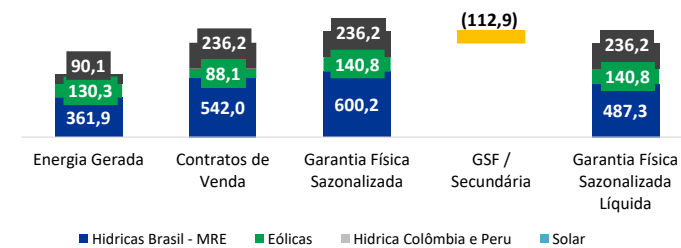
### Disponibilidade Geradoras

Considerando Paradas Programadas



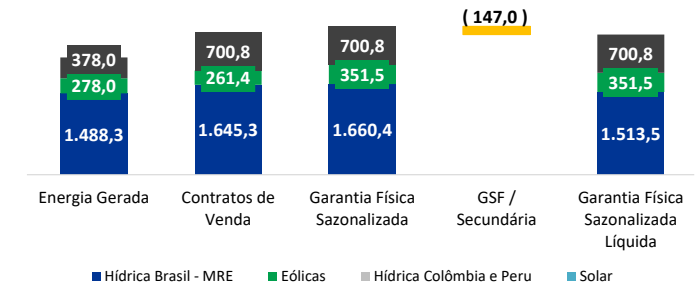
### Contratos de Venda x Energia Gerada | 3T23

(Em GWh)



### Contratos de Venda x Energia Gerada | 9M23

(Em GWh)



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

## Comercialização

As **compras** totalizaram **R\$ 26,2 mm** neste trimestre, mesmo valor apurado no 3T22, sendo:

- (i) compra de 39,9 MW da UHE Ferreira Gomes pela comercializadora da Alupar no submercado norte, totalizando R\$ 21,9 mm;
- (ii) compra de 4,0 MW do parque eólico AW São João (EAP I) pela comercializadora da Alupar, totalizando R\$ 0,9 mm
- (iii) compra de 22,0 MW no mercado pela comercializadora da Alupar, totalizando R\$ 3,7 mm;
- (iv) liquidação negativa na CCEE totalizando R\$ 2,1 mm;
- (v) créditos de PIS/Cofins no montante de R\$ 2,4 mm.

A comercializadora Alupar registrou um **faturamento de R\$ 28,3 mm** no 3T23, ante os **R\$ 20,3 mm** registrados no 3T22.

- (i) venda de 19,7 MW no Leilão 009/2021 26º - Leilão de Energia Existente - A-1, totalizando R\$ 9,1 mm, conforme item (i) da seção compras;
- (ii) venda para as usinas da Alupar de 6,2 MW, totalizando R\$ 1,1 mm, conforme item (i) da seção compras;
- (iii) venda de 14,0 MW para o mercado, totalizando R\$ 5,5 mm, referente a energia comprada, conforme item (i) da seção compras;
- (iv) venda de 27,0 MW para o mercado, totalizando R\$ 10,5 mm, referente a energia comprada, conforme itens (ii) e (iii) da seção compras;
- (v) liquidação positiva na CCEE totalizando R\$ 2,0 mm;

## Eliminações

No 3T23 as eliminações entre operações “intercompany” totalizaram **R\$ 24,1 milhões**, conforme detalhado abaixo:

Empresas	Valores (Milhões de R\$)
Alupar ↔ Ferreira Gomes	0,4
Alupar ↔ Verde 8	0,7
Verde 8 ↔ ACE	0,1
Ferreira Gomes ↔ Alupar	21,9
EAP I ↔ Alupar	0,9
<b>Total</b>	<b>24,1</b>





## Consolidação de Resultado – Geração

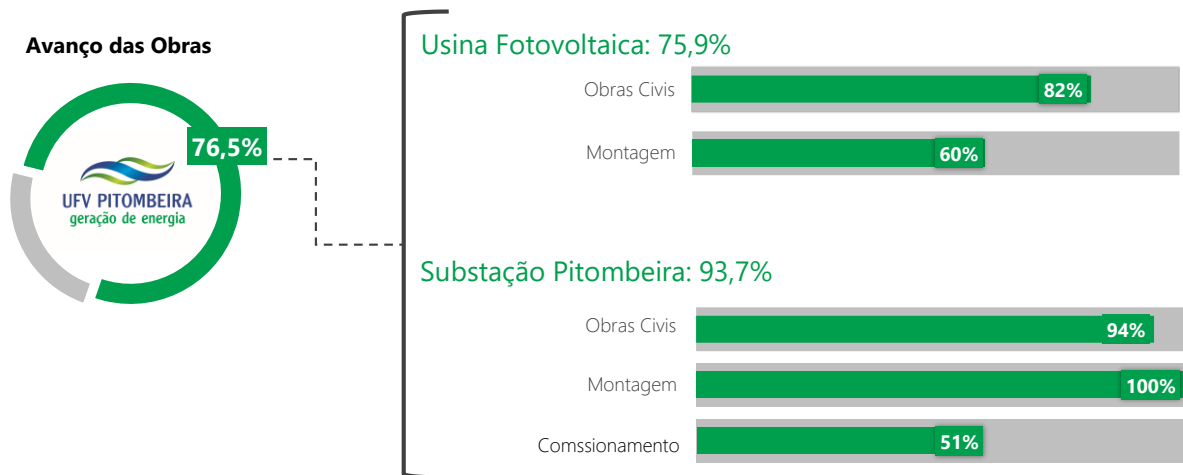
	Trimestre findo em 30/09/2023				Geração Consolidado
	Geração Combinado	Comercialização	AF Energia	Eliminações Intercompany	
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>207.016</b>	<b>28.504</b>	<b>1.649</b>	<b>(25.718)</b>	<b>211.451</b>
Suprimento de Energia	205.574	28.504	-	(24.069)	210.009
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	1.649	(1.649)	-
Outras receitas operacionais	1.442	-	-	-	1.442
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(12.719)</b>	<b>(3.671)</b>	<b>(198)</b>	<b>-</b>	<b>(16.588)</b>
PIS	(2.008)	(561)	(27)	-	(2.596)
COFINS	(9.253)	(2.456)	(126)	-	(11.835)
ICMS	-	(29)	-	-	(29)
ISS	-	(625)	(45)	-	(670)
IVA	-	-	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(372)	-	-	-	(372)
FNDCT	(372)	-	-	-	(372)
Ministério de minas e energia - MME	(186)	-	-	-	(186)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(528)	-	-	-	(528)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>194.297</b>	<b>24.833</b>	<b>1.451</b>	<b>(25.718)</b>	<b>194.863</b>
	<b>(91.636)</b>	<b>(26.283)</b>	<b>(1.785)</b>	<b>25.982</b>	<b>(93.722)</b>
Compra de Energia	(10.479)	(26.283)	-	24.069	(12.693)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(12.452)	-	-	-	(12.452)
Compensação fin. recursos hídricos - CFURH	(1.908)	-	-	-	(1.908)
Custo dos serviços prestados	(28.213)	-	(1.731)	1.649	(28.295)
Depreciação / Amortização	(38.468)	-	(54)	264	(38.258)
Utilização do Bem Público - UBP	(116)	-	-	-	(116)
<b>Lucro bruto</b>	<b>102.661</b>	<b>(1.450)</b>	<b>(334)</b>	<b>264</b>	<b>101.141</b>
Despesas e receitas operacionais	<b>(8.357)</b>	<b>(627)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(8.984)</b>
Administrativas e gerais	(3.542)	(239)	-	-	(3.781)
Depreciação / Amortização	(257)	-	-	-	(257)
Pessoal	(4.879)	(388)	-	-	(5.267)
Resultado de Equivalência Patrimonial	-	-	-	-	-
Outras receitas	321	-	-	-	321
Outras despesas	-	-	-	-	-
<b>EBIT</b>	<b>94.304</b>	<b>(2.077)</b>	<b>(334)</b>	<b>264</b>	<b>92.157</b>
Depreciação / Amortização	(38.841)	-	(54)	264	(38.631)
<b>EBITDA</b>	<b>133.145</b>	<b>(2.077)</b>	<b>(280)</b>	<b>-</b>	<b>130.788</b>
<b>Despesa Financeira</b>	<b>(86.243)</b>	<b>(5)</b>	<b>(9)</b>	<b>2.266</b>	<b>(83.991)</b>
Encargos de dívidas	(63.115)	-	(3)	-	(63.118)
Variações cambiais	(19.065)	-	-	-	(19.065)
Outras	(4.063)	(5)	(6)	2.266	(1.808)
<b>Receitas financeiras</b>	<b>15.966</b>	<b>195</b>	<b>213</b>	<b>-</b>	<b>16.374</b>
Receitas de aplicações financeiras	15.634	194	213	-	16.041
Outras	332	1	-	-	333
	<b>(70.277)</b>	<b>190</b>	<b>204</b>	<b>2.266</b>	<b>(67.617)</b>
<b>EBT</b>	<b>24.027</b>	<b>(1.887)</b>	<b>(130)</b>	<b>2.530</b>	<b>24.540</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(9.558)</b>	<b>16</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>(9.548)</b>
Imposto de renda	(9.609)	10	(1)	-	(9.600)
Contribuição social	(3.444)	6	(2)	-	(3.440)
Imposto de renda diferido	2.740	-	(2)	-	2.738
CSLL diferido	755	-	(1)	-	754
<b>Lucro líquido Consolidado - Geradoras + Comercialização + Serviços</b>	<b>14.469</b>	<b>(1.871)</b>	<b>(136)</b>	<b>2.530</b>	<b>14.992</b>
<b>Lucro líquido Consolidado - Geradoras</b>					<b>14.469</b>
Participação de não controladores					(3.170)
<b>Lucro líquido Alupar - Geradoras</b>					11.299
<b>Lucro líquido Alupar</b>					11.822

## 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)
UFV Pitombeira	61,7	14,9	R\$ 253,3 <sup>(1)</sup>	R\$ 224,7	2023	2023

(1) Investimento na data base Setembro/23

**UFV Pitombeira:** A UFV Pitombeira foi constituída para a implantação de uma usina fotovoltaica no estado do Ceará, no município de Aracati, totalizando 63,1 MWp / 47,25 MWac de capacidade instalada. A UFV será implantada na mesma área do parque Eólico Energia dos Ventos IV (EOL Pitombeira). No 3T23, foram iniciadas as atividades de conexões, lançamento da rede de média tensão em 34,5kV, continuação das montagens dos trackers e módulos da usina fotovoltaica. Na subestação Pitombeira foram concluídas as fundações e montagem dos equipamentos e foi iniciado o comissionamento dos equipamentos e sistema de proteção e controle.



## Análise do Resultado Consolidado

### Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de **R\$ 649,0 mm** no 3T23, ante os **R\$ 652,7 mm** registrados no mesmo período do ano passado.

	Receita Líquida (R\$ MM)				9M23	9M22	Var.%
	2T23	3T23	3T22	Var.%			
Receita de Operação e Manutenção	158,4	147,2	151,2	(2,6%)	456,6	416,3	9,7%
Receita de Infraestrutura	46,8	33,0	28,4	16,4%	157,3	186,0	(15,4%)
Receita de Remuneração do Ativo de Concessão	437,4	334,0	376,4	(11,3%)	1.447,1	2.307,5	(37,3%)
Receita de Suprimento de Energia	194,9	211,5	167,2	26,5%	613,7	512,8	19,7%
<b>Receita Bruta – IFRS</b>	<b>837,5</b>	<b>725,6</b>	<b>723,1</b>	<b>0,3%</b>	<b>2.674,7</b>	<b>3.422,6</b>	<b>(21,9%)</b>
Deduções	57,4	76,7	70,5	8,8%	241,6	321,2	(24,8%)
<b>Receita Líquida IFRS</b>	<b>780,2</b>	<b>649,0</b>	<b>652,7</b>	<b>(0,6%)</b>	<b>2.433,1</b>	<b>3.101,4</b>	<b>(21,5%)</b>

(a) redução de **R\$ 41,8 mm** no faturamento das transmissoras, sendo:

(-) **R\$ 42,4 mm** na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, que totalizou **R\$ 334,0 mm** no 3T23, ante os **R\$ 376,4 mm** registrados no 3T22. Esta variação decorre basicamente pela queda de **R\$ 34,4 mm** na **Correção Monetária do Ativo Contratual**, em razão da variação do índice Geral de Preços - Mercado, conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"): 3T23: -2,77% (3T22: 0,10%)\*

\* considera o período de apuração os meses de junho a agosto.

(-) **R\$ 4,0 mm** na **Receita de Operação e Manutenção**, que totalizou **R\$ 147,2 mm** no 3T23, ante os **R\$ 151,2 mm** registrados no 3T22. O principal impacto nesta conta refere-se a eventos não recorrentes de indisponibilidade (PV – Parcela Variável) do sistema de transmissão, sendo: (i) R\$ 4,3 mm na transmissora EATE e; (ii) R\$ 1,8 mm na transmissora STN;

(+) **R\$ 4,7 mm** na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou **R\$ 33,0 mm** no 3T23, ante os **R\$ 28,4 mm** registrados no 3T22, exclusivamente pelos maiores investimentos na transmissora ELTE, decorrente do estágio de implantação do ativo.

(b) aumento de **R\$ 44,3 mm** na **Receita de Suprimento de Energia**, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	495.667	211,15	104.658	43.504	210,00	9.136					539.171	211,05	113.794
Contrato Bilateral ACL	184.369	438,82	80.905				(88.099)	248,85	(21.924)		96.270	612,66	58.981
Comercialização	103.974	118,03	12.272	91.631	176,47	16.170					195.605	145,40	28.442
Partes Relacionadas	9.603	105,72	1.015	13.680	82,60	1.130	(14.499)	147,96	(2.145)		8.784	-	-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			6.724			2.033							8.757
Outras Receitas Operacionais			1.442										1.442
<b>Total</b>			<b>207.015</b>			<b>28.505</b>			<b>(24.069)</b>				<b>211.451</b>

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	455.679	193,51	88.177	43.319	210,00	9.097					498.998	194,94	97.274
Contrato Bilateral ACL	224.612	299,14	67.191				(88.099)	234,97	(20.700)		136.513	340,56	46.491
Comercialização	89.088	127,42	11.352	87.295	102,48	8.946					176.383	115,08	20.298
Partes Relacionadas	65.497	92,07	6.030	33.835	65,32	2.210	(99.332)	82,96	(8.240)		-	-	-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			3.035			58							3.093
<b>Total</b>			<b>175.785</b>			<b>20.311</b>			<b>(28.941)</b>				<b>167.156</b>
<b>Variações</b>			<b>31.230</b>			<b>8.194</b>			<b>4.872</b>				<b>44.296</b>

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

## Custos dos Serviços - IFRS

No 3T23, os Custos dos Serviços totalizaram **R\$ 201,2 mm**, ante os **R\$ 166,7 mm** apurados no 3T22. Segue abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) aumento de **R\$ 25,7 mm** no **Custo de Infraestrutura**, exclusivamente pelo maior investimento na transmissora ELTE, decorrente do estágio de implantação do ativo;

(b) aumento de **R\$ 1,7 mm** nos **Encargos da Rede Elétrica – CUST**, principalmente pelo:

(+) R\$ 0,6 mm nas usinas Ferreira Gomes, Foz do Rio Claro e Ijuí, em razão do reajuste das TUSTs para o ciclo 2023-2024 (Resolução Homologatória Aneel nº 3.217 de 24/07/2023);

(+) R\$ 0,7 mm referente a reserva de ponto de escoamento na UFV Pitombeira (início do pagamento: novembro/22).

(c) aumento de **R\$ 4,8 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, sendo:

(+) R\$ 1,9 mm no segmento de transmissão, em razão da: (i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente; (ii) reajustes nos contratos de O&M; (iii) contratação de serviços, principalmente limpeza de faixa de servidão e recuperação de acessos e; (iv) ressarcimento pago por acessante, no 3T22, referentes a serviços de engenharia e fiscalização previstas em contratos de compartilhamento de instalações – CCI na transmissora TPE.

(+) 1,8 mm no segmento de geração, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 5,3 mm na UHE La Virgen, devido a: (i) compra de energia no valor de R\$ 2,8 mm; (ii) custos com assessoria jurídica no total de R\$ 1,5 mm.

(+) R\$ 0,5 mm no parque eólico São João (EAP I), em razão da entrada em operação comercial;

(-) R\$ 3,0 mm na UHE Ijuí, dado que no 3T22 houve uma despesa extraordinária no montante de R\$ 2,8 mm relativa a honorários advocatícios.

(d) aumento de **R\$ 4,2 mm** na **Depreciação / Amortização**, principalmente pela entrada em operação dos parques eólicos São João (EAP I) e Santa Regia (EAP II);

Segue abaixo a abertura dos Custos:

Custos dos Serviços	Custos dos Serviços R\$ (MM)				9M23	9M22	Var.%
	2T23	3T23	3T22	Var.%			
Custo dos Serviços Prestados	55,6	71,3	66,5	7,2%	190,3	176,9	7,6%
Energia Comprada para Revenda	9,1	12,7	14,2	(10,5%)	34,5	33,7	2,7%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	11,7	12,5	10,7	16,2%	36,2	29,2	24,1%
Recursos Hídricos - CFURH	3,0	1,9	2,3	(17,3%)	8,1	8,2	(1,0%)
Custo de Infraestrutura	57,3	63,3	37,7	68,1%	191,1	142,0	34,6%
Depreciação / Amortização	34,9	39,4	35,3	11,8%	107,5	105,3	2,0%
<b>Total</b>	<b>171,6</b>	<b>201,2</b>	<b>166,7</b>	<b>20,7%</b>	<b>567,7</b>	<b>495,2</b>	<b>14,6%</b>

## Despesas Operacionais - IFRS

No 3T23, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 33,6 mm**, ante os **R\$ 35,6 mm** apurados no 3T22.

Esta variação neste grupo de contas deve-se à:

(a) redução de **R\$ 3,4 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, sendo os principais impactos:

(-) **R\$ 3,0 mm** na UHE La Virgen, que apresentou uma despesa de R\$ 0,2 mm neste trimestre, frente os R\$ R\$ 3,2 mm registrados no 3T22. Esta variação decorre, principalmente da contabilização, no 3T22, de despesas extraordinárias com assessoria tributária.

(-) R\$ 2,4 mm na Alupar Holding, em razão do ressarcimento pelas controladas, de despesas compartilhadas de períodos anteriores (aluguel, TI e facilities).

(b) aumento de **R\$ 3,9 mm** na conta **Pessoal e Administradores**:

(+) **R\$ 1,2 mm** no segmento de geração, sendo:

(i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente e;

(ii) aumento de R\$ 0,1 mm no parque eólico São João (EAP I) em razão da entrada em operação comercial a partir de julho de 2023;

(+) **R\$ 1,7 mm** na Alupar Holding, em razão de: (i) rescisões que ocorreram neste trimestre e (ii) reajuste do dissídio, dado que neste ano foi aplicado no 3T23 e no ano passado o reajuste vigorou a partir do 4T22.

(c) aumento de **R\$ 4,3 mm** na **Equivalência Patrimonial**, exclusivamente pela melhora no resultado da TNE, que totalizou R\$ 6,2 mm neste trimestre, frente aos R\$ 3,8 mm no 3T22. O resultado desse trimestre foi impactado pelo aumento de R\$ 59,5 mm nas receitas, em razão dos investimentos realizados neste trimestre para a implantação do ativo;

Segue abaixo a abertura das Despesas:

Despesas Operacionais	Despesas Operacionais R\$ (MM)				9M23	9M22	Var.%
	2T23	3T23	3T22	Var.%			
Administrativas e Gerais	13,1	16,2	19,6	(17,2%)	40,2	41,7	(3,5%)
Pessoal e Administradores	27,6	23,9	20,0	19,3%	72,9	61,0	19,5%
Equivalência Patrimonial	(20,2)	(6,2)	(1,9)	-	(27,3)	(4,4)	-
Outros	(13,2)	(1,7)	(3,6)	(52,6%)	(15,7)	121,5	-
Depreciação / Amortização	1,5	1,5	1,5	-	4,6	6,4	(28,4%)
<b>Total</b>	<b>8,8</b>	<b>33,6</b>	<b>35,6</b>	<b>(5,4%)</b>	<b>74,7</b>	<b>226,1</b>	<b>(66,9%)</b>

## EBITDA - IFRS

No 3T23 o EBITDA totalizou R\$ 455,1 mm, ante os R\$ 487,2 mm registrados no 3T22.

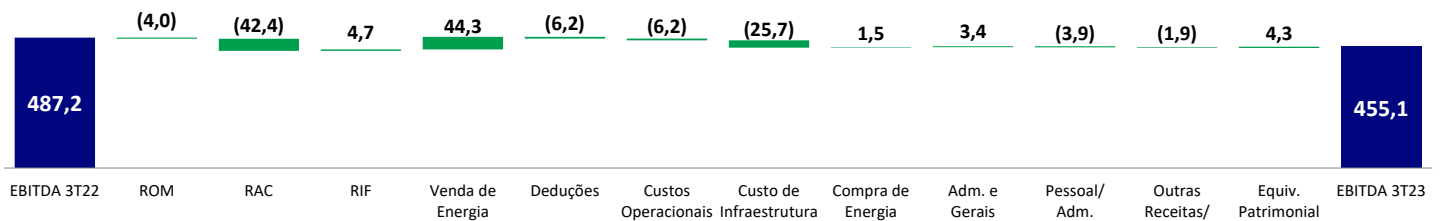
Segue abaixo a formação do EBITDA:

EBITDA - IFRS (R\$ MM)							
	2T23	3T23	3T22	Var.%	9M23	9M22	Var.%
Receita Líquida - IFRS	780,2	649,0	652,7	(0,6%)	2.433,1	3.101,4	(21,5%)
Custos Operacionais	(70,3)	(85,7)	(79,6)	7,7%	(234,6)	(214,2)	9,5%
Custo de Infraestrutura	(57,3)	(63,3)	(37,7)	68,1%	(191,1)	(142,0)	34,6%
Compra de Energia	(9,1)	(12,7)	(14,2)	(10,5%)	(34,5)	(33,7)	2,7%
Despesas Operacionais	(27,5)	(38,4)	(36,0)	6,6%	(97,4)	(224,1)	(56,5%)
Equivalência Patrimonial	20,2	6,2	1,9	-	27,3	4,4	-
<b>EBITDA</b>	<b>636,1</b>	<b>455,1</b>	<b>487,2</b>	<b>(6,6%)</b>	<b>1.902,7</b>	<b>2.491,8</b>	<b>(23,6%)</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>81,5%</b>	<b>70,1%</b>	<b>74,6%</b>	<b>(4,5 p.p.)</b>	<b>78,2%</b>	<b>80,3%</b>	<b>(2,1 p.p.)</b>
<b>Margem EBITDA Ajustada*</b>	<b>88,0%</b>	<b>77,7%</b>	<b>79,2%</b>	<b>(1,5 p.p.)</b>	<b>84,9%</b>	<b>84,2%</b>	<b>0,7 p.p.</b>

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

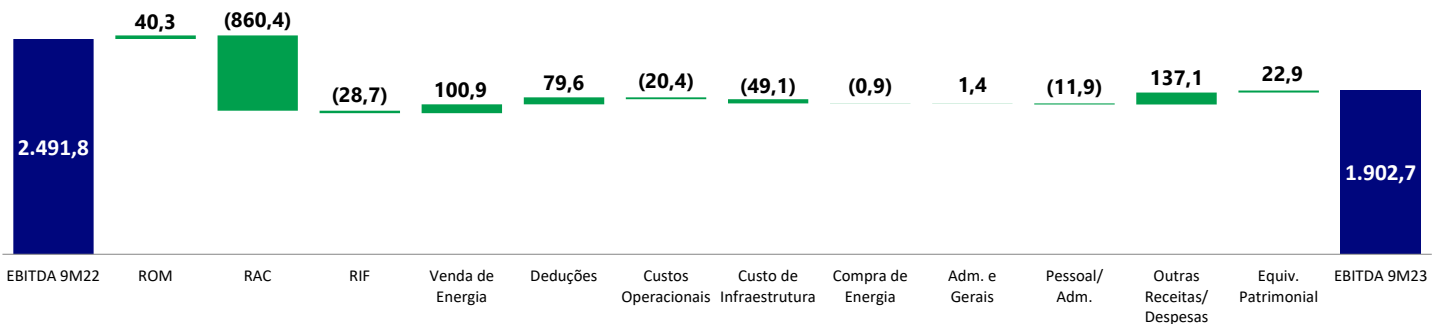
## Formação do EBITDA 3T23

(R\$ Milhões)



## Formação do EBITDA 9M23

(R\$ Milhões)



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

## Resultado Financeiro

Totalizou **R\$ (214,2) mm** no 3T23, ante os **R\$ (182,7) mm** registrados no mesmo período do ano anterior.

Esta variação no resultado financeiro é explicada basicamente pelo aumento de **R\$ 30,4 mm** nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

(+) **R\$ 75,5 mm**, nas dívidas indexadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA") que apresentou inflação de 0,61% no acumulado do 3T23, ante a deflação de 1,32% registrada no acumulado do 3T22, sendo:

(+) R\$ 69,8 mm nas Transmissoras;

(-) R\$ 5,7 mm nas geradoras.

(+) **R\$ 4,1 mm** no parque eólico São João (EAP I), em razão da entrada em operação comercial do ativo (julho/23);

(-) **R\$ 31,0 mm** em razão da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa), sendo os principais impactos:

(-) R\$ 2,3 mm na Alupar Peru;

(-) R\$ 17,8 mm na transmissora TCE;

(-) R\$ 12,4 mm na Alupar Colômbia;

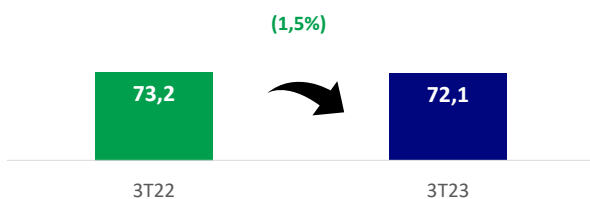
(+) R\$ 2,5 mm na UHE La Virgen;

(-) R\$ 1,0 mm na Alupar Holding.

Segue abaixo as variações nos resultados financeiros:

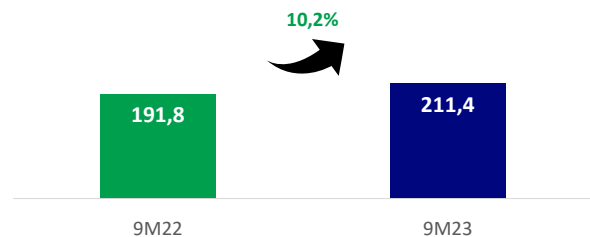
### Receitas Financeira (3T23)

(R\$ Milhões)



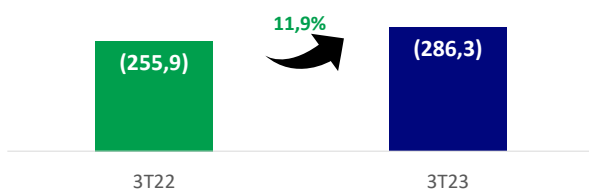
### Receitas Financeiras (9M23)

(R\$ Milhões)



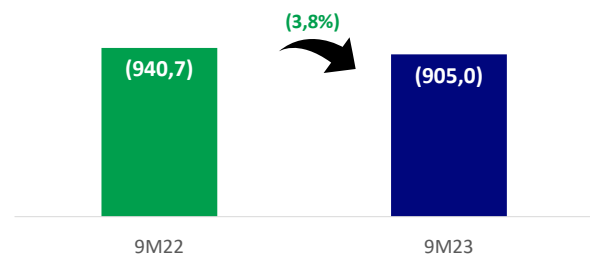
### Despesas Financeira (3T23)

(R\$ Milhões)



### Despesas Financeiras (9M23)

(R\$ Milhões)



## Lucro Líquido – IFRS

No 3T23, o lucro líquido totalizou **R\$ 100,0 mm**, ante os **R\$ 115,7 mm** registrados no 3T22.

Essa variação é resultado:

- (a) redução de **R\$ 32,1 mm** no **EBITDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – IFRS”;
- (b) aumento de **R\$ 31,5 mm** no **Resultado Financeiro**, conforme detalhado na seção acima “Resultado Financeiro”;
- (c) redução de **R\$ 67,4 mm** na **% Minoritários**, principalmente pela queda de R\$ 70,3 mm no segmento de Transmissão.

Esta variação é decorrente da redução nos resultados das transmissoras, principalmente pela:

(-) R\$ 42,4 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, em razão da redução de R\$ 34,4 mm na correção monetária dos ativos contratuais, devido a variação do índice Geral de Preços - Mercado, conforme abaixo:

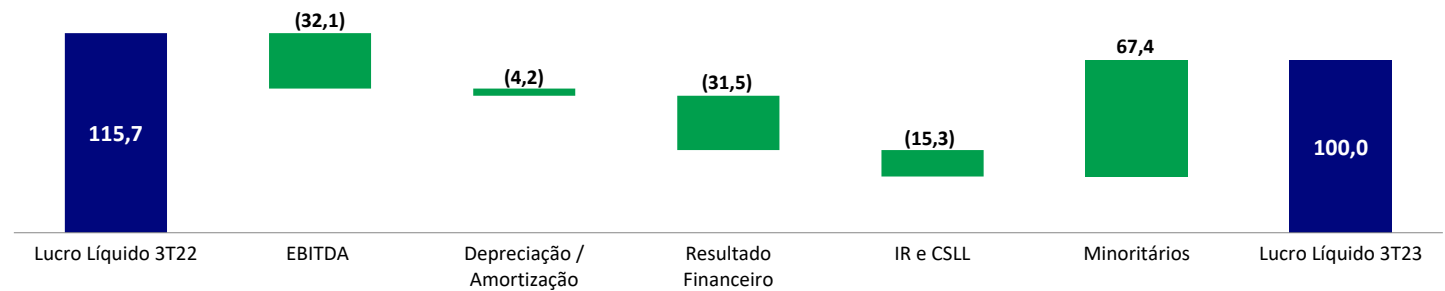
- Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”): 3T23: -2,77% (3T22: 0,10%)\*  
\* considera o período de apuração os meses de junho a agosto.

(+) R\$ 31,5 mm no Resultado Financeiro, principalmente em razão do aumento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”), que apresentou inflação de 0,61% no acumulado do 3T23, ante a deflação de 1,32% apresentada no acumulado do 3T22.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

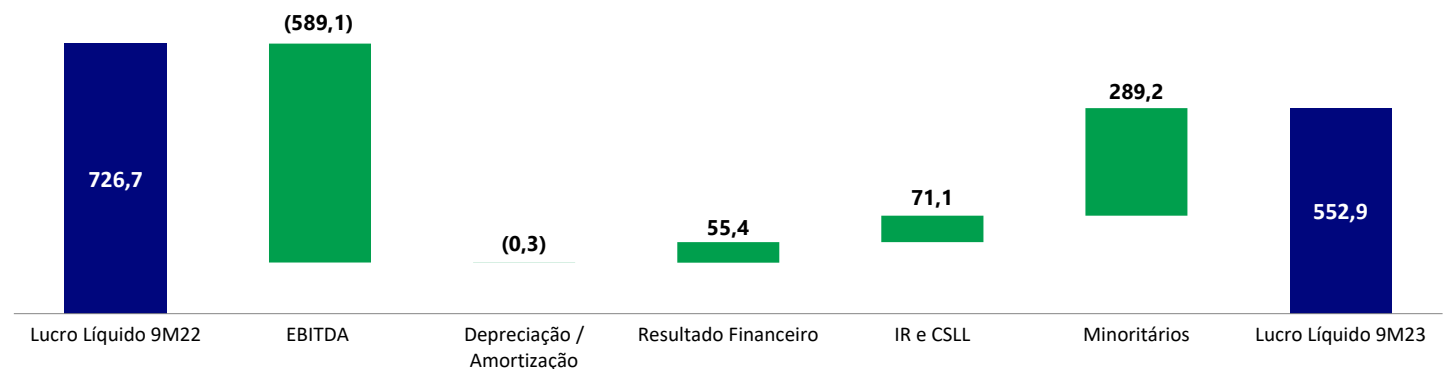
### Formação do Lucro 3T23

(R\$ milhões)



### Formação do Lucro 9M23

(R\$ milhões)





## Consolidação de Resultado – Societário (IFRS)

	Trimestre findo em 30/09/2023					
	Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holding Alupar	Holdings Windepar / Transminas / Alupar Chile / Alupar Peru e Colômbia / Apaete	Eliminações Holding	Consolidado
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>514.197</b>	<b>211.451</b>	<b>14.652</b>	<b>-</b>	<b>(14.652)</b>	<b>725.648</b>
Receita de transmissão de energia	155.459					155.459
Receita de infraestrutura	33.037					33.037
Remuneração do Ativo de Concessão	333.993					333.993
Suprimento de energia		210.009				210.009
Comissão de aval			14.652		(14.652)	-
( - ) Parcela variável	(8.292)					(8.292)
Outras receitas operacionais		1.442				1.442
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(60.103)</b>	<b>(16.588)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(76.691)</b>
PIS	(8.449)	(2.577)				(11.026)
COFINS	(38.924)	(11.749)				(50.673)
PIS diferido	935	(19)				916
COFINS diferido	4.314	(86)				4.228
ICMS		(29)				(29)
ISS		(670)				(670)
IVA		-				-
Reserva Global de Reversão - RGR	(8.973)	-				(8.973)
Res. Global de Reversão - RGR diferido	(342)	-				(342)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.398)	(372)				(2.770)
FNDCT	(2.398)	(372)				(2.770)
Ministério de minas e energia - MME	(1.196)	(186)				(1.382)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.627)	(528)				(3.155)
TFSEE Diferido	(45)	-				(45)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>454.094</b>	<b>194.863</b>	<b>14.652</b>	<b>-</b>	<b>(14.652)</b>	<b>648.957</b>
<b>Custo do serviço</b>	<b>(107.437)</b>	<b>(93.722)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(201.159)</b>
Energia comprada para revenda		(12.693)				(12.693)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		(12.452)				(12.452)
Compensação fin. recursos hídricos - CFURH		(1.908)				(1.908)
Custo dos serviços prestados	(43.054)	(28.295)				(71.349)
Custo de infraestrutura	(63.336)					(63.336)
Depreciação / Amortização	(1.047)	(38.258)				(39.305)
Utilização do Bem Público - UBP		(116)				(116)
<b>Lucro bruto</b>	<b>346.657</b>	<b>101.141</b>	<b>14.652</b>	<b>-</b>	<b>(14.652)</b>	<b>447.798</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>	<b>(9.568)</b>	<b>(8.984)</b>	<b>(10.785)</b>	<b>(4.298)</b>	<b>-</b>	<b>(33.635)</b>
Administrativas e gerais	(5.894)	(3.781)	(2.786)	(3.773)		(16.234)
Pessoal	(10.859)	(5.267)	(7.525)	(209)		(23.860)
Resultado de equivalência patrimonial	6.246					6.246
Depreciação / Amortização	(591)	(257)	(474)	(170)		(1.492)
Outras receitas	1.672	321	-	-		1.993
Outras despesas	(142)	-	-	(146)		(288)
<b>EBIT</b>	<b>337.089</b>	<b>92.157</b>	<b>3.867</b>	<b>(4.298)</b>	<b>(14.652)</b>	<b>414.163</b>
Depreciação / Amortização	(1.638)	(38.631)	(474)	(170)		(40.913)
<b>EBITDA</b>	<b>338.727</b>	<b>130.788</b>	<b>4.341</b>	<b>(4.128)</b>	<b>(14.652)</b>	<b>455.076</b>
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(167.749)</b>	<b>(83.991)</b>	<b>(23.138)</b>	<b>(11.817)</b>	<b>440</b>	<b>(286.255)</b>
Encargos de dívidas	(167.104)	(63.118)	(24.024)	(6.367)		(260.613)
Variações cambiais	3.038	(19.065)	1.123	(5.171)		(20.075)
Outras	(3.683)	(1.808)	(237)	(279)	440	(5.567)
<b>Receitas financeiras</b>	<b>28.526</b>	<b>16.374</b>	<b>22.400</b>	<b>5.208</b>	<b>(440)</b>	<b>72.068</b>
Receitas de aplicações financeiras	25.734	16.041	21.266	5.136	-	68.177
Outras	2.792	333	1.134	72	(440)	3.891
	<b>(139.223)</b>	<b>(67.617)</b>	<b>(738)</b>	<b>(6.609)</b>	<b>-</b>	<b>(214.187)</b>
<b>EBT</b>	<b>197.866</b>	<b>24.540</b>	<b>3.129</b>	<b>(10.907)</b>	<b>(14.652)</b>	<b>199.976</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(20.718)</b>	<b>(9.548)</b>	<b>(932)</b>	<b>(1.496)</b>	<b>(90)</b>	<b>(32.784)</b>
Imposto de renda	(13.936)	(9.600)	(687)	(244)		(24.467)
Contribuição social	(20.622)	(3.440)	(245)	(90)		(24.397)
Imposto de renda diferido	7.659	2.738		(1.162)	(66)	9.169
CSLL diferido	6.181	754		-	(24)	6.911
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>177.148</b>	<b>14.992</b>	<b>2.197</b>	<b>(12.403)</b>	<b>(14.742)</b>	<b>167.192</b>
Participação de não controladores	(67.421)	(3.170)		3.404		(67.187)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>109.727</b>	<b>11.822</b>	<b>2.197</b>	<b>(8.999)</b>	<b>(14.742)</b>	<b>100.005</b>

## Regulatório - Análise do EBITDA e Lucro Líquido Consolidado

### EBITDA - Regulatório

No 3T23 o EBITDA totalizou **R\$ 662,4 mm**, 5,3% superior aos **R\$ 628,8 mm** registrados no 3T22.

A Margem EBITDA atingiu 83,1%, ante os 83,0% apurados no mesmo período do ano passado.

A variação no EBITDA deve-se ao:

(a) aumento de **R\$ 41,6 mm** no **Faturamento**, em razão do:

(i) redução de **R\$ 2,8 mm** na **Receita do Segmento de Transmissão de Energia**, sendo:

(i.i) redução no faturamento de **R\$ 2,0 mm** na transmissora STC, de **R\$ 1,8 mm** na transmissora Lumitrans e de **R\$ 0,4 mm** na transmissora ETES, em razão da queda de 50% da RAP para o ciclo 2023/2024, decorrente do aniversário de 15 anos da entrada em operação (STC: nov/22; Lumitrans: out/22; ETES: dez/23 );

(i.ii) aumento de **R\$ 7,3 mm** no faturamento das demais transmissoras, impactadas principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.217 de 04/07/2023 que estabeleceu reajuste de 3,94% para os contratos indexados em IPCA e (4,47)% para os contratos indexados em IGP-M. Para mais informações vide tabela da seção “Transmissão” (pag.5) e;

(i.iii) aumento de **R\$ 5,8 mm** decorrente de eventos não recorrentes de indisponibilidade (PV – Parcela Variável) do sistema de transmissão, sendo: (i) R\$ 4,3 mm na transmissora EATE e; (ii) R\$ 1,8 mm na transmissora STN

(ii) aumento de **R\$ 44,3 mm** na **Receita de Suprimento de Energia**, conforme detalhado abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	495.667	211,15	104.658	43.504	210,00	9.136					539.171	211,05	113.794
Contrato Bilateral ACL	184.369	438,82	80.905				(88.099)	248,85	(21.924)		96.270	612,66	58.981
Comercialização	103.974	118,03	12.272				91.631	176,47	16.170		195.605	145,40	28.442
Partes Relacionadas	9.603	105,72	1.015	13.680	82,60	1.130	(14.499)	147,96	(2.145)		8.784	-	-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			6.724			2.033							8.757
Outras Receitas Operacionais			1.442										1.442
<b>Total</b>			<b>207.015</b>			<b>28.505</b>			<b>(24.069)</b>				<b>211.451</b>

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T22	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	455.679	193,51	88.177	43.319	210,00	9.097					498.998	194,94	97.274
Contrato Bilateral ACL	224.612	299,14	67.191				(88.099)	234,97	(20.700)		136.513	340,56	46.491
Comercialização	89.088	127,42	11.352				87.295	102,48	8.946		176.383	115,08	20.298
Partes Relacionadas	65.497	92,07	6.030	33.835	65,32	2.210	(99.332)	82,96	(8.240)		-	-	-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			3.035			58							3.093
<b>Total</b>			<b>175.785</b>			<b>20.311</b>			<b>(28.941)</b>				<b>167.156</b>
<b>Variáveis</b>			<b>31.230</b>			<b>8.194</b>			<b>4.872</b>				<b>44.296</b>

(b) aumento de **R\$ 9,0 mm** nos **Custos Operacionais**, sendo:

(+) **R\$ 1,7 mm** nos **Encargos da Rede Elétrica – CUST**, principalmente pelo:

(+) R\$ 0,6 mm nas usinas Ferreira Gomes, Foz do Rio Claro e Ijuí, em razão do reajuste das TUSTs para o ciclo 2023-2024 (Resolução Homologatória Aneel nº 3.217 de 24/07/2023);

(+) R\$ 0,7 mm referente a reserva de ponto de escoamento na UFV Pitombeira (início do pagamento: novembro/22).

(+) **R\$ 7,6 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, explicado pelo:

(+) R\$ 4,6 mm no segmento de transmissão, em razão da: (i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente; (ii) reajustes nos contratos de O&M; (iii) contratação de serviços, principalmente limpeza de faixa de servidão e recuperação de acessos e; (iv) ressarcimento pago por acessante, no 3T22, referentes a serviços de engenharia e fiscalização previstas em contratos de compartilhamento de instalações – CCI na transmissora TPE.

(+) R\$ 5,3 mm na UHE La Virgen, devido a: (i) compra de energia no valor de R\$ 2,8 mm; (ii) custos com assessoria jurídica no total de R\$ 1,5 mm.

(+) R\$ 0,5 mm no parque eólico São João (EAP I), em razão da entrada em operação comercial;

(-) R\$ 3,0 mm na UHE Ijuí, dado que no 3T22 houve uma despesa extraordinária no montante de R\$ 2,8 mm relativa a honorários advocatícios.

(c) redução de **R\$ 3,4 mm** na conta **Administrativas e Gerais**, principalmente pela:

(-) R\$ 3,0 mm na UHE La Virgen, que apresentou uma despesa de R\$ 0,2 mm neste trimestre, frente os R\$ R\$ 3,2 mm registrados no 3T22. Esta variação decorre, principalmente da contabilização, no 3T22, de despesas extraordinárias com assessoria tributária;

(-) R\$ 2,4 mm na Alupar Holding, em razão do ressarcimento pelas controladas, de despesas compartilhadas de períodos anteriores (aluguel, TI e facilities).

(d) aumento de **R\$ 3,9 mm** na na conta **Pessoal / Administradores**:

(+) **R\$ 1,2 mm** no segmento de geração, sendo:

(i) alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2022 as provisões eram realizadas em dezembro de cada ano e, a partir de 2023, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente e;

(ii) aumento de R\$ 0,1 mm no parque eólico São João (EAP I) em razão da entrada em operação comercial a partir de julho de 2023;

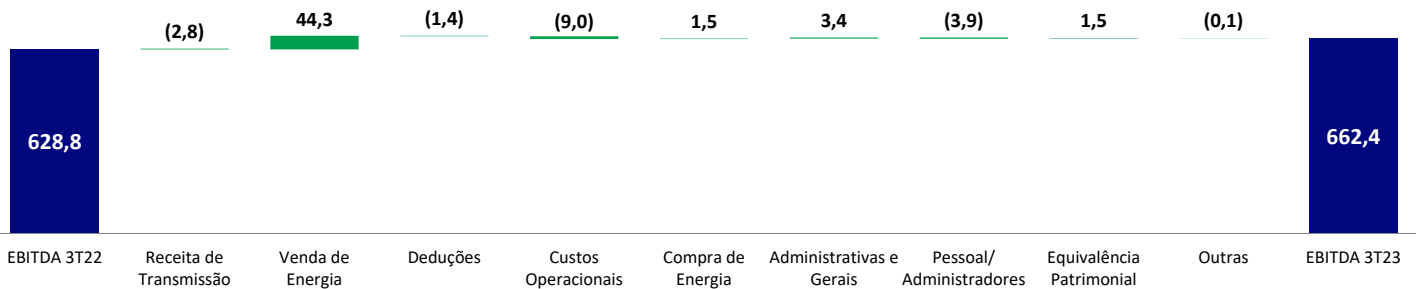
(+) **R\$ 1,7 mm** na Alupar Holding, em razão de: (i) rescisões que ocorreram neste trimestre e (ii) reajuste do dissídio, dado que neste ano foi aplicado no 3T23 e no ano passado o reajuste vigorou a partir do 4T22.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

EBITDA - Regulatório (R\$ MM)							
	2T23	3T23	3T22	Var.%	9M23	9M22	Var.%
Receita Líquida	808,7	797,3	757,2	5,3%	2.401,7	2.172,1	10,6%
Custos Operacionais	(78,3)	(85,2)	(76,2)	11,8%	(242,3)	(212,2)	14,2%
Compra de Energia	(9,1)	(12,7)	(14,2)	(10,3%)	(34,6)	(33,7)	2,7%
Despesas Operacionais	(41,0)	(39,0)	(38,4)	1,6%	(112,0)	(79,8)	40,3%
Equivalência Patrimonial	0,4	1,9	0,4	-	2,6	0,2	-
<b>EBITDA</b>	<b>680,7</b>	<b>662,4</b>	<b>628,8</b>	<b>5,3%</b>	<b>2.015,5</b>	<b>1.846,7</b>	<b>9,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>84,2%</b>	<b>83,1%</b>	<b>83,0%</b>	<b>0,1 p.p.</b>	<b>83,9%</b>	<b>85,0%</b>	<b>(1,1 p.p.)</b>

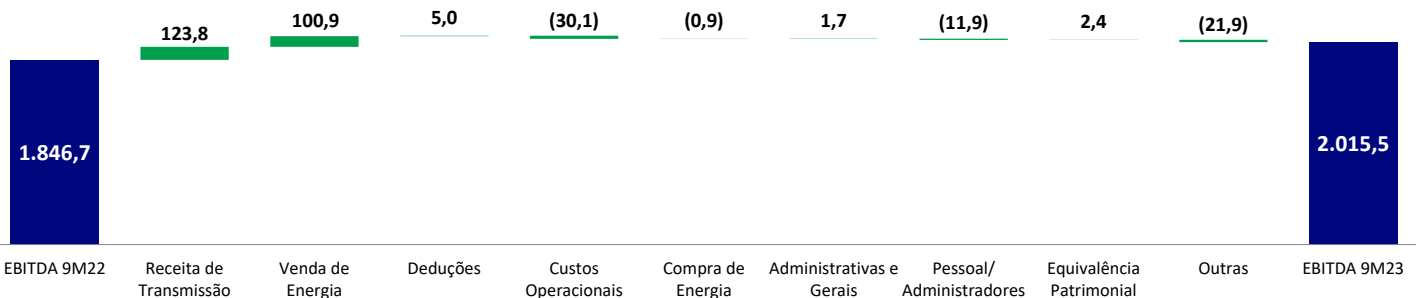
## Formação do EBITDA 3T23

(R\$ Milhões)



## Formação do EBITDA 9M23

(R\$ milhões)



## Lucro Líquido – Regulatório

No 3T23, o lucro líquido totalizou **R\$ 163,4 mm**, 11,6% superior aos **R\$ 146,4 mm** registrados no 3T22.

Essa variação deve-se ao:

(a) aumento de **R\$ 33,6 mm** no **EBITDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA – Regulatório”;

(b) aumento de **R\$ 31,6 mm** no **Resultado Financeiro**, sendo:

(+) **R\$ 30,6 mm** nas Despesas Financeiras, sendo os principais impactos:

(-) **R\$ 31,0 mm** em razão da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa), sendo os principais impactos:

(-) R\$ 12,4 mm na Alupar Colômbia;

(-) R\$ 17,8 mm na transmissora TCE;

(-) R\$ 2,3 mm na Alupar Peru;

(+) R\$ 2,5 mm na UHE La Virgen.

(+) **R\$ 75,6 mm**, nas dívidas indexadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,61% no acumulado do 3T23, ante a deflação de 1,32% apresentada no acumulado do 3T22, sendo:

(-) R\$ 69,9 mm nas Transmissoras;

(-) R\$ 5,7 mm nas geradoras.

(c) redução de **R\$ 25,7 mm** na **% de minoritários**, principalmente pela queda de R\$ 28,4 mm no segmento de transmissão, decorrente do aumento das despesas financeiras, em razão da inflação de 0,61% registrada neste trimestre.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

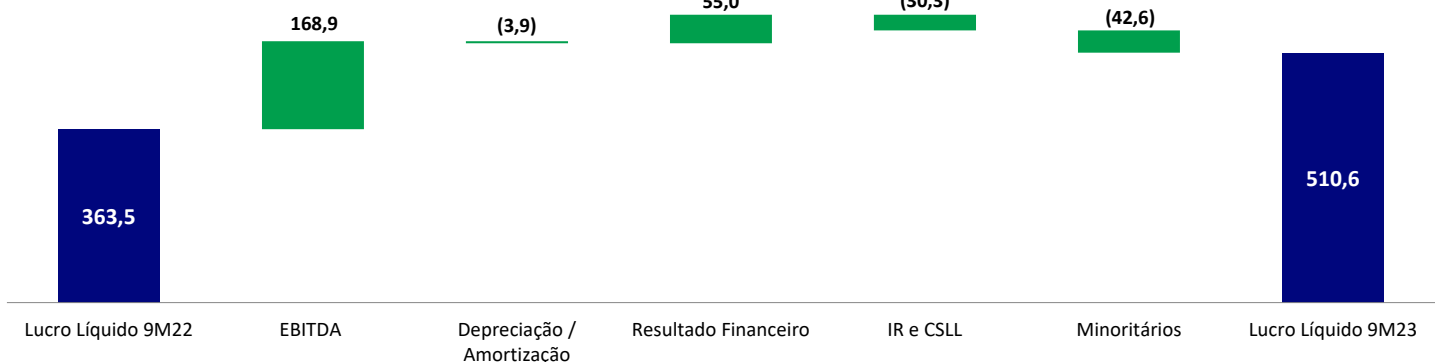
### Formação do Lucro 3T23

(R\$ milhões)



### Formação do Lucro 9M23

(R\$ milhões)





## Consolidação de Resultado – Regulatório

Trimestre findo em 30/09/2023						
Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holding Alupar	Holdings Windepar / Transminas / Alupar Chile / Alupar Peru e Colômbia / Apaete	Eliminações Holding	Consolidado	
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>667.450</b>	<b>211.451</b>	<b>14.652</b>	<b>-</b>	<b>(14.652)</b>	<b>878.901</b>
Receita de transmissão de energia	675.742					675.742
( - ) Parcela variável	(8.292)					(8.292)
Suprimento de energia		210.009				210.009
Prestação de serviços			14.652		(14.652)	-
Outras receitas operacionais		1.442				1.442
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(64.965)</b>	<b>(16.588)</b>				<b>(81.553)</b>
PIS	(8.449)	(2.596)				(11.045)
COFINS	(38.924)	(11.835)				(50.759)
ICMS		(29)				(29)
ISS		(670)				(670)
IVA		-				-
Reserva Global de Reversão - RGR	(8.973)	-				(8.973)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.398)	(372)				(2.770)
FNDCT	(2.398)	(372)				(2.770)
Ministério de minas e energia - MME	(1.196)	(186)				(1.382)
TFSEE	(2.627)	(528)				(3.155)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>602.485</b>	<b>194.863</b>	<b>14.652</b>	<b>-</b>	<b>(14.652)</b>	<b>797.348</b>
<b>Custo do serviço</b>	<b>(110.482)</b>	<b>(93.856)</b>	<b>-</b>			<b>(204.338)</b>
Energia comprada para revenda		(12.693)				(12.693)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		(12.452)				(12.452)
CFURH		(1.908)				(1.908)
Custo dos serviços prestados	(42.323)	(28.491)				(70.814)
Depreciação / Amortização	(68.159)	(38.196)				(106.355)
Utilização do Bem Público - UBP	-	(116)				(116)
<b>Lucro bruto</b>	<b>492.003</b>	<b>101.007</b>	<b>14.652</b>	<b>-</b>	<b>(14.652)</b>	<b>593.010</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>	<b>(14.102)</b>	<b>(9.045)</b>	<b>(11.165)</b>	<b>(5.316)</b>		<b>(39.628)</b>
Administrativas e gerais	(6.361)	(4.030)	(2.838)	(3.773)		(17.002)
Pessoal	(10.859)	(5.267)	(7.525)	(209)		(23.860)
Resultado de equivalência patrimonial	1.896	-	-			1.896
Depreciação / Amortização	(497)	(69)	(802)	(1.188)		(2.556)
Outras receitas	1.727	321	-	-		2.048
Outras despesas	(8)	-	-	(146)		(154)
<b>EBIT</b>	<b>477.901</b>	<b>91.962</b>	<b>3.487</b>	<b>(5.316)</b>	<b>(14.652)</b>	<b>553.382</b>
Depreciação / Amortização	(68.656)	(38.381)	(802)	(1.188)		(109.027)
<b>EBITDA</b>	<b>546.557</b>	<b>130.343</b>	<b>4.289</b>	<b>(4.128)</b>	<b>(14.652)</b>	<b>662.409</b>
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(166.955)</b>	<b>(83.733)</b>	<b>(23.124)</b>	<b>(11.817)</b>	<b>440</b>	<b>(285.189)</b>
Encargos de dívidas	(166.310)	(62.860)	(24.010)	(6.367)		(259.547)
Variações cambiais	3.038	(19.065)	1.123	(5.171)		(20.075)
Outras	(3.683)	(1.808)	(237)	(279)	440	(5.567)
<b>Receitas financeiras</b>	<b>28.530</b>	<b>16.374</b>	<b>22.400</b>	<b>5.208</b>	<b>(440)</b>	<b>72.072</b>
Receitas de aplicações financeiras	25.734	16.041	21.266	5.136	-	68.177
Outras	2.796	333	1.134	72	(440)	3.895
<b>EBT</b>	<b>339.476</b>	<b>24.603</b>	<b>2.763</b>	<b>(11.925)</b>	<b>(14.652)</b>	<b>340.265</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(35.555)</b>	<b>(9.548)</b>	<b>(932)</b>	<b>(1.496)</b>	<b>(90)</b>	<b>(47.621)</b>
Imposto de renda	(13.936)	(9.600)	(687)	(244)		(24.467)
Contribuição social	(20.622)	(3.440)	(245)	(90)		(24.397)
Imposto de renda diferido	(997)	2.738	-	(1.162)	(66)	513
CSLL diferido	-	754	-	-	(24)	730
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>303.921</b>	<b>15.055</b>	<b>1.831</b>	<b>(13.421)</b>	<b>(14.742)</b>	<b>292.644</b>
Participação de não controladores	(122.526)	(3.215)		(3.547)		(129.288)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>181.395</b>	<b>11.840</b>	<b>1.831</b>	<b>(16.968)</b>	<b>(14.742)</b>	<b>163.356</b>

## Destinação de Resultados

### ➤ **Dividendos:**

Em 09 de novembro de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares no montante de **R\$ 36.571.028,16**, correspondente a **R\$ 0,04** por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a **R\$ 0,12** por Unit.

Atendendo à Política de Dividendos aprovada em 2022, o pagamento dos dividendos intercalares será realizado aos acionistas em até 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Farão jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 16 de novembro de 2023. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas “ex-dividendos” a partir de 17 de novembro de 2023.

Os dividendos intercalares serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A..



## Investimentos

No 3T23 foram realizados investimentos totais da ordem de **R\$ 148,6 mm** em nossas empresas, sendo R\$ 108,0 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 39,1 mm no segmento de geração, e R\$ 1,4 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os **R\$ 263,5 mm** registrados no 3T22, quando R\$ 188,3 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 74,3 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 1,0 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\$ 92,8 mm** e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar e UFV Pitombeira que totalizaram **R\$ 34,4 mm**.

	Investimentos (R\$ MM)			
	3T23	3T22	9M23	9M22
<b>Transmissão*</b>	<b>108,0</b>	<b>188,3</b>	<b>325,7</b>	<b>388,4</b>
ELTE	48,1	39,4	177,1	85,4
TCE	44,7	150,6	134,6	246,4
ESTE	-	-	-	57,0
Outros	15,3	(1,8)	13,9	(0,4)
<b>Geração</b>	<b>39,1</b>	<b>74,3</b>	<b>124,3</b>	<b>329,2</b>
Eol. Agreste Potiguar	11,6	53,5	60,9	302,8
UFV Pitombeira	22,7	18,5	49,8	18,5
Outros	4,8	2,3	13,6	7,9
<b> Holding</b>	<b>1,4</b>	<b>1,0</b>	<b>4,8</b>	<b>4,3</b>
<b>Total</b>	<b>148,6</b>	<b>263,5</b>	<b>454,8</b>	<b>721,9</b>

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



## Endividamento

### Alupar – Holding:

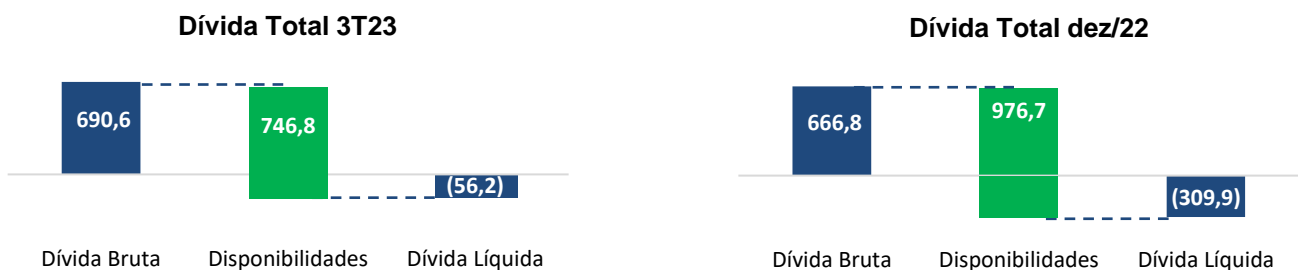
No 3T23, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou **R\$ 690,6 mm**, ante os **R\$ 666,8 mm** registrados em dez/22.

Esta variação é explicada pela:

- (i) provisão de encargos, totalizando **R\$ 71,1 mm**;
- (ii) amortização de encargos, no montante de **R\$ 47,3 mm**.

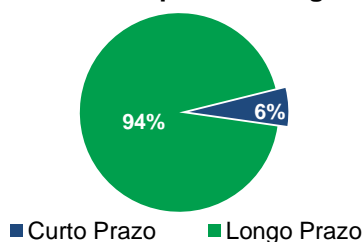
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram **R\$ 746,8 mm**, ante os **R\$ 976,7 mm** registrados em dez/22. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) pagamento de dividendos no montante de **R\$ 458,5 mm**;
- (ii) aportes de **R\$ 79,6 mm** realizados nos projetos, sendo: (i) R\$ 49,5 mm na Alupar Peru; (ii) R\$ 16,6 mm no complexo eólico EAP; (iii) R\$ 13,5 mm na transmissora TNE;
- (iii) pagamento de juros da VII Emissão de debêntures da Alupar – Holding, no montante de **R\$ 47,3 mm**;
- (iv) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de **R\$ 296,9 mm**;
- (v) receitas com aplicações financeiras, totalizando **R\$ 53,4 mm**.

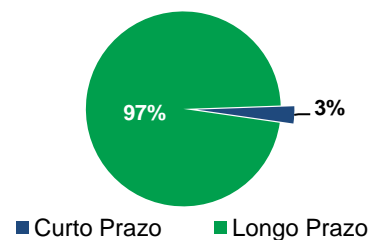


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

### Perfil da Dívida Alupar - Holding 3T23



### Perfil da Dívida Alupar - Holding dez/22



Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T23.

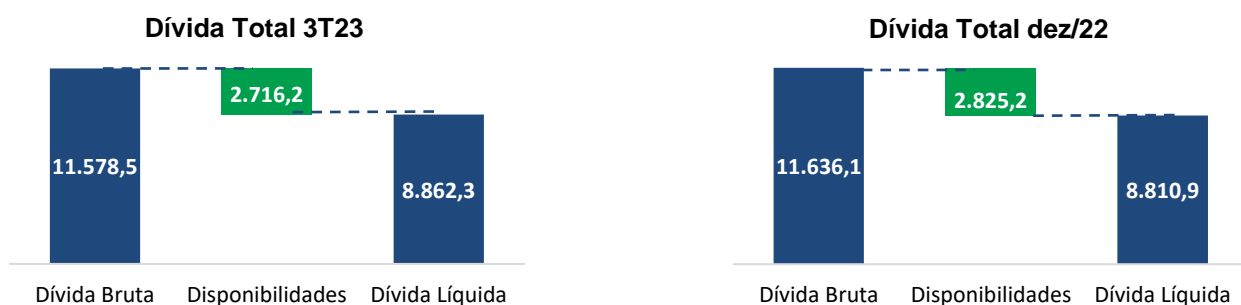
## Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou **R\$ 11.578,5 mm** no 3T23, ante os **R\$ 11.636,1 mm** apurados em dez/22. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de **R\$ 23,8 mm** na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando **R\$ 979,3 mm**;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 734,6 mm**;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de **R\$ 387,3 mm**;
- (v) redução de **R\$ 57,5 mm**, decorrente da variação cambial;
- (vi) novas captações, no montante de **R\$ 118,7 mm**.

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram **R\$ 2.716,2 mm** no 3T23, ante os **R\$ 2.825,2 mm** registrados em dez/22.

A dívida líquida registrada no 3T23 totalizou **R\$ 8.862,3 mm**, ante os **R\$ 8.810,9 mm** registrados em dez/22.



No 3T23 a dívida de curto prazo totalizou **R\$ 1.818,0 mm** (15,7% da dívida total), ante os **R\$ 1.151,0 mm** registrados em dez/22.

Dos 15,7% da dívida de curto prazo, 27,6% ou R\$ 501,5 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) **R\$ 690,6 mm** referem-se à Alupar – Holding; (ii) **R\$ 9.736,8 mm** estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) **R\$ 1.151,1 mm** referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 116,3 mm / Alupar Inversiones: R\$ 273,1 / UFV Pitombeira: R\$ 230,0 mm / ELTE: R\$ 531,6 mm);

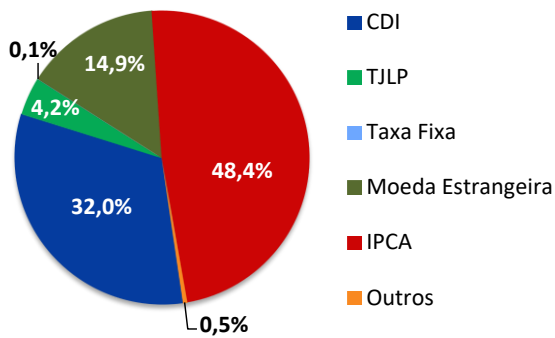
No 3T23, as emissões de debêntures corresponderam a **R\$ 9.078,2 mm** ou 78,4% da dívida total, sendo:

- (i) **R\$ 690,6 mm** na Alupar - Holding;
- (ii) **R\$ 7.626,0 mm** nas subsidiárias em operação e;
- (iii) **R\$ 761,6 mm** nas subsidiárias em implantação (UFV Pitombeira / Transmissora ELTE).

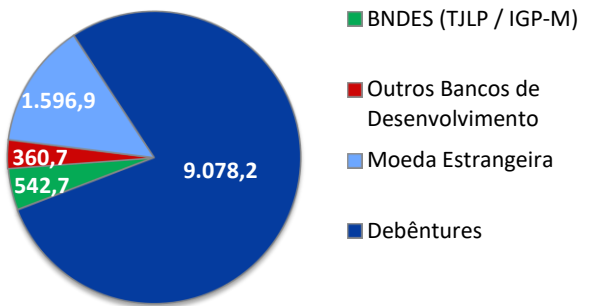
A dívida em moeda estrangeira totalizou **R\$ 1.596,9 mm**, sendo **R\$ 1.340,6 mm** alocados nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T23.

## Composição Dívida Total por Indexador (%)

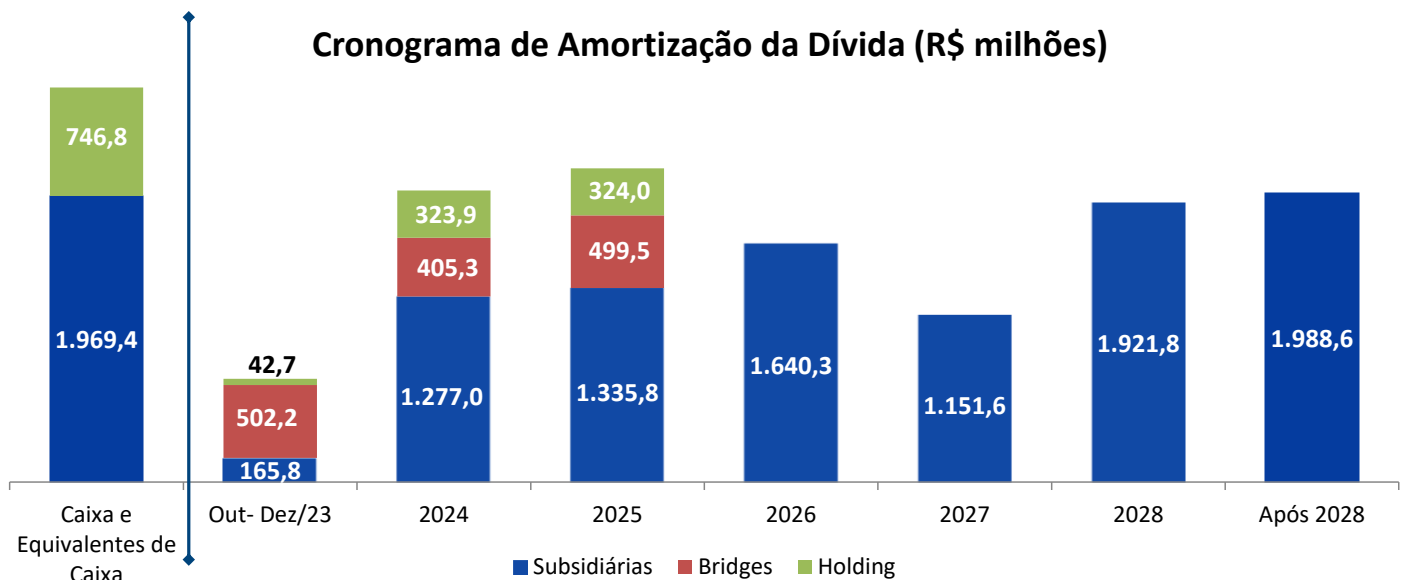


## Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



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

## Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



BRIDGES (MM)	Out – Dez/23	2024	2025
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 97,3	R\$ 175,8	
Alupar Colômbia	R\$ 116,3		
Eólicas Agreste Potiguar	R\$ 255,9		
UFV Pitombeira	-R\$ 0,1	R\$ 230,1	
ELTE	R\$ 32,7	-R\$ 0,6	R\$ 499,5
<b>TOTAL</b>	<b>R\$ 502,2</b>	<b>R\$ 405,3</b>	<b>R\$ 499,5</b>

## Fitch Ratings

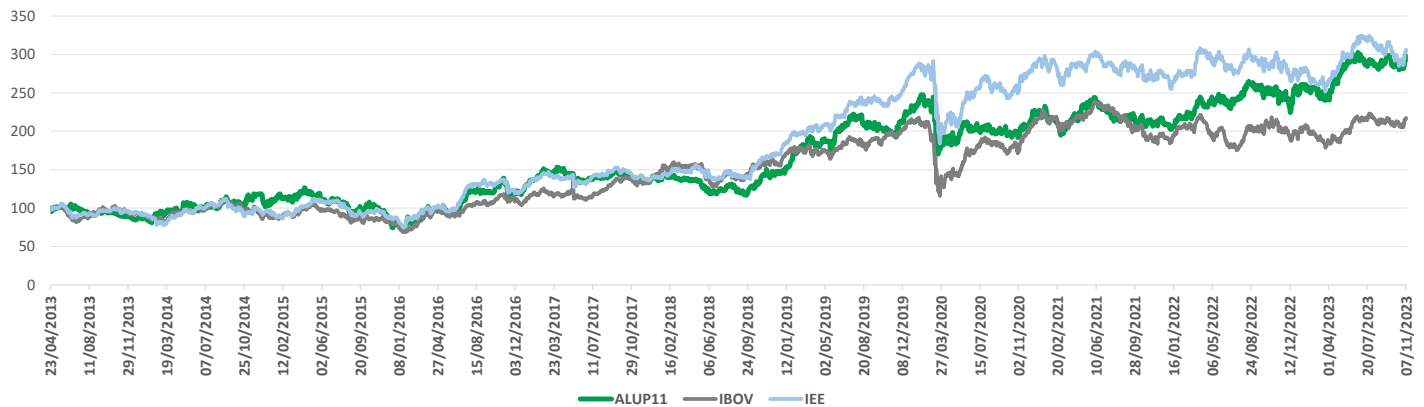
- ✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**
- ✓ Escala Internacional **BB+**



## 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



Em todos os pregões desde nossa listagem, as Units da Alupar tiveram negociação, apresentando um volume médio diário de **R\$ 13,8 milhões**. Destacamos que o volume médio diário registrado de 01/01/2023 – 30/09/2023 foi de **R\$ 27,3 milhões**.

No dia 09 de novembro de 2023, o valor de mercado da Alupar era de **R\$ 8,960 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 CO<sub>2</sub>.

## Social

### Qualidade no Ambiente de Trabalho

Renovação do Selo de Qualidade: Certificação FIA Employee Experience (FEEEx) 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	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>				
<b>Circulante</b>	<b>826.522</b>	<b>1.039.120</b>	<b>5.382.207</b>	<b>5.391.721</b>
Caixa e equivalentes de caixa	258.370	343.170	935.306	850.481
Investimentos de curto prazo	488.438	633.531	1.621.571	1.836.607
Títulos e valores mobiliários	-	-	159.321	138.094
Contas a receber de clientes	24.409	12.788	338.637	268.575
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	44.239	46.980	127.442	115.655
Outros tributos compensáveis	-	397	67.386	57.644
Estoques	-	-	17.446	9.201
Despesas pagas antecipadamente	-	11	9.189	13.602
Depósitos judiciais	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	-	-	1.976.654	1.970.629
Outros ativos	11.066	2.243	128.871	130.849
<b>Não circulante</b>	<b>7.448.443</b>	<b>7.046.531</b>	<b>22.890.442</b>	<b>22.542.211</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>14.033</b>	<b>8.965</b>	<b>16.867.664</b>	<b>16.771.965</b>
Contas a receber de clientes	-	-	46.143	50.354
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-	-	3.187	3.187
Outros tributos compensáveis	-	-	6.362	18.422
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	56.088	53.272
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	30.386	7.088
Despesas pagas antecipadamente	-	-	6.060	6.723
Depósitos judiciais	732	914	14.187	15.854
Ativo contratual da concessão	-	-	16.626.838	16.569.626
Outros ativos	13.301	8.051	78.413	47.439
Investimentos em controladas e controlada em conjunto	7.386.163	6.984.450	209.849	169.121
Propriedades para investimento	8.960	7.016	8.960	7.016
Imobilizado	1.627	1.807	5.530.079	5.324.416
Intangível	37.660	44.293	273.890	269.693
<b>Total do Ativo</b>	<b>8.274.965</b>	<b>8.085.651</b>	<b>28.272.649</b>	<b>27.933.932</b>



	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Passivo</b>				
<b>Circulante</b>	<b>79.451</b>	<b>476.977</b>	<b>2.842.201</b>	<b>2.558.195</b>
Empréstimos e financiamentos	-	-	722.950	653.418
Debêntures	42.447	18.898	1.095.084	497.611
Fornecedores	11.506	9.625	173.733	239.119
Salários, férias e encargos sociais	6.579	6.238	46.145	45.325
Imposto de renda e contribuição social a pagar	2.198	7.516	92.382	100.195
Encargos regulatórios	-	-	49.716	53.767
Outros tributos a pagar	16.555	12.577	91.909	97.253
Passivo de arrendamento	152	145	7.380	8.531
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	-	-	172.008	170.347
Dividendos a pagar	7	421.978	249.876	552.380
Adiantamentos de clientes	-	-	21.409	6.779
Provisões	-	-	107.262	94.699
Outras passivos	7	-	12.347	38.771
<b>Não circulante</b>	<b>654.055</b>	<b>650.611</b>	<b>14.568.470</b>	<b>15.004.118</b>
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.777.277	1.866.200
Debêntures	648.181	647.928	7.983.163	8.618.877
Passivo de arrendamento	488	606	34.263	36.263
Adiantamentos de clientes	-	-	25.208	173
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	8.860
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	293
Encargos regulatórios	-	-	14.923	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	2.795.307	2.700.528
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	-	-	1.492.917	1.473.986
Passivo contratual com clientes	-	-	235.174	116.330
Provisões	5.062	1.877	178.966	156.585
Outras passivos	324	200	30.979	26.023
<b>Total do Passivo</b>	<b>733.506</b>	<b>1.127.588</b>	<b>17.410.671</b>	<b>17.562.313</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>7.541.459</b>	<b>6.958.063</b>	<b>10.861.978</b>	<b>10.371.619</b>
Capital social subscrito e integralizado	3.310.783	2.981.996	3.310.783	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	67.360	16.966	67.360	16.966
Reservas de lucros	3.650.047	3.978.834	3.650.047	3.978.834
Lucros acumulados	516.330	-	516.330	-
Outros resultados abrangentes	62.164	45.492	62.164	45.492
Participação dos acionistas não controladores	-	-	3.320.519	3.413.556
<b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b>	<b>8.274.965</b>	<b>8.085.651</b>	<b>28.272.649</b>	<b>27.933.932</b>



	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Receita de operação e manutenção, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	39.319	18.411	111.477	54.761	354.851	313.861	1.121.108	1.012.319
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	294.106	338.798	1.312.002	2.089.103
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>39.319</b>	<b>18.411</b>	<b>111.477</b>	<b>54.761</b>	<b>648.957</b>	<b>652.659</b>	<b>2.433.110</b>	<b>3.101.422</b>
Custo dos serviços prestados	(26.204)	(26.387)	(72.466)	(68.995)	(137.823)	(129.002)	(376.607)	(353.187)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(63.336)	(37.678)	(191.068)	(141.985)
<b>Custo do serviço</b>	<b>(26.204)</b>	<b>(26.387)</b>	<b>(72.466)</b>	<b>(68.995)</b>	<b>(201.159)</b>	<b>(166.680)</b>	<b>(567.675)</b>	<b>(495.172)</b>
<b>Lucro (prejuízo) bruto</b>	<b>13.115</b>	<b>(7.976)</b>	<b>39.011</b>	<b>(14.234)</b>	<b>447.798</b>	<b>485.979</b>	<b>1.865.435</b>	<b>2.606.250</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>								
Administrativas e gerais	(10.785)	(11.435)	(35.442)	(34.153)	(41.586)	(41.101)	(117.671)	(109.031)
Outras receitas	-	(45)	-	(157)	1.993	49.271	49.907	81.316
Outras despesas	-	-	-	-	(288)	(45.673)	(34.227)	(202.769)
Resultado de equivalência patrimonial	99.345	128.997	550.141	750.805	6.246	1.949	27.257	4.368
	<b>88.560</b>	<b>117.517</b>	<b>514.699</b>	<b>716.495</b>	<b>(33.635)</b>	<b>(35.554)</b>	<b>(74.734)</b>	<b>(226.116)</b>
<b>Lucro antes do resultado financeiro e tributos</b>	<b>101.675</b>	<b>109.541</b>	<b>553.710</b>	<b>702.261</b>	<b>414.163</b>	<b>450.425</b>	<b>1.790.701</b>	<b>2.380.134</b>
Despesas financeiras	(23.138)	(28.980)	(75.121)	(70.659)	(286.255)	(255.871)	(904.951)	(940.739)
Receitas financeiras	22.400	35.115	77.016	95.061	72.068	73.153	211.369	191.761
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(738)</b>	<b>6.135</b>	<b>1.895</b>	<b>24.402</b>	<b>(214.187)</b>	<b>(182.718)</b>	<b>(693.582)</b>	<b>(748.978)</b>
<b>Lucro antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>100.937</b>	<b>115.676</b>	<b>555.605</b>	<b>726.663</b>	<b>199.976</b>	<b>267.707</b>	<b>1.097.119</b>	<b>1.631.156</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(932)	-	(2.704)	-	(48.864)	(46.776)	(122.026)	(101.363)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	16.080	29.339	(80.992)	(172.713)
<b>Tributos sobre o lucro</b>	<b>(932)</b>	<b>-</b>	<b>(2.704)</b>	<b>-</b>	<b>(32.784)</b>	<b>(17.437)</b>	<b>(203.018)</b>	<b>(274.076)</b>
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>100.005</b>	<b>115.676</b>	<b>552.901</b>	<b>726.663</b>	<b>167.192</b>	<b>250.270</b>	<b>894.101</b>	<b>1.357.080</b>
Atribuído aos acionistas controladores					100.005	115.676	552.901	726.663
Atribuído aos acionistas não controladores					67.187	134.594	341.200	630.417

## ANEXO 02 – REGULATÓRIO

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>ATIVO</b>				
<b>CIRCULANTE</b>	<b>826.522</b>	<b>1.256.601</b>	<b>3.403.233</b>	<b>3.420.332</b>
Caixa e equivalentes de caixa	258.370	343.170	935.306	850.481
Investimentos de curto prazo	488.438	633.531	1.621.571	1.836.607
Títulos e valores mobiliários	-	-	159.321	138.094
Contas a receber de clientes	24.409	12.788	338.637	268.575
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	44.239	46.980	125.442	113.656
Outros tributos compensáveis	-	397	67.386	57.644
Estoque	-	-	17.446	9.201
Despesas pagas antecipadamente	-	11	9.189	13.602
Depósitos judiciais	-	-	64	64
Outros ativos	11.066	2.243	128.871	132.408
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>3.788.480</b>	<b>3.281.960</b>	<b>14.281.687</b>	<b>13.989.652</b>
Contas a receber de clientes	-	-	46.143	50.354
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-	-	3.187	3.187
Outros tributos compensáveis	-	-	6.362	18.422
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	56.088	53.272
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	30.386	7.088
Despesas pagas antecipadamente	-	-	6.060	6.723
Cauções e depósitos judiciais	732	914	14.187	15.854
Outros ativos	13.301	8.051	58.650	45.056
Investimentos em controladas e controladas em conjunto	3.726.694	3.437.955	192.648	176.586
Propriedades para investimento	8.960	7.016	8.960	7.016
Imobilizado	1.133	1.212	13.364.069	13.120.361
Intangível	37.660	44.293	494.947	485.733
<b>ATIVO TOTAL</b>	<b>4.615.002</b>	<b>4.538.561</b>	<b>17.684.920</b>	<b>17.409.984</b>

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>PASSIVO</b>				
<b>CIRCULANTE</b>	<b>79.298</b>	<b>476.832</b>	<b>2.663.674</b>	<b>2.380.145</b>
Empréstimos e financiamentos	-	-	722.950	653.418
Debêntures	42.447	18.898	1.095.084	497.611
Fornecedores	11.506	9.625	173.733	239.119
Salários, férias e encargos sociais	6.579	6.238	46.145	45.325
Imposto de renda e contribuição social a pagar	2.198	7.516	92.382	100.115
Encargos regulatórios	-	-	49.716	53.767
Outros tributos a pagar	16.555	12.577	91.909	97.253
Arrendamentos	-	-	65	86
Dividendos a pagar	7	421.978	249.876	552.380
Adiantamentos de clientes	-	-	21.409	6.779
Provisões	-	-	107.262	94.699
Outras passivos	6	-	13.143	39.593
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>653.567</b>	<b>650.004</b>	<b>10.415.485</b>	<b>10.899.042</b>
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.777.277	1.866.200
Debêntures	648.181	647.928	7.983.163	8.618.877
Arrendamentos	-	-	-	100
Adiantamentos de clientes	-	-	25.208	173
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	8.860
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	293	293
Encargos regulatórios	-	-	14.923	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	61.928	45.419
Passivo contratual com clientes	-	-	235.174	116.330
Provisões	5.062	1.877	178.966	156.585
Outras passivos	324	199	138.553	86.205
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>3.882.137</b>	<b>3.411.725</b>	<b>4.605.761</b>	<b>4.130.797</b>
Capital social subscrito e integralizado	3.310.783	2.981.996	3.310.783	2.981.996
(-) Gastos com emissão de ações	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	(215.933)	(195.685)	(215.933)	(195.685)
Reservas de lucros	253.774	582.565	253.774	582.565
Lucros acumulados	473.993	-	473.993	-
Outros resultados abrangentes	124.745	108.074	124.745	108.074
Participação de acionistas não controladores	-	-	723.624	719.072
<b>PASSIVO TOTAL</b>	<b>4.615.002</b>	<b>4.538.561</b>	<b>17.684.920</b>	<b>17.409.984</b>

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>								
Sistema de transmissão de energia	-	-	-	-	667.450	670.215	2.011.514	1.887.700
Sistema de geração de energia	28.292	20.288	78.054	60.343	210.009	167.156	608.708	512.810
Prestação de serviços	14.652	-	44.054	-	-	-	-	-
Outros receitas operacionais	-	-	-	-	1.442	-	4.957	-
	<b>42.944</b>	<b>20.288</b>	<b>122.108</b>	<b>60.343</b>	<b>878.901</b>	<b>837.371</b>	<b>2.625.179</b>	<b>2.400.510</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>(3.625)</b>	<b>(1.877)</b>	<b>(10.631)</b>	<b>(5.582)</b>	<b>(81.553)</b>	<b>(80.183)</b>	<b>(223.458)</b>	<b>(228.423)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>39.319</b>	<b>18.411</b>	<b>111.477</b>	<b>54.761</b>	<b>797.348</b>	<b>757.188</b>	<b>2.401.721</b>	<b>2.172.087</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	(26.204)	(26.176)	(72.466)	(68.358)	(12.693)	(14.184)	(34.549)	(33.652)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	-	-	(12.452)	(10.718)	(36.170)	(29.151)
Compensação financeira utilização de recursos hídricos - CFURH	-	-	-	-	(1.908)	(2.307)	(8.111)	(8.189)
<b>Custo de operação</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo dos serviços prestados	-	(211)	-	(637)	(70.814)	(63.193)	(197.971)	(174.826)
Depreciação / amortização	-	-	-	-	(106.471)	(103.437)	(313.042)	(309.166)
	<b>(26.204)</b>	<b>(26.387)</b>	<b>(72.466)</b>	<b>(68.995)</b>	<b>(204.338)</b>	<b>(193.839)</b>	<b>(589.843)</b>	<b>(554.984)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>13.115</b>	<b>(7.976)</b>	<b>39.011</b>	<b>(14.234)</b>	<b>593.010</b>	<b>563.349</b>	<b>1.811.878</b>	<b>1.617.103</b>
<b>(DESPESAS) E RECEITAS OPERACIONAIS</b>								
Administrativas e gerais	(11.165)	(11.816)	(36.583)	(33.470)	(43.418)	(42.934)	(123.179)	(112.908)
Resultado de equivalência patrimonial	163.062	159.994	508.898	386.797	1.896	420	2.592	200
Outras receitas	-	(45)	-	(157)	2.048	2.252	3.975	26.432
Outras despesas	-	-	-	-	(154)	(244)	(523)	(1.045)
	<b>151.897</b>	<b>148.133</b>	<b>472.315</b>	<b>353.170</b>	<b>(39.628)</b>	<b>(40.506)</b>	<b>(117.135)</b>	<b>(87.321)</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>165.012</b>	<b>140.157</b>	<b>511.326</b>	<b>338.936</b>	<b>553.382</b>	<b>522.843</b>	<b>1.694.743</b>	<b>1.529.782</b>
Despesas financeiras	(23.124)	(28.882)	(75.074)	(70.546)	(285.189)	(254.610)	(902.725)	(934.212)
Receitas financeiras	22.400	35.115	77.016	95.061	72.072	73.077	212.283	188.740
	<b>(724)</b>	<b>6.233</b>	<b>1.942</b>	<b>24.515</b>	<b>(213.117)</b>	<b>(181.533)</b>	<b>(690.442)</b>	<b>(745.472)</b>
<b>LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>164.288</b>	<b>146.390</b>	<b>513.268</b>	<b>363.451</b>	<b>340.265</b>	<b>341.310</b>	<b>1.004.301</b>	<b>784.310</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(932)	-	(2.704)	-	(48.864)	(46.776)	(122.026)	(101.363)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	1.243	6.841	(2.805)	6.808
	<b>(932)</b>	<b>-</b>	<b>(2.704)</b>	<b>-</b>	<b>(47.621)</b>	<b>(39.935)</b>	<b>(124.831)</b>	<b>(94.555)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>163.356</b>	<b>146.390</b>	<b>510.564</b>	<b>363.451</b>	<b>292.644</b>	<b>301.375</b>	<b>879.470</b>	<b>689.755</b>
Atribuído aos acionistas controladores					163.356	146.390	510.564	363.451
Atribuído aos acionistas não controladores					129.288	154.985	368.906	326.304

## ANEXO 03 – IFRS X REGULATÓRIO

	Trimestre findo em 30/09/2023		
	Consolidado IFRS	Consolidado Regulatório	Varição
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>725.648</b>	<b>878.901</b>	<b>- 153.253</b>
Receita de transmissão de energia / Receita de O&M	155.459	675.742	(520.283)
Receita de infraestrutura	33.037	-	33.037
Remuneração do Ativo de Concessão	333.993	-	333.993
Suprimento de energia	210.009	210.009	-
( - ) Parcela variável	(8.292)	(8.292)	-
Outras receitas operacionais	1.442	1.442	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(76.691)</b>	<b>(81.553)</b>	<b>4.862</b>
PIS / COFINS	(61.699)	(61.804)	105
PIS / COFINS diferido	5.144	-	5.144
ICMS	(29)	(29)	-
ISS	(670)	(670)	-
IVA	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	(8.973)	(8.973)	-
Reserva Global de Reversão - RGR diferido	(342)	-	(342)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.770)	(2.770)	-
FNDCT	(2.770)	(2.770)	-
Ministério de minas e energia - MME	(1.382)	(1.382)	-
TFSEE	(3.155)	(3.155)	-
TFSEE Diferido	(45)	-	45
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>648.957</b>	<b>797.348</b>	<b>(148.391)</b>
<b>Custo do serviço</b>	<b>(201.159)</b>	<b>(204.338)</b>	<b>3.179</b>
Energia comprada para revenda	(12.693)	(12.693)	-
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(12.452)	(12.452)	-
CFURH	(1.908)	(1.908)	-
Custo dos serviços prestados	(71.349)	(70.814)	(535)
Custo de infraestrutura	(63.336)	-	(63.336)
Depreciação / Amortização	(39.305)	(106.355)	67.050
Utilização do Bem Público - UBP	(116)	(116)	-
<b>Lucro bruto</b>	<b>447.798</b>	<b>593.010</b>	<b>(145.212)</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>	<b>(33.635)</b>	<b>(39.628)</b>	<b>5.993</b>
Administrativas e gerais	(16.234)	(17.002)	768
Pessoal	(23.860)	(23.860)	-
Resultado de equivalência patrimonial	6.246	1.896	4.350
Depreciação / Amortização	(1.492)	(2.556)	1.064
Outras receitas	1.993	2.048	(55)
Outras despesas	(288)	(154)	(134)
<b>EBIT</b>	<b>414.163</b>	<b>553.382</b>	<b>(139.219)</b>
Depreciação / Amortização	(40.913)	(109.027)	68.114
<b>EBITDA</b>	<b>455.076</b>	<b>662.409</b>	<b>(207.333)</b>
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(286.255)</b>	<b>(285.189)</b>	<b>(1.066)</b>
<b>Receitas financeiras</b>	<b>72.068</b>	<b>72.072</b>	<b>(4)</b>
	<b>(214.187)</b>	<b>(213.117)</b>	<b>(1.070)</b>
<b>EBT</b>	<b>199.976</b>	<b>340.265</b>	<b>(140.289)</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(32.784)</b>	<b>(47.621)</b>	<b>14.837</b>
IR / CSLL	(48.864)	(48.864)	-
IR / CSLL Diferido	16.080	1.243	14.837
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>167.192</b>	<b>292.644</b>	<b>(125.452)</b>
Participação de não controladores	(67.187)	(129.288)	62.101
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>100.005</b>	<b>163.356</b>	<b>(63.351)</b>