



TSM  
SP - RJ  
Extensão: 330km  
Operacional Desde 2021

RELEASE DE RESULTADOS

# 4T25

# Alupar

Cotação em 05/03/2026

**ALUP11: R\$ 33,62**

Total de UNIT's: 329.626.867

Market Cap: R\$ 11.082,1 mm

Teleconferência de Resultados

Português (com tradução simultânea)

**Sexta-feira, 06 de março de 2026**

15h00 (BRT) | 13h00 (NYT)

[Clique aqui](#) para acessar o Webcast

Informações adicionais

[Clique aqui](#) para Planilhas em Excel

[Clique aqui](#) e cadastre-se em nosso mailing

São Paulo, 05 de março de 2026 – A Alupar Investimento S.A. (B3: ALUP11), divulga hoje seus resultados referentes ao 4T25. 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).

## CRESCIMENTO DE 95,5% NO LUCRO LÍQUIDO REGULATÓRIO

### DESTAQUES DO 4T25 E EVENTOS SUBSEQUENTES

#### FITCH REAFIRMA RATING DA ALUPAR E SUAS CONTROLADAS

**AAA (bra) na escala nacional**

**BB+ na escala internacional**

**Fitch Ratings**

Em 23 de dezembro de 2025, a agência de classificação de risco Fitch Ratings ("Fitch") reafirmou o rating em escala nacional de longo prazo da Companhia e de suas emissões de Debêntures em "AAA (bra)" e o rating em escala internacional, para moeda estrangeira em "BB+" e para moeda local em "BBB-", com perspectiva estável tanto para o rating em escala nacional, como para o rating em escala internacional.

#### 3ª EMISSÃO DE DEBÊNTURES INCENTIVADAS DA TECP

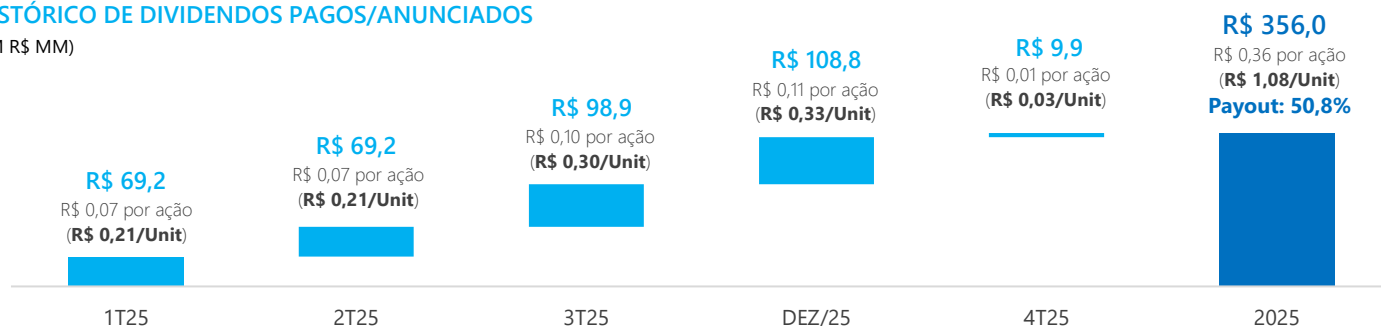
- **Montante:** R\$ 2,45 bilhões;
- **Custo:** IPCA + 6,9928% (NTN-B 2040 – 0,40%)
- **Prazo:** 12 anos;
- **Utilização dos Recursos:** Investimentos para implantação dos projetos TAP e TECP

#### DISTRIBUIÇÃO DE DIVIDENDOS

- **Pagamento de Dividendos do 3T25:** aprovamos o montante de **R\$ 98.888.060,10** (R\$ 0,10 por ação ON e PN e R\$ 0,30 por Unit) em 06 de novembro de 2025 e com pagamento efetuado em 06 de janeiro de 2026;
- **Dividendos complementares aprovados em 18 de dezembro de 2025:** aprovamos o montante complementar de **R\$ 108.776.866,11** (R\$ 0,11 por ação ON e PN e R\$ 0,33 por Unit), com pagamento efetuado em 12 de fevereiro de 2026;
- **Dividendos relativos ao 4T25:** o Conselho de Administração recomendou, para aprovação de AGO, o pagamento do montante de **R\$ 9.888.806,01** (R\$ 0,01 por ação ON e PN e R\$ 0,03 por Unit).

#### HISTÓRICO DE DIVIDENDOS PAGOS/ANUNCIADOS

(EM R\$ MM)



## ■ PRINCIPAIS INDICADORES CONSOLIDADOS

### INDICADORES CONSOLIDADOS SOCIETÁRIOS (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Líquida	963,4	1.163,7	1.123,3	3,6%	4.397,9	4.002,1	9,9%
<b>EBITDA (Res. 156/22)</b>	<b>984,6</b>	<b>782,6</b>	<b>780,5</b>	<b>0,3%</b>	<b>3.300,3</b>	<b>3.070,8</b>	<b>7,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>102,2%</b>	<b>67,3%</b>	<b>69,5%</b>	<b>(2,2 p.p.)</b>	<b>75,0%</b>	<b>76,7%</b>	<b>(1,7 p.p.)</b>
<b>Margem EBITDA Ajustada<sup>1</sup></b>	<b>114,9%</b>	<b>78,8%</b>	<b>80,7%</b>	<b>(1,9 p.p.)</b>	<b>87,0%</b>	<b>86,0%</b>	<b>1,0 p.p.</b>
Resultado Financeiro	(212,6)	(178,5)	(271,7)	(34,3%)	(871,8)	(951,1)	(8,3%)
Lucro Líquido	532,6	431,5	418,3	3,2%	1.733,2	1.859,9	(6,8%)
(-) Minoritários Subsidiárias	43,2	148,9	188,0	(20,8%)	517,6	773,8	(33,1%)
<b>Lucro Líquido Alupar</b>	<b>489,4</b>	<b>282,5</b>	<b>230,3</b>	<b>22,7%</b>	<b>1.215,6</b>	<b>1.086,1</b>	<b>11,9%</b>
Lucro Líquido/Unit (R\$) <sup>2</sup>	1,48	0,86	0,73	17,9%	3,69	3,43	7,6%
Dívida Líquida	9.211,1	9.358,7	9.138,8	2,4%	9.358,7	9.138,8	2,4%
Dívida Líquida/EBITDA <sup>3</sup>	2,8x	2,8x	3,0x		2,8x	3,0x	

### INDICADORES CONSOLIDADOS REGULATÓRIOS

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Líquida	897,7	932,3	872,3	6,9%	3.545,5	3.275,7	8,2%
<b>EBITDA (Res. 156/22)</b>	<b>743,6</b>	<b>709,4</b>	<b>654,0</b>	<b>8,5%</b>	<b>2.819,0</b>	<b>2.623,8</b>	<b>7,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>82,8%</b>	<b>76,1%</b>	<b>75,0%</b>	<b>1,1 p.p.</b>	<b>79,5%</b>	<b>80,1%</b>	<b>(0,6 p.p.)</b>
Resultado Financeiro	(212,4)	(182,7)	(271,0)	(32,6%)	(874,7)	(948,1)	(7,7%)
Lucro Líquido	361,7	340,0	225,0	51,1%	1.278,8	1.072,1	19,3%
(-) Minoritários Subsidiárias	142,0	148,4	127,0	16,8%	541,2	508,0	6,5%
<b>Lucro Líquido Alupar</b>	<b>219,8</b>	<b>191,6</b>	<b>98,0</b>	<b>95,5%</b>	<b>737,6</b>	<b>564,1</b>	<b>30,7%</b>
Lucro Líquido/Unit (R\$) <sup>2</sup>	<b>0,67</b>	<b>1,03</b>	<b>0,31</b>	<b>233,6%</b>	<b>2,24</b>	<b>1,78</b>	<b>25,7%</b>
Dívida Líquida	9.211,1	9.358,7	9.138,8	2,4%	9.358,7	9.138,8	2,4%
Dívida Líquida/EBITDA <sup>3</sup>	3,3x	3,3x	3,5x		3,3x	3,5x	

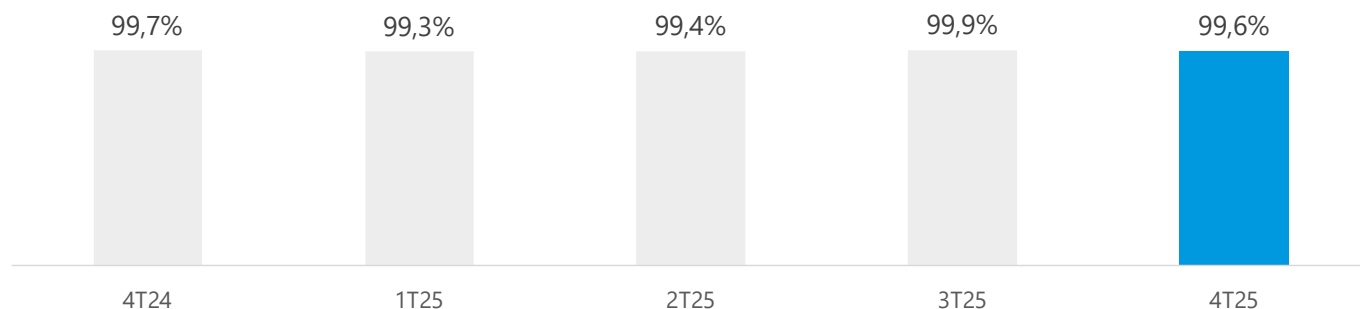
1) Subtraído da Receita Líquida o CAPEX realizado (Custo de Infraestrutura); 2) Lucro Líquido / Units Equivalentes (4T24: 316.948.911 / 4T25: 329.626.867); 3) EBITDA dos últimos 12 meses.

## ■ INFORMAÇÕES OPERACIONAIS

### TRANSMISSÃO:

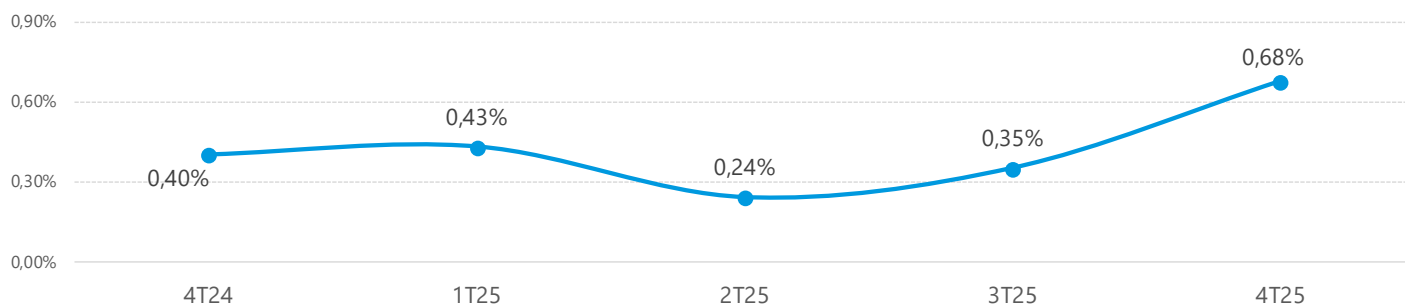
#### DISPONIBILIDADE FÍSICA DOS ATIVOS DE TRANSMISSÃO

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. As transmissoras mantiveram desempenho sólido no 4T25, **com disponibilidade média de aproximadamente 100,0%**.



### PARCELA VARIÁVEL

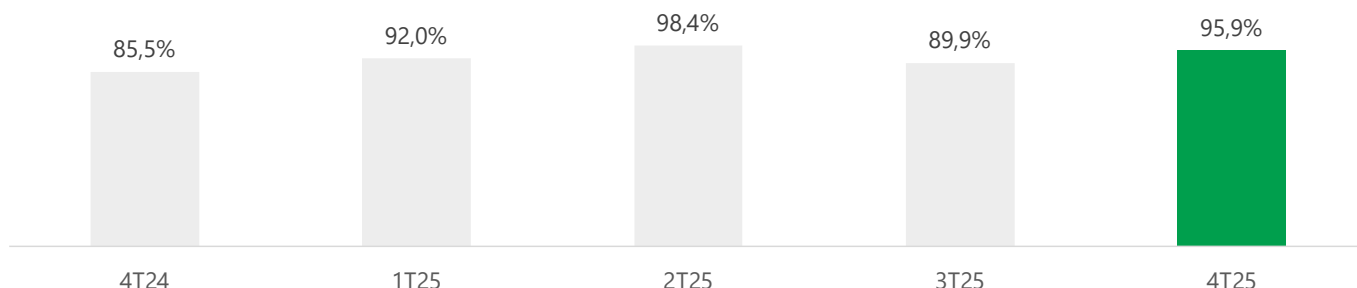
O PV é o indicador que reflete o impacto da indisponibilidade dos ativos de Transmissão sobre a Receita Bruta da empresa.



## GERAÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO:

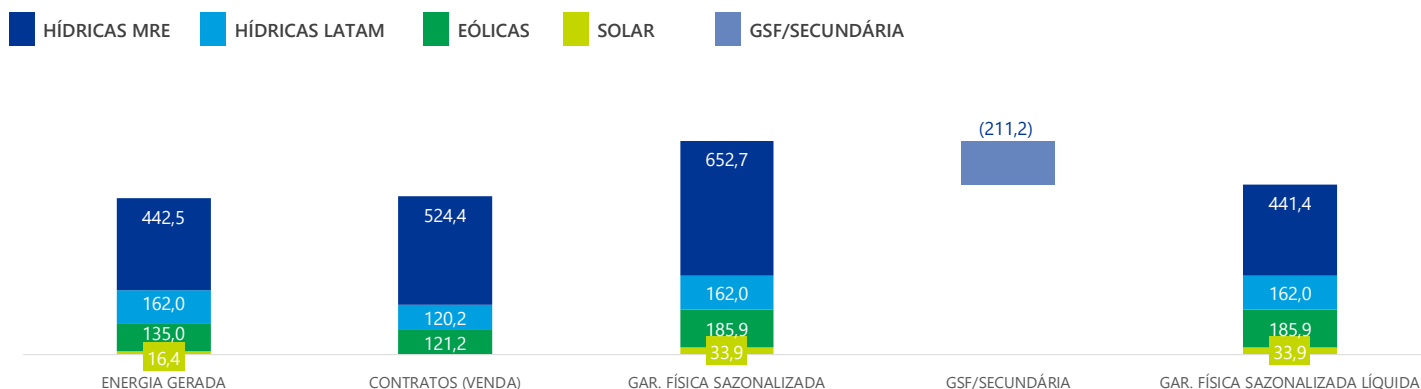
### DISPONIBILIDADE FÍSICA DOS ATIVOS DE GERAÇÃO

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

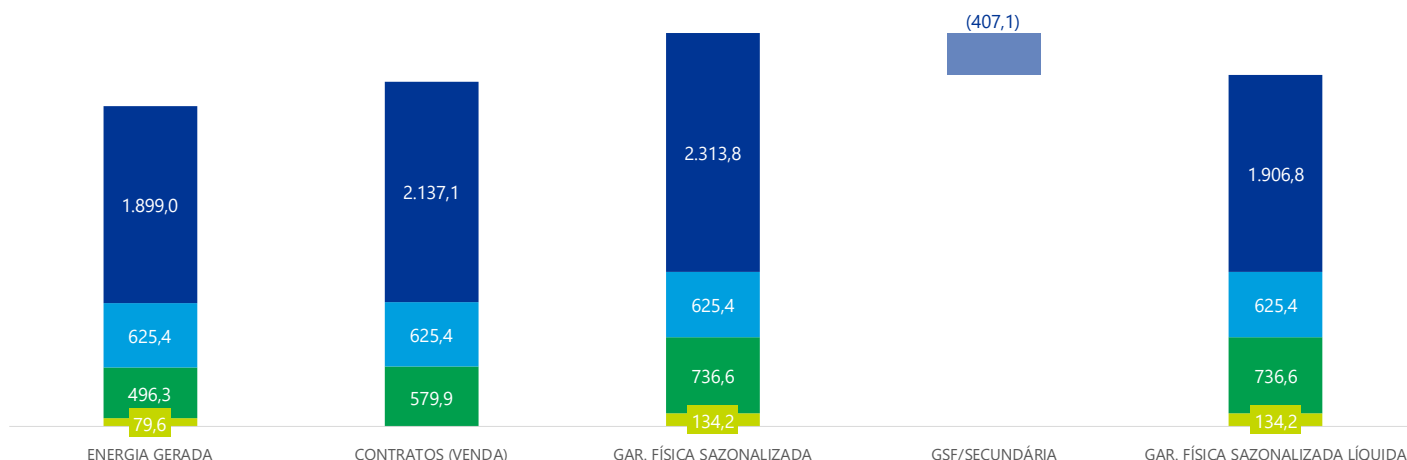


### INDICADORES DE COMERCIALIZAÇÃO DO 4T25

#### BALANÇO ENERGÉTICO DO 4T25 (GWh)



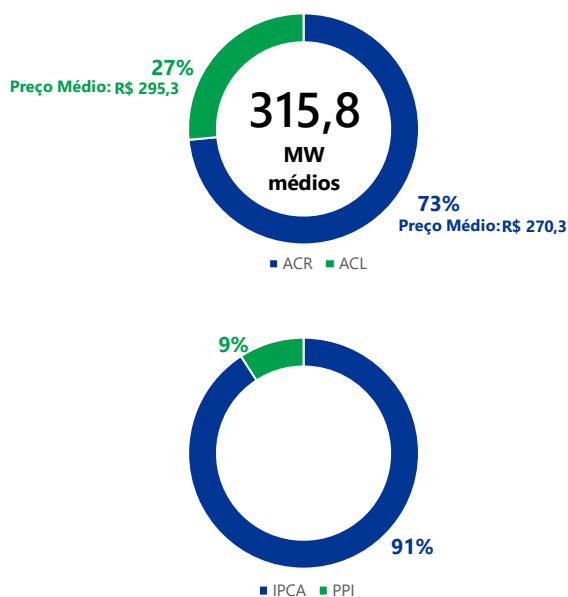
#### BALANÇO ENERGÉTICO DO 2025 (GWh)



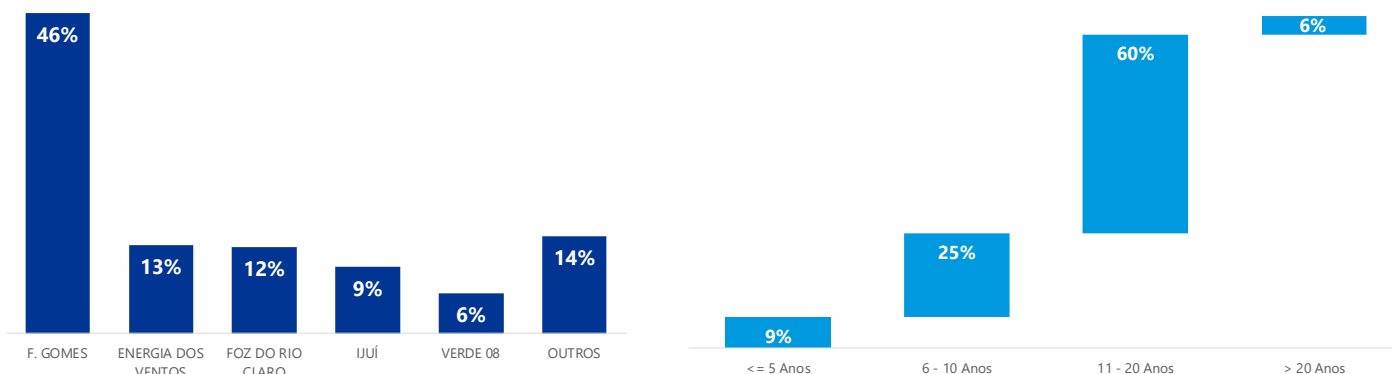
### PANORAMA DE CONTRATAÇÃO 4T25:

# 70,5%

da Garantia Física Total contratada via PPAs de Longo Prazo em moeda local e moeda estrangeira (USD)

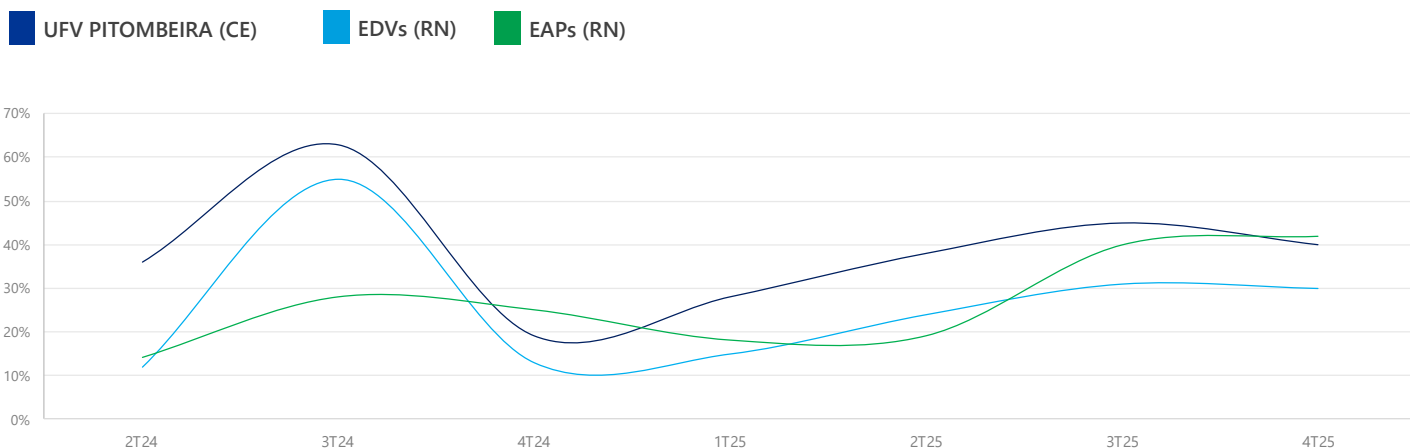


### MAIORES CONTRATAÇÕES (% DO TOTAL) E DISTRIBUIÇÃO DO VOLUME CONTRATADO POR FAIXAS DE ANOS:



### CURTAILMENT

O curtailment, antes esporádico, tornou-se mais frequente no Brasil, especialmente no Nordeste, e consiste na limitação da geração de energia eólica e solar pelo ONS. As causas principais são falhas no sistema de transmissão (indisponibilidades externas), excesso de oferta frente à demanda (razão energética) e operação mais conservadora do ONS. Pela regra regulatória vigente, o ONS compensa apenas os geradores afetados por falhas externas, conforme regras da ANEEL. Segue o histórico de restrições dos últimos trimestres:

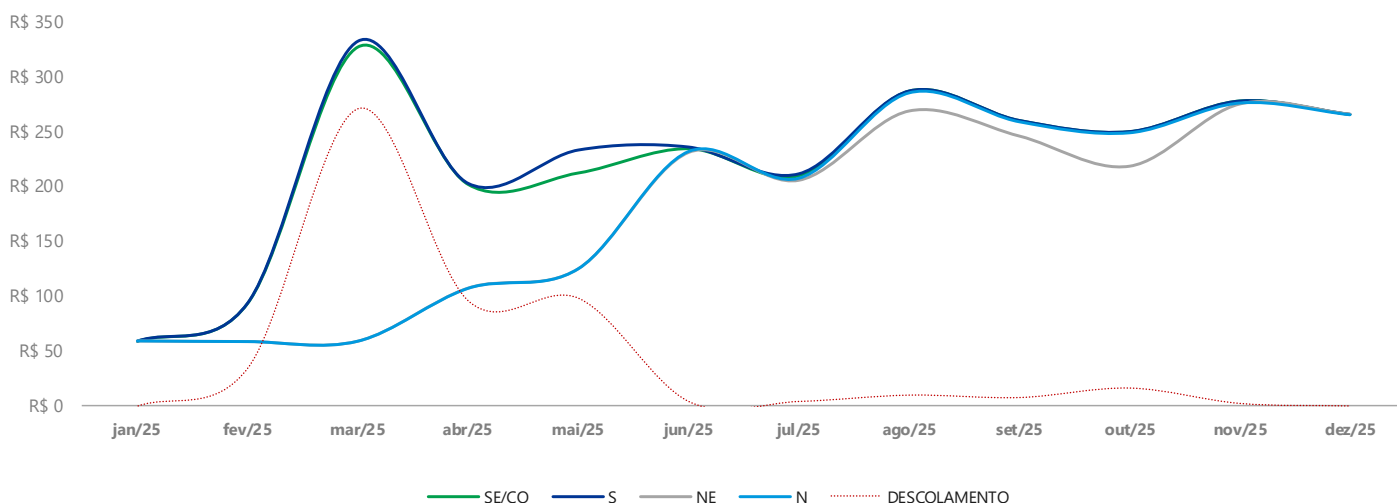


Visando gerenciar o impacto sobre os resultados, a Companhia realiza mensalmente as provisões negativas sobre a Receita relativa ao Ressarcimento dos efeitos das restrições no Complexo Energia dos Ventos referente a entrega de energia dos CCEAR's por disponibilidade. No Complexo Eólico Agreste Potiguar e na UFV Pitombeira, que estão no ambiente livre, os efeitos da redução da geração devido ao curtailment são gerenciados através de compras de energia referente às exposições no mercado de curto prazo.

### DESCOLAMENTO DE PREÇOS ENTRE SUBSISTEMAS

No 4T25, o descolamento foi pouco expressivo, ocorrendo mais nas horas de maior geração solar no Nordeste, quando o preço tende a ser mais baixo. O período úmido, que historicamente se inicia em meados de outubro, foi também frustrado, com chuvas mais desorganizadas geograficamente, dificultando o aumento da ENA e do armazenamento nos principais reservatórios, mantendo, os preços do trimestre ainda elevados. Abaixo demonstramos os impactos mês a mês de todos os submercados nos quais a companhia atua.

#### EM R\$/MWh



## ■ DESEMPENHO CONSOLIDADO | TRANSMISSÃO

Os dados a seguir incluem os números das subsidiárias de Transmissão consolidadas e os resultados da TNE, via equivalência patrimonial. **A análise foca no desempenho Regulatório**, exceto nos comentários sobre receita, EBITDA e lucro do resultado Societário, devido às diferenças entre os critérios Regulatórios e Societários (ver nota abaixo):

## INDICADORES CONSOLIDADOS SOCIETÁRIOS (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Líquida	756,2	953,6	890,0	7,1%	3.539,3	3.220,0	9,9%
Custo dos Serviços Prestados	(45,8)	(55,2)	(50,0)	10,6%	(183,7)	(169,8)	8,2%
Custo de Infraestrutura	(106,2)	(170,3)	(155,6)	9,5%	(602,4)	(433,5)	39,0%
Depreciação / Amortização	(1,4)	(5,6)	(1,6)	243,5%	(10,7)	(6,6)	62,5%
Despesas Operacionais	301,8	(19,6)	11,2	-	183,7	87,8	109,3%
<b>EBITDA (Res. 156/22)</b>	<b>906,0</b>	<b>708,4</b>	<b>695,7</b>	<b>1,8%</b>	<b>2.936,9</b>	<b>2.704,5</b>	<b>8,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>119,8%</b>	<b>74,3%</b>	<b>78,2%</b>	<b>(3,9 p.p.)</b>	<b>83,0%</b>	<b>84,0%</b>	<b>(1,0 p.p.)</b>
<b>Margem EBITDA Ajustada<sup>1</sup></b>	<b>139,4%</b>	<b>90,4%</b>	<b>94,7%</b>	<b>(4,3 p.p.)</b>	<b>100,0%</b>	<b>97,1%</b>	<b>2,9 p.p.</b>
Resultado Financeiro	(179,6)	(164,1)	(198,6)	(17,4%)	(760,3)	(714,4)	6,4%
<b>Lucro Líquido Consolidado</b>	<b>534,3</b>	<b>434,3</b>	<b>467,7</b>	<b>(7,1%)</b>	<b>1.695,1</b>	<b>1.924,3</b>	<b>(11,9%)</b>
Dívida Líquida	7.633,5	7.598,2	7.356,9	3,3%	7.598,2	7.356,9	3,3%
Dívida Líquida/EBITDA <sup>2</sup>	2,6x	2,6x	2,7x		2,6x	2,7x	

## INDICADORES CONSOLIDADOS REGULATÓRIOS

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Líquida	690,5	722,3	639,0	13,0%	2.686,9	2.493,6	7,8%
Custo dos Serviços Prestados	(43,5)	(50,3)	(44,9)	12,1%	(173,1)	(162,2)	6,7%
Depreciação / Amortização	(86,1)	(93,8)	(71,6)	31,1%	(330,5)	(280,9)	17,7%
Despesas Operacionais	17,9	(36,8)	(24,9)	47,7%	(58,3)	(73,9)	(21,1%)
<b>EBITDA (Res. 156/22)</b>	<b>665,0</b>	<b>635,1</b>	<b>569,2</b>	<b>11,6%</b>	<b>2.455,5</b>	<b>2.257,5</b>	<b>8,8%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>96,3%</b>	<b>87,9%</b>	<b>89,1%</b>	<b>(1,2 p.p.)</b>	<b>91,4%</b>	<b>90,5%</b>	<b>0,9 p.p.</b>
Resultado Financeiro	(179,4)	(168,2)	(197,9)	(15,0%)	(763,2)	(711,4)	7,3%
<b>Lucro Líquido Consolidado</b>	<b>363,4</b>	<b>342,8</b>	<b>275,8</b>	<b>24,3%</b>	<b>1.240,6</b>	<b>1.143,4</b>	<b>8,5%</b>
Dívida Líquida	7.633,5	7.598,2	7.356,9	3,3%	7.598,2	7.356,9	3,3%
Dívida Líquida/EBITDA <sup>2</sup>	3,2x	3,1x	3,3x		3,1x	3,3x	

1) Subtraído da Receita Líquida o Capex realizado (Custo de Infraestrutura); 2) 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 têm 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).



## TRANSMISSÃO | RESULTADOS REGULATÓRIO:

## RECEITA LÍQUIDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita de Transmissão de Energia (RAP)	763,8	800,9	702,2	14,1%	2.977,1	2.764,0	7,7%
Parcela Variável (PV)	(2,7)	(5,4)	(2,8)	91,9%	(12,8)	(9,6)	33,3%
<b>Receita Bruta de Transmissão</b>	<b>761,1</b>	<b>795,5</b>	<b>699,3</b>	<b>13,7%</b>	<b>2.964,3</b>	<b>2.754,4</b>	<b>7,6%</b>
Tributos e Contribuições (PIS/COFINS)	(53,8)	(54,1)	(49,2)	9,9%	(208,4)	(195,4)	6,7%
Encargos Regulatórios	(16,7)	(19,1)	(11,1)	72,4%	(69,0)	(65,5)	5,3%
<b>Receita Líquida de Transmissão</b>	<b>690,5</b>	<b>722,3</b>	<b>639,0</b>	<b>13,0%</b>	<b>2.686,9</b>	<b>2.493,6</b>	<b>7,8%</b>

No 4T25 a Receita Líquida totalizou R\$ 722,3 mm, 13,0% superior aos R\$ 639,0 mm apurados no 4T24, sendo as principais variações descritas abaixo:

**Aumento de R\$ 96,1 mm na Receita Bruta**, composto por:

- ✓ **TCE: +R\$ 34,6 mm**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;
- ✓ **ELTE: +R\$ 11,0 mm**, em função da entrada em operação comercial do RBNI no trecho sul (Subestação Manoel da Nóbrega) em maio/2025 e entrada em operação comercial do trecho norte (Subestação Domênico Rangoni) em julho/2025;
- ✓ **TBO (Rialma IV): +R\$ 5,3 mm**, em razão da conclusão da aquisição desta transmissora em julho/2025 com a consequente incorporação dos resultados a partir do 3T25;
- ✓ **TECP: +R\$ 3,4 mm**, principalmente pelo início do recebimento da RAP em decorrência da conclusão da implantação do equipamento GIS 88kV em julho/2025 e o consequente incremento da RAP para 23,47% do projeto;
- ✓ **Demais transmissoras: +R\$ 41,8 mm**, devido ao reajuste para o ciclo 2025/2026, conforme a Resolução Homologatória nº 3.481/2025, com aumento de 5,32% para contratos indexados ao IPCA e de 7,02% para contratos atrelados ao IGP-M.

**Aumento de R\$ 12,9 mm nas Deduções**, composto por:

- ✓ **EATE: +R\$ 4,1 mm**, dado que outubro de 2024 ocorreu a reversão de provisões de exercícios anteriores, originalmente calculadas com base na Receita. No entanto, a norma estabelece que esse encargo deve ser apurado considerando o menor valor entre 2,5% do Ativo Imobilizado Líquido ou 3,0% da Receita;
- ✓ **Demais transmissoras: +R\$ 8,8 mm**, devido ao aumento do faturamento entre o 4T24 e o 4T25.

## CUSTO DOS SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Custos dos Serviços Prestados	(43,5)	(50,3)	(44,9)	12,1%	(173,1)	(162,2)	6,7%
Depreciação / Amortização	(82,5)	(89,9)	(71,1)	26,5%	(316,6)	(278,9)	13,5%
<b>Custos Totais de Transmissão</b>	<b>(126,0)</b>	<b>(140,2)</b>	<b>(116,0)</b>	<b>20,9%</b>	<b>(489,7)</b>	<b>(441,1)</b>	<b>11,0%</b>

Totalizou R\$ 140,2 mm no 4T25, ante os R\$ 116,0 mm registrados no 4T24, sendo:

**Aumento de R\$ 5,4 mm** na conta Custo dos Serviços Prestados, explicado principalmente por:

- ✓ **TCE: +R\$ 3,7 mm**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;
- ✓ **ELTE: +R\$ 1,1 mm**, em função da entrada em operação comercial do RBNI no trecho sul (Subestação Manoel da Nóbrega) em maio/2025 e entrada em operação comercial do trecho norte (Subestação Domênico Rangoni) em julho/2025;
- ✓ **TBO (Rialma IV): +R\$ 0,9 mm**, em razão da conclusão da aquisição desta transmissora em julho/2025 com a consequente incorporação dos resultados a partir do 3T25;

**Aumento de R\$ 18,7 mm na conta Depreciação/Amortização**, principalmente, por:

- ✓ **ELTE: +R\$ 12,0 mm**, em função da entrada em operação comercial do RBNI no trecho sul (Subestação Manoel da Nóbrega) em maio/2025 e entrada em operação comercial do trecho norte (Subestação Domênico Rangoni) em julho/2025;
- ✓ **TCE: +R\$ 3,9 mm**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;
- ✓ **TBO (Rialma IV): +R\$ 1,0 mm**, em razão da conclusão da aquisição desta transmissora em julho/2025 com a consequente incorporação dos resultados a partir do 3T25;

## DESPESAS OPERACIONAIS DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Administrativas e Gerais	(8,0)	(21,3)	(14,0)	53,0%	(42,3)	(30,8)	37,3%
Pessoal e Administradores	(12,2)	(10,5)	(12,5)	(15,3%)	(53,2)	(47,7)	11,5%
Equivalência Patrimonial	37,6	(6,7)	1,6	-	32,3	4,3	-
Outras Receitas/Outras Despesas	0,5	1,8	(0,1)	-	4,9	0,3	-
Depreciação / Amortização	(3,5)	(3,9)	(0,5)	-	(14,0)	(2,0)	-
<b>Despesas Totais de Transmissão</b>	<b>14,3</b>	<b>(40,7)</b>	<b>(25,4)</b>	<b>60,2%</b>	<b>(72,3)</b>	<b>(75,9)</b>	<b>(4,7%)</b>

**Totalizou R\$ 40,7 mm no 4T25**, comparado à R\$ 25,4 mm registrados no 4T24, sendo principalmente:

**Aumento de R\$ 7,4 mm nas despesas Administrativas e Gerais**, sendo:

- ✓ **TCE: +R\$ 4,6 mm**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;
- ✓ **TME: +R\$ 1,2 mm**, principalmente em razão de provisões realizadas neste trimestre para contingências tributárias;
- ✓ **TCC: +R\$ 0,9 mm**, principalmente em razão de despesas com leis de incentivos à cultura, esportes, além de gastos com consultorias de recrutamento e seleção e;
- ✓ **SED: +R\$ 0,9 mm**, em razão de gastos com consultorias tributárias.

**Redução de R\$ 8,3 milhões na conta de Equivalência Patrimonial**, explicada exclusivamente pela redução no resultado da TNE Com a entrada em operação comercial do ativo em setembro de 2025, as despesas financeiras anteriormente capitalizadas passaram a transitar pelo resultado. Adicionalmente, houve impacto da Parcela Variável por Atraso (PVA) sobre a Receita Bruta da Companhia, em decorrência do atraso na entrada em operação comercial. Ressaltamos que a TNE protocolou junto à ANEEL pedido de excludente de responsabilidade pelo referido atraso, relacionado ao impedimento de início das obras entre 28/09/2021 (data de emissão da LI) e 22/09/2022 (data de homologação do acordo judicial perante o TRF1). O pleito contempla a adequação do cronograma das obras e da RAP do Contrato de Concessão nº 003/2012-ANEEL. Em razão desse pedido, foi instaurado o processo administrativo nº 48513.031291/2022-2, que ainda aguarda apreciação pela Diretoria da ANEEL.

**Aumento de R\$ 3,4 mm em Depreciação/Amortização** referente a despesas de amortização de ágio sendo os principais impactos a aquisição do ativo AETE que, no 4T24 foram contabilizadas no segmento Holding e, neste trimestre, foram contabilizadas no segmento de transmissão, e a amortização de ágio relativa à aquisição do ativo TBO em julho de 2025;

**Redução de R\$ 1,9 mm na conta Pessoal e Administradores**, sendo, principalmente na transmissora TPE, que apresentou diminuição de R\$ 1,3 mm, decorrente de reversão de provisões trabalhistas relativas a exercícios anteriores;

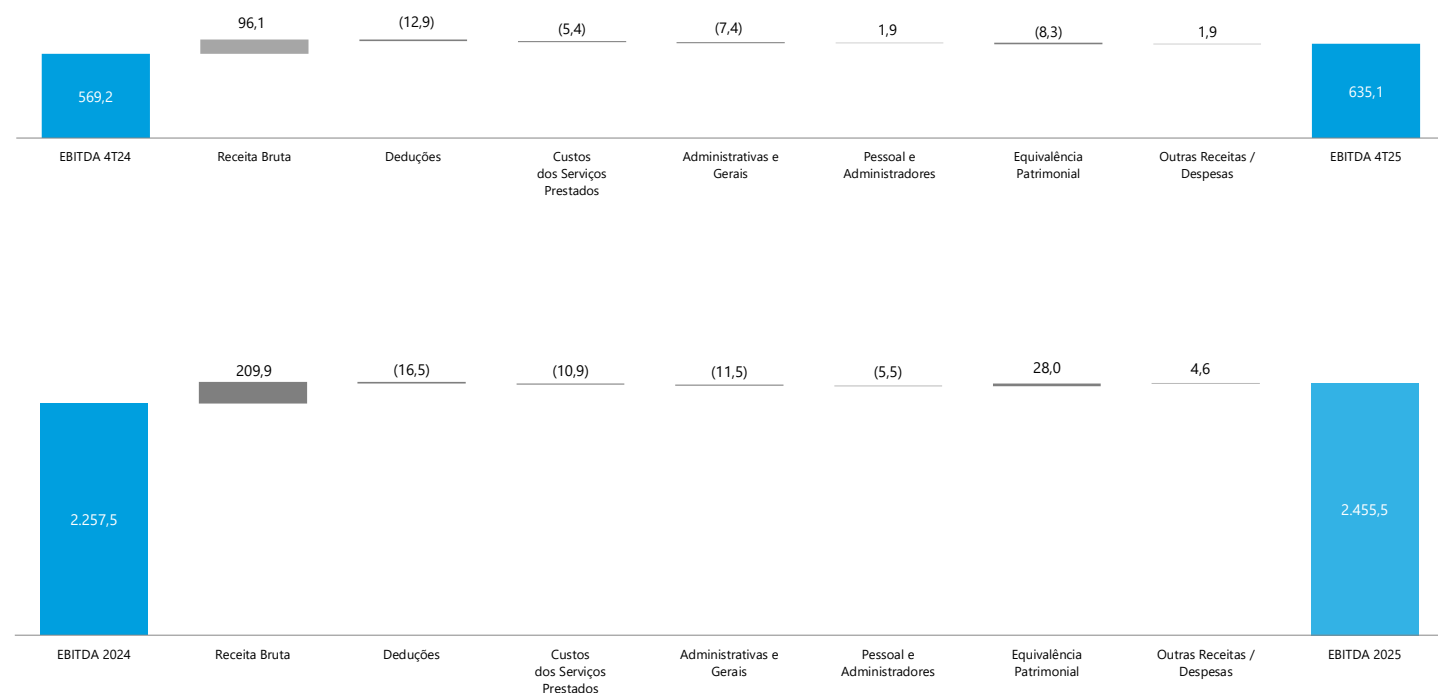
**Redução de R\$ 1,9 mm na conta Outras Despesas/Outras Receitas**, principalmente em decorrência do ressarcimento de gastos de engenharia por novos acessantes, devido a contratos de compartilhamento de instalações (CCI), sendo os maiores impactos nas transmissoras TPE (-R\$ 0,5 mm) e EDTE (-R\$ 0,5 mm).

### EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

**Totalizou R\$ 635,1 mm no 4T25**, 11,6% superior aos R\$ 569,2 mm apurados no 4T24. **A margem EBITDA ficou em 87,9% neste trimestre**, comparado aos 89,1% registrados no 4T24.

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Operacional Líquida	690,5	722,3	639,0	13,0%	2.686,9	2.493,6	7,8%
(-) Custos Operacionais	(126,0)	(140,2)	(116,0)	20,9%	(489,7)	(441,1)	11,0%
(-) Despesas Operacionais	(23,3)	(34,0)	(27,0)	25,9%	(104,6)	(80,2)	30,4%
(-) Equivalência Patrimonial	37,6	(6,7)	1,6	-	32,3	4,3	-
(+) Depreciação/Amortização	(86,1)	(93,8)	(71,6)	31,1%	(330,5)	(280,9)	17,7%
<b>EBITDA (ICVM 156/22)</b>	<b>665,0</b>	<b>635,1</b>	<b>569,2</b>	<b>11,6%</b>	<b>2.455,5</b>	<b>2.257,5</b>	<b>8,8%</b>

### FORMAÇÃO DO EBITDA DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)



### LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

**Totalizou R\$ 342,8 mm no 4T25**, um aumento de 24,3% frente aos R\$ 275,8 mm apurados no 4T24, impactado principalmente por:

**Aumento de R\$ 65,9 mm no EBITDA**, conforme descrito nas seções “EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)”;

**Redução de R\$ 29,7 mm no Resultado Financeiro**, sendo:

▪ **Despesas Financeiras: -R\$ 14,5 mm**, principalmente por:

- ✓ **-R\$ 44,9 mm** principalmente em razão da redução do IPCA que atingiu 1,08% neste trimestre comparado a 1,92% no 4T24;
- ✓ **TCE: -R\$ 3,9 mm**, em razão da variação cambial positiva, sem efeito caixa, neste trimestre decorrente da valorização de 4% do Peso Colombiano (COP) frente ao Dólar (USD) e de 7,4% frente ao Real (R\$);
- ✓ **ELTE: +R\$ 5,9 mm**, em função da entrada em operação comercial do RBNI no trecho sul (Subestação Manoel da Nóbrega) em maio/2025 e entrada em operação comercial do trecho norte (Subestação Domênico Rangoni), respectivamente, em maio e julho/2025;
- ✓ **TBO (Rialma IV): +R\$ 2,1 mm**, em razão da conclusão da aquisição desta transmissora em julho/2025 com a consequente incorporação dos resultados a partir do 3T25;
- ✓ **+R\$ 28,1 mm** principalmente em razão do aumento do CDI que atingiu 3,53% neste trimestre comparado a 2,63% no 4T24;

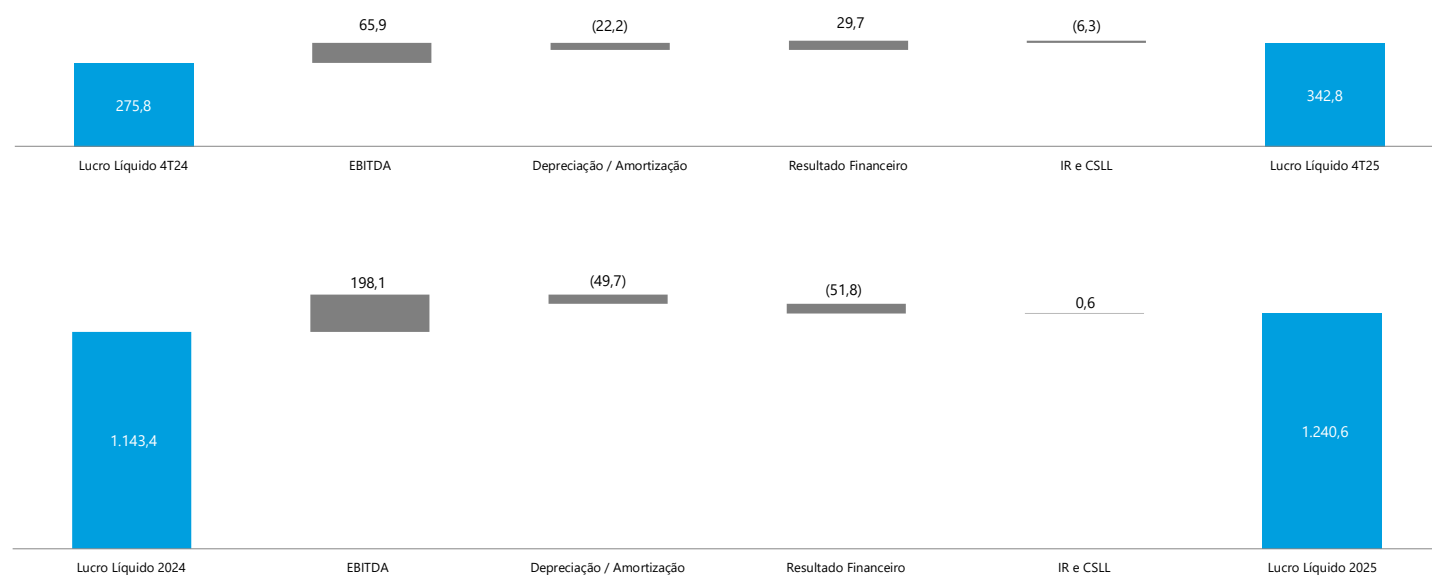
▪ **Receitas Financeiras: +R\$ 15,2 mm**, em razão do aumento do CDI que atingiu 3,53% neste trimestre comparado a 2,63% no 4T24.

**Aumento de R\$ 22,2 mm na conta Depreciação/Amortização**, conforme descrito nas seções “CUSTO DOS SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)” e “DESPESAS OPERACIONAIS DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)” e;

**Aumento de R\$ 6,3 mm em impostos (IR/CSLL)**, sendo principalmente:

- ✓ **TCE: +R\$ 4,2 mm**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;

### FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)



## CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO | TRANSMISSÃO REGULATÓRIO

TRIMESTRE FINDO EM 31/12/2025

	TRANSMISSÃO COMBINADO	CONTROLE COMPARTILHADO		ELIMINAÇÕES	TRANSMISSÃO CONSOLIDADO
		(-) TNE	(+) EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL		
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>923.988</b>	<b>128.508</b>			<b>795.480</b>
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA	942.558	141.662			800.896
(-) PARCELA VARIÁVEL	(18.570)	(13.154)			(5.416)
<b>DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>(90.087)</b>	<b>(16.859)</b>			<b>(73.228)</b>
PIS	(11.772)	(2.120)			(9.652)
COFINS	(54.225)	(9.767)			(44.458)
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR	(12.561)	(3.341)			(9.220)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(3.198)	(447)			(2.751)
FUNDO NAC. DE DES. CIENTÍF. E TECN. - FNDCT	(3.203)	(447)			(2.756)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(1.597)	(223)			(1.374)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL- TFSEE	(3.531)	(514)			(3.017)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>833.901</b>	<b>111.649</b>			<b>722.252</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>	<b>(186.722)</b>	<b>(46.492)</b>			<b>(140.230)</b>
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(57.104)	(6.761)			(50.343)
DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(129.618)	(39.731)			(89.887)
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>647.179</b>	<b>65.157</b>			<b>582.022</b>
<b>DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS</b>	<b>(32.057)</b>	<b>(1.691)</b>	<b>(6.674)</b>	<b>(3.639)</b>	<b>(40.679)</b>
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(21.946)	(602)			(21.344)
PESSOAL	(11.887)	(1.342)			(10.545)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL	-	-	(6.674)	-	(6.674)
DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(267)	-		(3.639)	(3.906)
OUTRAS RECEITAS	2.120	253			1.867
OUTRAS DESPESAS	(77)	-			(77)
<b>EBIT</b>	<b>615.122</b>	<b>63.466</b>	<b>(6.674)</b>	<b>(3.639)</b>	<b>541.343</b>
(-) DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(129.885)	(39.731)		(3.639)	(93.793)
<b>EBITDA</b>	<b>745.007</b>	<b>103.197</b>	<b>(6.674)</b>	-	<b>635.136</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>	<b>(320.631)</b>	<b>(91.377)</b>	-	<b>10.720</b>	<b>(218.534)</b>
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(316.744)	(90.116)		-	(226.628)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	17.751	-		-	17.751
OUTRAS	(21.638)	(1.261)		10.720	(9.657)
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>	<b>59.980</b>	<b>9.683</b>			<b>50.297</b>
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	45.603	7.570			38.033
OUTRAS	14.377	2.113			12.264
<b>EBT</b>	<b>354.471</b>	<b>(18.228)</b>	<b>(6.674)</b>	<b>7.081</b>	<b>373.106</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(30.913)</b>	<b>(631)</b>	-	-	<b>(30.282)</b>
IMPOSTO DE RENDA	(5.905)	(457)			(5.448)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(21.036)	(174)			(20.862)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(3.972)	-			(3.972)
CSLL DIFERIDO	-	-			-
<b>LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO</b>	<b>323.558</b>	<b>(18.859)</b>	<b>(6.674)</b>	<b>7.081</b>	<b>342.824</b>
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES					(141.976)
<b>LUCRO LÍQUIDO ALUPAR</b>					<b>200.848</b>

## TRANSMISSÃO | RESULTADOS SOCIETÁRIOS (IFRS):

### RECONHECIMENTO DA RECEITA DE TRANSMISSÃO SOCIETÁRIA (IFRS)

Em conformidade com as normas do IFRS, a Receita pela Disponibilização (RAP – PV) foi substituída por três novas categorias: **Receita de Infraestrutura**, **Receita de Transmissão de Energia (O&M)** e **Receita de Remuneração do Ativo da Concessão**. Posteriormente, com a adoção do **CPC 47 – Receita de Contrato com Clientes (equivalente ao IFRS 15)**, foi implementado um novo modelo de reconhecimento de receitas provenientes de contratos com clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018, conforme exemplificado abaixo:

Ativo Contratual em 30/09/2025 (Projetos em Operação)		Ativo Contratual em 30/09/2025 (Projetos Fase de Construção)	
	+		+
Receita de Infraestrutura entre 01/10/2025 e 31/12/2025		Receita de Infraestrutura entre 01/10/2025 e 31/12/2025	
	+		=
Correção Monetária Ativo Contratual entre 01/10/2025 e 31/12/2025		<b>Ativo Contratual em 31/12/2025</b>	
	+		
Remuneração do Ativo Contratual entre 01/10/2025 e 31/12/2025			
	+		
Receita de Operação e Manutenção entre 01/10/2025 e 31/12/2025			
	-		
RAP entre 01/10/2025 e 31/12/2025			
	-		
Caso exista, Valor Residual recebido entre 01/10/2025 e 31/12/2025			
	=		
<b>Ativo Contratual em 31/12/2025</b>			

Mais informações podem ser encontradas na nota explicativa “**3. Políticas contábeis materiais – 3.5. Contratos de Concessão de Transmissão de energia elétrica**” nas Demonstrações Financeiras de 2025 da Companhia.

### RECEITA LÍQUIDA DE TRANSMISSÃO (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita de Operação de Manutenção	175,0	174,2	154,6	12,7%	675,0	632,3	6,8%
Receita de Transmissão de Energia (RAP)	-	34,6	-	-	34,6	-	-
Parcela Variável (PV)	(2,7)	(5,4)	(2,8)	91,9%	(12,8)	(9,6)	33,3%
Remuneração do Ativo Contratual	442,5	468,9	407,8	15,0%	1.747,6	1.636,0	6,8%
Correção Monetária do Ativo Contratual	(5,5)	136,6	310,9	(56,1%)	650,9	852,1	(23,6%)
Receita de Infraestrutura	228,2	237,9	100,0	138,0%	810,4	440,9	83,8%
<b>Receita Bruta de Transmissão</b>	<b>837,6</b>	<b>1.046,8</b>	<b>970,5</b>	<b>7,9%</b>	<b>3.905,7</b>	<b>3.551,6</b>	<b>10,0%</b>
Tributos e Contribuições (PIS/COFINS)	(68,4)	(75,0)	(67,6)	11,0%	(303,7)	(268,0)	13,3%
Encargos Regulatórios	(13,0)	(18,2)	(12,9)	41,2%	(62,7)	(63,7)	(1,5%)
<b>Receita Líquida de Transmissão</b>	<b>756,2</b>	<b>953,6</b>	<b>890,0</b>	<b>7,1%</b>	<b>3.539,3</b>	<b>3.220,0</b>	<b>9,9%</b>

No 4T25 a **Receita Líquida totalizou R\$ 953,6 mm**, 7,1% superior aos R\$ 890,0 mm apurados no 4T24, principalmente pelo **aumento de R\$ 76,3 mm na Receita Bruta**, composto por:

- **Receita de Infraestrutura: +R\$ 137,9 mm**, principalmente em razão de:

- ✓ **Receitas de investimentos em novos projetos: +R\$ 144,0 mm**, principalmente na transmissora TECP que no 4T25 registrou uma receita de infraestrutura de R\$ 151,3 mm, frente aos R\$ 10,5 mm registrados no mesmo período do ano anterior;

✓ **Receitas de investimentos em reforços e melhorias: +R\$ 18,7 mm**, principalmente na transmissora EATE que registrou no 4T25 uma receita de infraestrutura de R\$ 17,8 mm e não teve valor contabilizado no 4T24;

✓ **ELTE: -R\$ 24,8 mm** dado que não houve receita registrada neste trimestre em função da entrada em operação comercial integral do ativo (RBNI no trecho sul em maio/2025 e do trecho norte em julho/2025).

▪ **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão: -R\$ 113,3 mm**, basicamente em razão da redução de R\$ 174,4 mm na Correção Monetária do Ativo Contratual, decorrente das variações do Índice Geral de Preços Mercado ("IGP-M") e do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"), abaixo:

✓ **Índice Geral de Preços Mercado ("IGP-M"):** 4T25: 0,32% | 4T24: 3,48%

✓ **Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"):** 4T25: 0,75% | 4T24: 1,40%;

Nota: Período de apuração de setembro a novembro de cada ano

Seguem os impactos na Correção Monetária do Ativo Contratual do 4T25 em razão das variações nos índices macroeconômicos:

IGP-M	EATE	ENTE	STN	ETEP	ECTE	OUTRAS	TOTAL
4T24	43,4	20,3	19,7	9,6	8,7	27,5	129,1
4T25	3,6	1,7	1,7	0,8	0,7	2,4	11,0
<b>TOTAL</b>	<b>(39,8)</b>	<b>(18,6)</b>	<b>(17,9)</b>	<b>(8,8)</b>	<b>(8,0)</b>	<b>(25,1)</b>	<b>(118,2)</b>

IPCA	TECP	TPE	TCC	ETB	ESTE	OUTRAS	TOTAL
4T24	-	39,5	26,8	21,2	18,6	75,6	181,8
4T25	20,6	21,9	14,9	11,8	10,3	46,2	125,6
<b>TOTAL</b>	<b>20,6</b>	<b>(17,6)</b>	<b>(12,0)</b>	<b>(9,4)</b>	<b>(8,3)</b>	<b>(29,4)</b>	<b>(56,2)</b>

▪ **Receita de Transmissão de Energia (RAP): +R\$ 32,0 mm**, principalmente pelo **aumento de R\$ 34,6 mm na transmissora TCE**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025.

▪ **Receita de Operação e Manutenção: +R\$ 19,7 mm**, sendo as maiores variações:

✓ **STN: +R\$ 8,5 mm**, principalmente por efeito não-recorrente, ocorrido no 4T24, relacionado à remensuração dos saldos do Ativo Contratual de exercícios anteriores, o que não ocorreu neste trimestre;

✓ **EBTE: +R\$ 2,0 mm**, principalmente pela incorporação da linha de transmissão 230kV Dardanelos pela EBTE em dezembro/2024;

✓ **TBO (Rialma IV): +R\$ 1,1 mm**, em razão da conclusão da aquisição desta transmissora em julho/2025 com a consequente incorporação dos resultados a partir do 3T25 e;

✓ **Demais transmissoras: +R\$ 10,0 mm**, em razão dos reajustes pela inflação dos custos de O&M.

### EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (IFRS)

**Totalizou R\$ 708,4 mm no 4T25**, um aumento de 1,8% comparado aos R\$ 695,7 mm apurados no 4T24.

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Operacional Líquida	756,2	953,6	890,0	7,1%	3.539,3	3.220,0	9,9%
(-) Custos Operacionais	(152,4)	(230,0)	(206,6)	11,3%	(792,9)	(607,5)	30,5%
(-) Despesas Operacionais	(20,4)	(31,0)	(43,0)	(27,8%)	(121,5)	(63,5)	91,2%
(-) Equivalência Patrimonial	321,3	10,2	53,6	(80,9%)	301,2	149,0	102,1%
(+) Depreciação/Amortização	(1,4)	(5,6)	(1,6)	243,5%	(10,7)	(6,6)	62,5%
<b>EBITDA (ICVM 156/22)</b>	<b>906,0</b>	<b>708,4</b>	<b>695,7</b>	<b>1,8%</b>	<b>2.936,9</b>	<b>2.704,5</b>	<b>8,6%</b>

Além da variação da Receita Líquida já detalhada na seção "RECEITA LÍQUIDA DE TRANSMISSÃO (IFRS)", as principais variações no EBITDA foram:

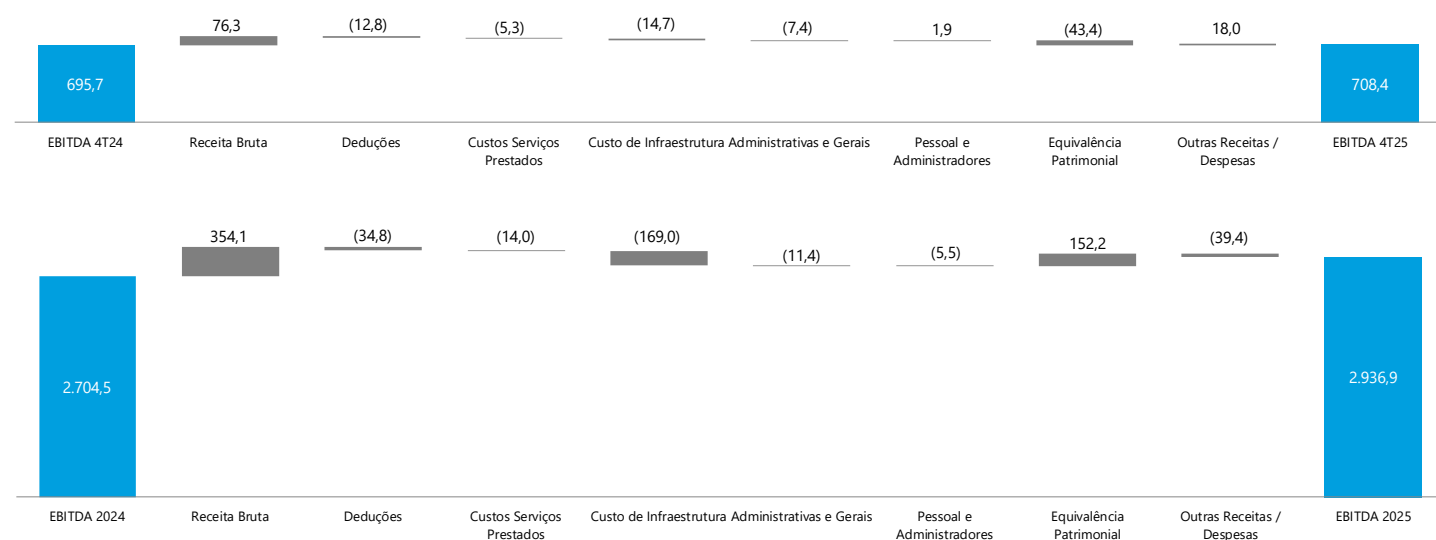
**Aumento de R\$ 14,7 mm no Custo de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 170,3 mm neste trimestre, comparado aos R\$ 155,6 mm registrados no 4T24. Segue abaixo as principais variações:

- ✓ **Transmissoras em implantação no Brasil: +R\$ 87,8 mm**, principalmente em decorrência da evolução da implantação da TECP (+R\$ 79,5 mm);
- ✓ **Transmissoras em implantação no Peru: +R\$ 3,2 mm**, principalmente em decorrência da evolução da implantação da TSA (+R\$ 9,0 mm);
- ✓ **Investimentos em Reforços em Transmissoras no Brasil: +R\$ 13,0 mm**, principalmente em decorrência da evolução da implantação de reforço na EATE relativo à substituição de bancos de capacitores (+R\$ 12,4 mm);
- ✓ **ELTE: -R\$ 88,3 mm** em decorrência da conclusão dos investimentos no projeto ao final do 2T25.

Redução de **R\$ 43,4 mm na conta de Equivalência Patrimonial**, decorrente, exclusivamente, do resultado da TNE, que registrou um lucro de R\$ 28,6 mm neste trimestre frente aos R\$ 102,2 mm registrados no mesmo período do ano passado. Essa redução se deu, por: (i) redução de **R\$ 584,2 mm na Receita Líquida**, principalmente pela redução de **R\$ 724,8 mm na Receita de Infraestrutura**; (ii) redução de **R\$ 564,1 mm no Custo de Infraestrutura** e; (iii) aumento de **R\$ 91,3 mm no Resultado Financeiro** razão da entrada em operação do ativo em setembro de 2025 e;

Aumento de **R\$ 18,0 mm na conta de Outras Receitas/Outras Despesas**, principalmente pelo: (i) aumento de R\$ 13,7 mm na linha Outras Receitas, em razão da contabilização, no 4T24, de um saldo negativo de R\$ 12,2 mm, na transmissora Transirapé, decorrente de revisão tarifária periódica sobre as receitas de reforços e melhorias (RBNI) e; (ii) redução de R\$ 4,3 mm na conta Outras Despesas dado que no 4T24 foi contabilizado uma despesa R\$ 4,2 mm na transmissora EBTE em razão de provisões para gastos fundiários.

#### EVOLUÇÃO E FORMAÇÃO DO EBITDA DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)





### LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (IFRS)

Totalizou R\$ 434,3 mm no 4T25, comparado aos **R\$ 467,7 mm** apurados no 4T24, impactado principalmente por:

**Aumento de R\$ 12,7 mm no EBITDA**, conforme descrito nas seções “EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (IFRS)”;

**Redução de R\$ 34,5 mm no Resultado Financeiro**, principalmente por:

- **Despesas Financeiras: -R\$ 15,0 mm**, principalmente pelo impacto positivo de variação cambial da transmissora TCE conforme descrito na seção “LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)” além da redução do IPCA que atingiu 1,08% neste trimestre comparado a 1,92% no 4T24 e;

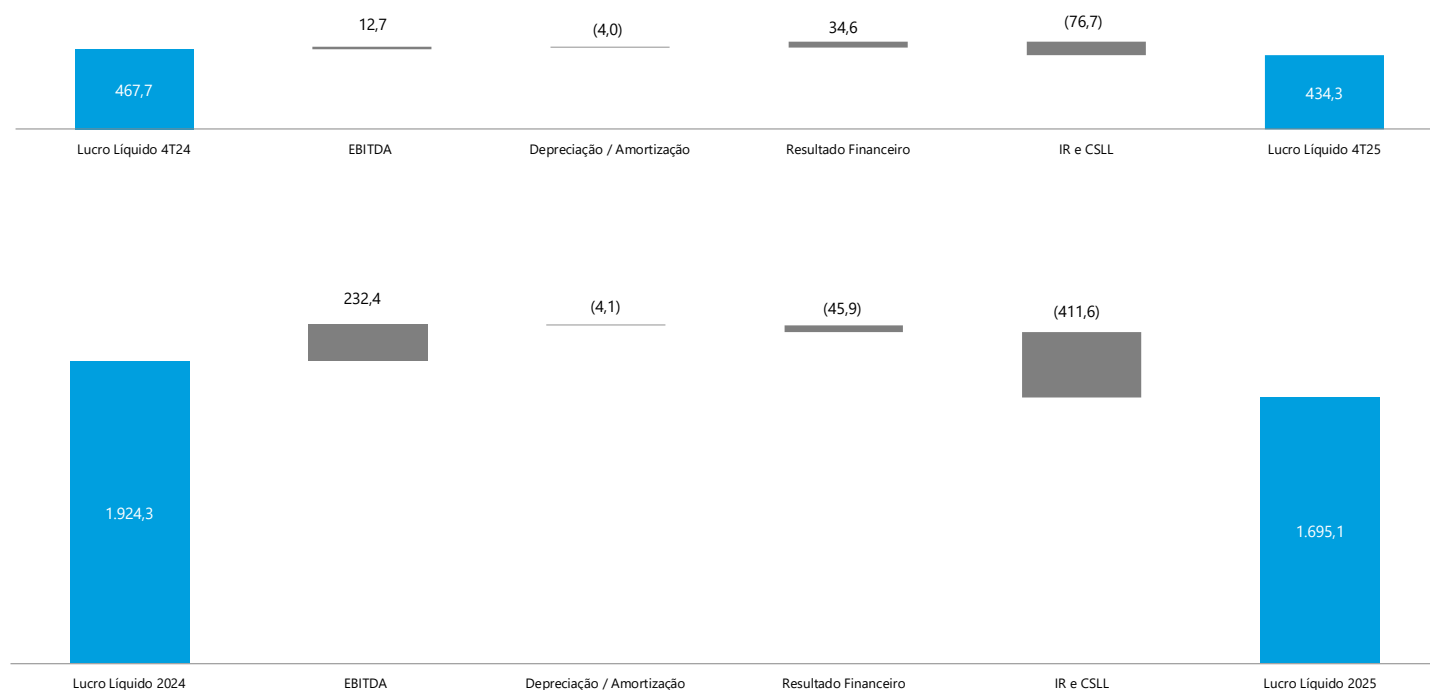
- **Receitas Financeiras: +R\$ 15,2 mm**, em razão do aumento do CDI que atingiu 3,53% neste trimestre comparado a 2,63% no 4T24.

**Aumento de R\$ 76,7 mm em impostos (IR/CSLL)**, principalmente por:

- ✓ **TME e ETVG: +R\$ 50,6 mm** dado o impacto positivo não-recorrente ocorrido no 4T24, em ambas as transmissoras, associado à obtenção do Laudo Constitutivo pela Sudam, respectivamente, em outubro e dezembro de 2024 e;

- ✓ **TECP: +R\$ 24,7 mm** em razão do aumento no resultado decorrente dos investimentos realizados na implantação do projeto.

### FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)













## CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO | TRANSMISSÃO SOCIETÁRIO (IFRS)

TRIMESTRE FINDO EM 31/12/2025

	TRANSMISSÃO COMBINADO	CONTROLE COMPARTILHADO		ELIMINAÇÕES	TRANSMISSÃO CONSOLIDADO
		(-) TNE	(+) EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL		
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>1.199.736</b>	<b>152.942</b>			<b>1.046.794</b>
RECEITA DE OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO	183.017	8.797			174.220
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA (RAP)	34.587	-			34.587
RECEITA DE INFRAESTRUTURA	237.882	-			237.882
REMUNERAÇÃO DO ATIVO DE CONCESSÃO	762.820	157.299			605.521
(-) PARCELA VARIÁVEL	(18.570)	(13.154)			(5.416)
<b>DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>(113.059)</b>	<b>(19.851)</b>			<b>(93.208)</b>
PIS	(15.909)	(2.523)			(13.386)
COFINS	(73.287)	(11.624)			(61.663)
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR	(12.342)	(3.976)			(8.366)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(3.198)	(447)			(2.751)
FUNDO NAC. DE DES. CIENTÍF. E TECN. - FNDCT	(3.203)	(447)			(2.756)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(1.597)	(223)			(1.374)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL- TFSEE	(3.523)	(611)			(2.912)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.086.677</b>	<b>133.091</b>			<b>953.586</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>	<b>(236.739)</b>	<b>(6.761)</b>			<b>(229.978)</b>
CUSTO DE INFRAESTRUTURA	(170.320)	-			(170.320)
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(61.999)	(6.761)			(55.238)
DEPRECIACÃO / AMORTIZAÇÃO	(4.420)	-			(4.420)
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>849.938</b>	<b>126.330</b>			<b>723.608</b>
<b>DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS</b>	<b>(32.026)</b>	<b>(1.691)</b>	<b>10.213</b>	<b>(698)</b>	<b>(20.820)</b>
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(21.466)	(602)			(20.864)
PESSOAL	(11.887)	(1.342)			(10.545)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL	-	-	10.213	-	10.213
DEPRECIACÃO / AMORTIZAÇÃO	(494)	-		(698)	(1.192)
OUTRAS RECEITAS	2.055	253			1.802
OUTRAS DESPESAS	(234)	-			(234)
<b>EBIT</b>	<b>817.912</b>	<b>124.639</b>	<b>10.213</b>	<b>(698)</b>	<b>702.788</b>
(-) DEPRECIACÃO / AMORTIZAÇÃO	(4.914)	-		(698)	(5.612)
<b>EBITDA</b>	<b>822.826</b>	<b>124.639</b>	<b>10.213</b>	<b>-</b>	<b>708.400</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>	<b>(316.440)</b>	<b>(91.377)</b>	<b>-</b>	<b>10.720</b>	<b>(214.343)</b>
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(312.553)	(90.116)			(222.437)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	17.751	-		-	17.751
OUTRAS	(21.638)	(1.261)		10.720	(9.657)
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>	<b>59.976</b>	<b>9.683</b>			<b>50.293</b>
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	45.603	7.570			38.033
OUTRAS	14.373	2.113			12.260
<b>EBT</b>	<b>561.448</b>	<b>42.945</b>	<b>10.213</b>	<b>10.022</b>	<b>538.738</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(118.728)</b>	<b>(14.297)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(104.431)</b>
IMPOSTO DE RENDA	(5.905)	(457)			(5.448)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(20.711)	(174)			(20.537)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(71.449)	(10.048)			(61.401)
CSLL DIFERIDO	(20.663)	(3.618)			(17.045)
<b>LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO</b>	<b>442.720</b>	<b>28.648</b>	<b>10.213</b>	<b>10.022</b>	<b>434.307</b>
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES					(142.341)
<b>LUCRO LÍQUIDO ALUPAR</b>					<b>291.966</b>

### PROJETOS DE TRANSMISSÃO EM IMPLANTAÇÃO

Abaixo apresentamos a visão geral dos projetos em andamento com os principais marcos realizados:

PROJETO											
País	BRA	BRA	BRA	PER	CHL	COL	CHL	PER	PER	PER	
Características	1 SE	LT: 551 km	LT: 509 km 1 SE	LT: 9 km 2 SEs	LT: 15,7 km 3 SEs	LT: 100 km 2 SEs	Compensadores Sincronos	LT: 9,5 km 3 SEs	LT: 176,5 km 6 SEs	LT: 76,0 km 2 SEs	
RAP (MM) <sup>1</sup>	R\$ 79,4	R\$ 264,3	R\$ 168,5	US\$ 4,9	US\$ 5,2	US\$ 6,2	US\$ 19,4	US\$ 3,2	US\$ 59,9	US\$ 6,2	
CAPEX Previsto (MM)	R\$ 498,5 <sup>2</sup>	R\$ 2.597,2 <sup>3</sup>	R\$ 1.390,6 <sup>4</sup>	US\$ 38,9	US\$ 40,0	US\$ 45,2	US\$ 145,9	US\$ 19,6	US\$ 400,2	US\$ 42,8	
CAPEX Realizado (MM)	R\$ 139,6	R\$ 123,75	R\$ 16,3	US\$ 5,9	US\$ 0,46	US\$ 2,46	US\$ 4,0	US\$ 0,13	US\$ 17,96	US\$ 0,44	
Entrada em Operação (Regulador)	2028	2029	2029	2026	2029	2027	2027	2027	2029	2029	
Entrada em Operação (Gerencial)	2028	2027	2029	2026	2029	2027	2027	2026	2029	2029	
Contratações	Engenharia (Projeto Básico/Executivo)	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	
	Obras Cívicas	Contratado	LT: Contratado SE: Andamento	Contratado	Em andamento	-	-	-	-	-	
	Montagem	Contratado	SE: Andamento	Em andamento	Em andamento	-	-	-	-	-	
	Fornecimento (Linha de Transmissão)	Contratado	Contratado	Em andamento	Contratado	-	-	-	Em andamento	-	
	Fornecimento (Subestação)	Contratado	Contratado	Em andamento	Contratado	-	-	Contratado	Em andamento	Em andamento	
	Meio Ambiente – Consultoria	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	
Obras	Fundiário – áreas negociadas (%)	100%	84%	65%	100% (SE) 61% (LT)	33% (SE) 0% (LT)	100% (SE) 0% (LT)	60% (SE)	100% (SE)	33% (SE) 0% (LT)	-
	Licenciamento	Licenças já emitidas	Licença Prévia Emitida em Nov/25	Processo em Análise no Órgão Ambiental <sup>5</sup>	Licença ambiental emitida em Mar/25	Processo em Análise no Órgão Ambiental	Processo em Análise no Órgão Ambiental	Processo em Análise no Órgão Ambiental	Processo em Análise no Órgão Ambiental	Processo em Análise no Órgão Ambiental	Processo em Análise no Órgão Ambiental
	Avanço de obras (%)	27,3%	-	-	24,0%	-	-	-	-	-	-

1) RAP Brasil: Conforme Resolução Homologatória 3.481/2025

2) Capex Aneel

3) Capex Aneel. A Companhia estima uma redução entre 20% - 25% em relação ao CAPEX do Regulador

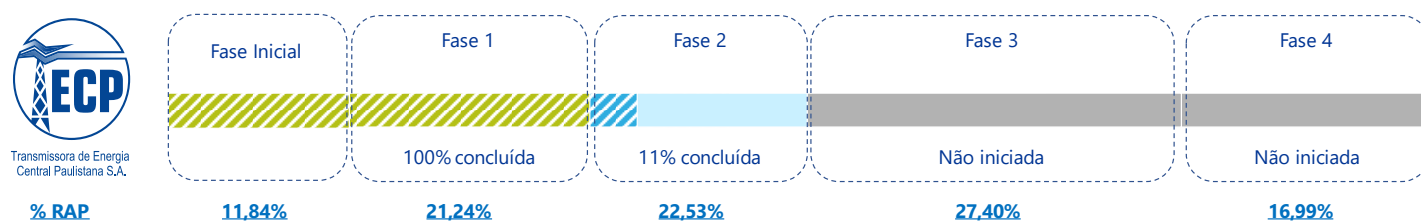
4) Capex Aneel. A Companhia estima uma redução de 5% em relação ao CAPEX do Regulador

5) O Plano e Negócios da TPC prevê o Licenciamento Ambiental Concomitante (LP + LI + LO)

b











### → TECP (LOTE 6, LEILÃO ANEEL 02/2022):

A TECP é um projeto com objetivo de modernizar a Subestação Centro, localizada em SP. O projeto consiste na substituição do Barramento GIS de 230 kV por outro de 345 kV. O ativo já está em operação e a RAP será reconhecida gradualmente em 4 fases correspondentes a cada etapa de implantação do projeto.



## HISTÓRICO DE INVESTIMENTOS NOS PROJETOS EM ANDAMENTO

Apresentamos abaixo as informações de investimentos realizados por projeto (visão caixa) em consonância com as informações da tabela anterior, no item "CAPEX Realizado MM":

PROJETO	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	2024	2025
 Transmissora de Energia Central Paulista S.A.	R\$ 0,38	R\$ 0,26	R\$ 1,06	R\$ 6,36	R\$ 55,56	R\$ 29,38	R\$ 15,74	R\$ 30,24	R\$ 8,07	R\$ 130,91
 Transmissora de Alta Potência S.A.	-	-	-	-	R\$ 20,97	R\$ 21,27	R\$ 50,17	R\$ 31,34	-	R\$ 123,75
 Transmissora de Energia de Ponta Grossa S.A.	-	-	R\$ 1,32	R\$ 1,25	R\$ 3,02	R\$ 2,93	R\$ 3,77	R\$ 4,01	R\$ 2,57	R\$ 13,73
<b>TOTAL (R\$)</b>	<b>R\$ 0,38</b>	<b>R\$ 0,26</b>	<b>R\$ 2,38</b>	<b>R\$ 7,62</b>	<b>R\$ 79,55</b>	<b>R\$ 53,58</b>	<b>R\$ 69,67</b>	<b>R\$ 65,59</b>	<b>R\$ 10,64</b>	<b>R\$ 268,39</b>
 Transmissora Centro Norte	US\$ 0,03	US\$ 0,10	US\$ 0,33	US\$ 0,47	US\$ 0,23	US\$ 0,61	US\$ 1,27	US\$ 2,89	US\$ 0,92	US\$ 4,99
 Transmissora de Energia do Espírito Santo S.A.	-	-	-	-	-	-	US\$ 0,02	US\$ 0,44	-	US\$ 0,46
 Transmissora de Energia do Rio de Janeiro S.A. E.P.S.	US\$ 0,01	US\$ 0,11	US\$ 0,11	US\$ 0,25	US\$ 0,19	US\$ 0,33	US\$ 0,53	US\$ 0,93	US\$ 0,48	US\$ 1,98
 Transmissora de Energia do Nordeste S.A.	-	-	-	-	US\$ 0,41	US\$ 0,01	US\$ 0,23	US\$ 3,35	-	US\$ 4,00
 Transmissora de Energia do Espírito Santo S.A. E.P.S.	-	US\$ 0,02	-	US\$ 0,01	US\$ 0,01	US\$ 0,04	US\$ 0,03	US\$ 0,02	US\$ 0,03	US\$ 0,10
 Transmissora de Energia do Nordeste S.A.	-	-	-	US\$ 8,47	US\$ 0,18	US\$ 0,18	US\$ 6,08	US\$ 3,05	US\$ 8,47	US\$ 9,49
 Transmissora de Energia do Rio de Janeiro S.A. E.P.S.	-	-	-	-	US\$ 0,06	US\$ 0,01	US\$ 0,09	US\$ 0,28	-	US\$ 0,44
<b>TOTAL (US\$)</b>	<b>US\$ 0,04</b>	<b>US\$ 0,23</b>	<b>US\$ 0,44</b>	<b>US\$ 9,20</b>	<b>US\$ 1,08</b>	<b>US\$ 1,18</b>	<b>US\$ 8,25</b>	<b>US\$ 10,96</b>	<b>US\$ 9,90</b>	<b>US\$ 21,46</b>

## ■ DESEMPENHO CONSOLIDADO | GERAÇÃO

Os números consolidados do segmento de Geração da Alupar contemplam os resultados das Geradoras, da Comercializadora e eliminações *Intercompany*. 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. Dessa forma, a análise Regulatória é basicamente a mesma do desempenho demonstrado pelos números Societários.

### INDICADORES CONSOLIDADOS SOCIETÁRIOS (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Líquida	208,7	211,6	234,9	(9,9%)	865,1	788,9	9,7%
Custos Operacionais	(50,2)	(59,7)	(59,7)	-	(222,4)	(200,4)	11,0%
Depreciação / Amortização	(46,0)	(45,5)	(43,2)	5,3%	(174,2)	(169,0)	3,1%
Compra de Energia	(43,7)	(50,7)	(62,0)	(18,2%)	(151,0)	(119,3)	26,6%
Despesas Operacionais	(14,5)	(14,9)	(12,7)	18,0%	(60,6)	(43,9)	38,1%
<b>EBITDA (Res. 156/22)</b>	<b>100,4</b>	<b>86,3</b>	<b>100,5</b>	<b>(14,1%)</b>	<b>431,0</b>	<b>425,4</b>	<b>1,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>48,1%</b>	<b>40,8%</b>	<b>42,8%</b>	<b>(2,0 p.p.)</b>	<b>49,8%</b>	<b>53,9%</b>	<b>(4,1 p.p.)</b>
Resultado Financeiro	(39,8)	(36,2)	(61,7)	(41,4%)	(160,5)	(220,8)	(27,3%)
<b>Lucro Líquido Consolidado</b>	<b>14,3</b>	<b>(10,2)</b>	<b>(16,6)</b>	<b>(38,4%)</b>	<b>62,2</b>	<b>16,0</b>	<b>289,3%</b>
Dívida Líquida	1.590,3	1.623,4	1.816,8	(10,6%)	1.623,4	1.816,8	(10,6%)
Dívida Líquida/EBITDA <sup>1</sup>	3,6x	3,8x	4,3x		3,8x	4,3x	

(1) EBITDA dos últimos 12 meses

### RECEITA LÍQUIDA DE GERAÇÃO (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Suprimento de Energia	232,3	237,4	257,2	(7,7%)	943,6	855,7	10,3%
Outras Receitas Operacionais	0,1	0,1	1,0	(86,7%)	12,6	4,9	155,4%
<b>Receita Bruta de Geração</b>	<b>232,4</b>	<b>237,5</b>	<b>258,2</b>	<b>(8,0%)</b>	<b>956,1</b>	<b>860,6</b>	<b>11,1%</b>
Trib. e Contrib. (PIS/COFINS/ICMS/ISS)	(21,9)	(24,1)	(21,4)	12,7%	(83,9)	(65,0)	29,1%
Encargos Regulatórios	(1,8)	(1,8)	(1,9)	(1,5%)	(7,1)	(6,6)	7,2%
<b>Receita Líquida de Geração</b>	<b>208,7</b>	<b>211,6</b>	<b>234,9</b>	<b>(9,9%)</b>	<b>865,1</b>	<b>788,9</b>	<b>9,7%</b>

### FORMAÇÃO DA RECEITA BRUTA DE GERAÇÃO DO 4T25

FATURAMENTO GERADORAS / COMERCIALIZAÇÃO (4T25)	ENERGIA (MWh)	PREÇO (R\$/MWh)	FATURAMENTO (R\$ mm)
<b>1. LONGO PRAZO - FATURAMENTO DE CONTRATOS BILATERAIS</b>	<b>819.615</b>	<b>304,6</b>	<b>249,7</b>
1.1 ACR	524.347	232,5	121,9
1.2 ACL	153.246	303,4	46,5
1.3 ACL - COMERCIALIZAÇÃO	142.022	572,2	81,3
1.4 OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS			0,0
<b>2. SPOT / CCEE – SAZONALIZAÇÃO</b>			<b>6,9</b>
<b>3. TOTAL GERAÇÃO BRUTO</b>			<b>256,5</b>
4. COMERCIALIZAÇÃO ALUPAR/ACE			70,7
<b>5. TOTAL GERAÇÃO / COMERCIALIZAÇÃO</b>			<b>327,3</b>
6. ELIMINAÇÕES			(89,7)
<b>7. GERAÇÃO CONSOLIDADO</b>			<b>237,5</b>

### VARIAÇÃO DA RECEITA CONSOLIDADA DE GERAÇÃO

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
4T25												
Contrato Bilateral ACR	524.347	232,5	121.924	109.579	77,9	8.537				633.926	205,8	130.461
Contrato Bilateral ACL	153.246	303,4	46.488							153.246	303,4	46.488
Comercialização	142.022	250,4	35.560	96.671	183,6	17.747				238.693	223,3	53.307
Partes Relacionadas	163.304	279,9	45.704	206.423	213,3	44.020	369.727	242,7	(89.724)			
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			6.854			437						7.291
Outras Receitas Operacionais			-									
<b>Total</b>			<b>256.530</b>			<b>70.741</b>			<b>(89.724)</b>			<b>237.547</b>

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
4T24												
Contrato Bilateral ACR	524.969	221,5	116.302	112.989	85,4	9.654				637.958	197,4	125.956
Contrato Bilateral ACL	202.893	322,4	65.413							202.893	322,4	65.413
Comercialização	143.995	252,7	36.385	189.289	115,9	21.940				333.284	175,0	58.325
Partes Relacionadas	198.789	266,1	52.895	11.150	119,0	1.327	209.939	258,3	(54.222)			
Reclassificação												-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			6.845			642						7.487
Outras Receitas Operacionais			997									997
<b>Total</b>			<b>278.837</b>			<b>33.563</b>			<b>(54.222)</b>			<b>258.178</b>
<b>Variações</b>			<b>(22.307)</b>			<b>37.178</b>			<b>(35.502)</b>			<b>(20.631)</b>

Faturamento	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			UHE Ferreira Gomes			EÓLICAS EDVs			EAP I			EAP II			UFV Pitombeira			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)	
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Valor
4T25																										
Contrato Bilateral ACR							239.894	162,9	39.085	88.100	229,2	20.195							196.353	62,644	524.347	121.924				
Contrato Bilateral ACL																33.049	226,7	7.493	120.197	38.995	153.246	46.488				
Comercialização	46.368	247,4	11.471	46.368	273,9	12.701	22.080	187,7	4.145	16.473	276,5	4.555							10.733	250,4	2.688				142.022	35.560
Partes Relacionadas							88.099	277,2	24.423				29.944	285,3	8.543	8.628	272,1	2.348	36.633	283,6	10.390				163.304	45.704
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			1.055			1.228			5.599			(4.123)			500			460			223			1.912		6.854
Outras Receitas Operacionais																										
<b>Total</b>			<b>12.526</b>			<b>13.929</b>			<b>73.252</b>			<b>20.627</b>			<b>8.783</b>			<b>10.796</b>			<b>13.301</b>			<b>103.551</b>	<b>982.919</b>	<b>256.530</b>

Faturamento	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			UHE Ferreira Gomes			EÓLICAS EDVs			EAP I			EAP II			UFV Pitombeira			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)	
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Valor
4T24																										
Contrato Bilateral ACR							238.428	154,8	36.900	88.100	218,1	19.213							198.441	60,189	524.969	116.302				
Contrato Bilateral ACL	23.184	488,7	11.330	23.184	488,7	11.330										32.899	217,3	7.150	123.626	35.603	202.893	65.413				
Comercialização	39.210	276,1	10.825	39.210	276,1	10.825	22.080	198,4	4.381	21.775	242,8	5.287							20.232	245,3	4.962	1.488	105	143.995	36.385	
Partes Relacionadas							148.483	288,8	42.879				29.999	189,3	5.678	8.646	217,3	1.879	11.661	210,9	2.459				198.789	52.895
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			646			600			2.680			1.277			272			(743)			279			1.834		6.845
Outras Receitas Operacionais																								997		997
<b>Total</b>			<b>22.801</b>			<b>22.755</b>			<b>86.840</b>			<b>25.777</b>			<b>5.950</b>			<b>8.286</b>			<b>7.700</b>			<b>98.728</b>	<b>1.070.646</b>	<b>278.837</b>
<b>Variações</b>			<b>(10.275)</b>			<b>(8.826)</b>			<b>(13.588)</b>			<b>(5.150)</b>			<b>2.833</b>			<b>2.510</b>			<b>5.601</b>			<b>4.823</b>	<b>64.404</b>	<b>(22.307)</b>

### CUSTO DOS SERVIÇOS DE GERAÇÃO (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Custos dos Serviços Prestados	(33,0)	(14,5)	(44,8)	(67,6%)	(125,2)	(137,7)	(9,1%)
Compra de Energia	(43,7)	(50,7)	(62,0)	(18,2%)	(151,0)	(119,3)	26,6%
Encargos da Rede Elétrica – CUST	(14,4)	(40,6)	(13,6)	199,4%	(81,5)	(52,3)	55,9%
Recursos Hídricos – CFURH	(2,8)	(4,5)	(1,3)	236,3%	(15,7)	(10,4)	50,7%
Depreciação / Amortização	(45,4)	(44,8)	(42,8)	4,7%	(171,8)	(167,8)	2,4%
<b>Custos Totais de Geração</b>	<b>(139,2)</b>	<b>(155,2)</b>	<b>(164,6)</b>	<b>(5,7%)</b>	<b>(545,2)</b>	<b>(487,4)</b>	<b>11,9%</b>

**Totalizou R\$ 155,2 mm no 4T25**, ante os R\$ 164,6 mm registrados no 4T24, sendo:

**Redução de R\$ 30,3 mm nos Custos dos Serviços Prestados**, explicado basicamente pelo efeito não-recorrente de reclassificação de custos de utilização do serviço de transmissão registrados na **UHE La Virgen no montante de R\$ 26,1 mm**, anteriormente contabilizados como Custos dos Serviços Prestados para a Encargos do Uso da Rede Elétrica (CUST).

**Redução de R\$ 11,3 mm em Compra de Energia**, explicado principalmente por:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
4T25												
Comercialização	(36.792)	263,8	(9.705)	(239.532)	227,3	(54.447)				(276.324)	232,2	(64.152)
CCEE/Ajustes			94			(24)						70
Partes Relacionadas	(191.087)	214,3	(40.945)	(178.640)	273,1	(48.779)	(369.727)	242,7	(89.724)			
Impostos			3.580			9.779						13.359
<b>Total</b>			<b>(46.976)</b>			<b>(93.471)</b>			<b>(89.724)</b>			<b>(50.723)</b>

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
4T24												
Comercialização	(235.525)	149,8	(35.270)	(121.958)	293,6	(35.812)				(357.483)	198,8	(71.082)
CCEE/Ajustes			(309)			(849)	-		-			(1.158)
Partes Relacionadas	(17.774)	74,7	(1.327)	(197.841)	267,4	(52.895)	(215.615)	251,5	(54.222)			
Impostos			2.969			7.234						10.203
<b>Total</b>			<b>(33.937)</b>			<b>(82.322)</b>			<b>(54.222)</b>			<b>(62.037)</b>

<b>Variações</b>			<b>(13.039)</b>			<b>(11.149)</b>			<b>(35.502)</b>			<b>11.314</b>
------------------	--	--	-----------------	--	--	-----------------	--	--	-----------------	--	--	---------------

Compra de Energia	UHE Foz do Rio Claro			PCH Queluz			PCH Lavrinhas			UHE Ferreira Gomes			EAP I			EAP II			UFV Pkombaíra			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)			
	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	
4T25																												
Comercialização				(12.132)	263,0	(3.191)	(12.132)	263,1	(3.192)													(12.528)	265,2	(3.322)	(36.792)	263,8	(9.705)	
Partes Relacionadas	(20.263)	264,3	(5.355)							(97.896)	178,3	(17.457)	(11.851)	261,4	(3.098)	(18.264)	246,9	(4.510)	(29.937)	265,9	(7.959)			(2.566)	(191.087)	214,3	(40.945)	
CCEE/ Ajustes																												94
Impostos			485									1.457		243				397		698								3.580
<b>Total</b>			<b>(4.876)</b>			<b>(3.191)</b>			<b>(3.192)</b>			<b>(16.000)</b>		<b>(2.753)</b>				<b>(4.113)</b>		<b>(7.261)</b>				<b>(5.596)</b>			<b>(46.976)</b>	

Compra de Energia	UHE Foz do Rio Claro			PCH Queluz			PCH Lavrinhas			UHE Ferreira Gomes			EAP I			EAP II			UFV Pkombaíra			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)			
	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	
4T24																												
Comercialização	(15.926)	220,7	(3.515)	(23.184)	216,6	(5.021)	(23.184)	0,0	(5.007)	(137.496)	87,6	(12.043)	(5.530)	295,5	(1.637)	(10.668)	273,3	(2.916)	(5.762)	297,3	(1.713)	(13.766)	248	(3.418)	(235.525)	149,8	(35.270)	
Partes Relacionadas																			(10.046)	22,1	(222)			(1.105)	(17.774)	74,7	(1.327)	
CCEE/ Ajustes			169			(49,0)			(100)			(191)		274		(195)					(133)			(84)			(309)	
Impostos			317									1.876		215		415		146										2.969
<b>Total</b>			<b>(3.029)</b>			<b>(5.070)</b>			<b>(5.107)</b>			<b>(10.358)</b>		<b>(1.148)</b>		<b>(2.696)</b>		<b>(1.922)</b>		<b>(4.607)</b>			<b>(4.607)</b>			<b>(33.937)</b>		
<b>Variações</b>			<b>(1.841)</b>			<b>1.879</b>			<b>1.915</b>			<b>(5.642)</b>		<b>(1.605)</b>		<b>(1.417)</b>		<b>(5.339)</b>				<b>(989)</b>			<b>(13.039)</b>			

**Aumento de R\$ 2,0 mm na conta Depreciação/Amortização**, explicado pela variação de R\$ 616 mil em Amortização de Intangíveis dado que a partir do 3T25 as despesas com assessoria e consultoria de meio ambiente foram reclassificadas para gastos relacionados a licenças operacionais no ativo intangível.

**Aumento de R\$ 27,1 mm nos Encargos da Rede Elétrica – CUST**, sendo principalmente basicamente pelo efeito não-recorrente de reclassificação de custos de utilização do serviço de transmissão registrados na **UHE La Virgen no montante de R\$ 26,1 mm**, conforme descrito anteriormente em “Custos dos Serviços Prestados” e;

**Aumento de R\$ 3,1 mm na conta Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH**, basicamente pelo efeito não-recorrente de reclassificação de **R\$ 1,3 na UHE La Virgen e R\$ 1,8 mm na PCH Morro Azul** de valores de exercícios anteriores contabilizados como Custos dos Serviços Prestados.

### DESPESAS OPERACIONAIS DE GERAÇÃO (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Administrativas e Gerais	(6,9)	(7,7)	(5,7)	34,7%	(24,8)	(19,7)	26,3%
Pessoal e Administradores	(8,0)	(7,6)	(7,4)	2,4%	(29,1)	(25,1)	15,8%
Outras Receitas/Outras Despesas	0,4	0,3	0,5	(26,1%)	(6,7)	0,9	-
Depreciação / Amortização	(0,6)	(0,6)	(0,4)	70,6%	(2,4)	(1,2)	91,3%
<b>Despesas Totais de Geração</b>	<b>(15,1)</b>	<b>(15,6)</b>	<b>(13,0)</b>	<b>19,5%</b>	<b>(63,0)</b>	<b>(45,1)</b>	<b>39,6%</b>

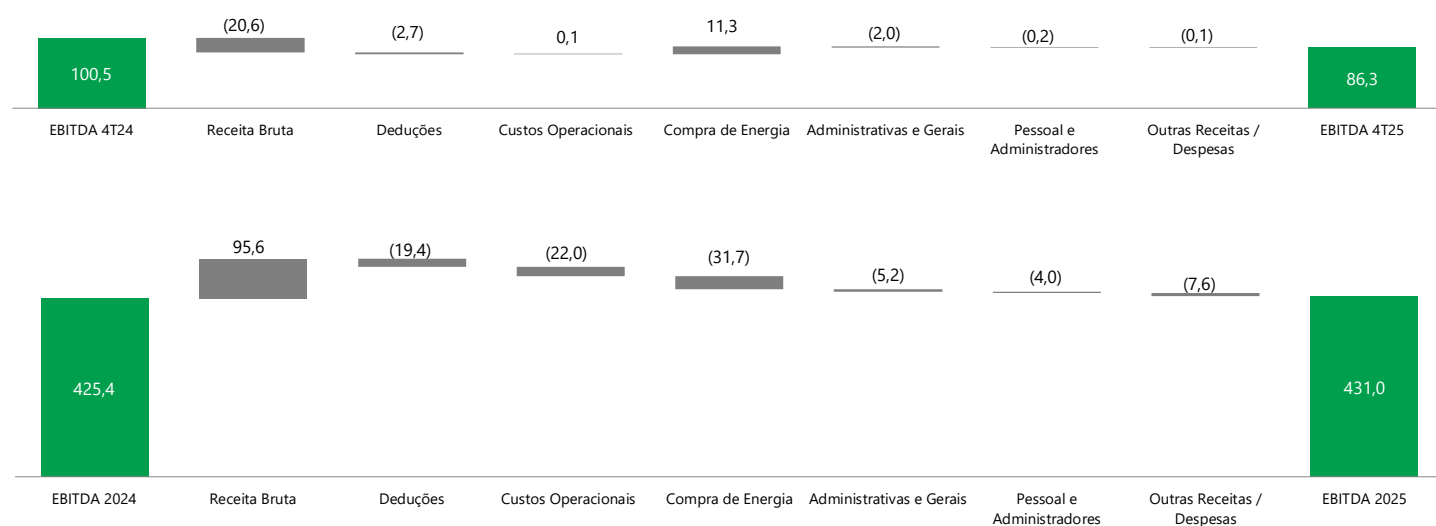
**Totalizaram R\$ 15,6 mm no 4T25**, comparado aos R\$ 13,0 mm registrados no 4T24, principalmente pelo aumento de **R\$ 2,0 mm nas Despesas Administrativas e Gerais**, sendo os principais impactos: (i) assessoria jurídica (R\$ 0,4 mm); despesas de rateios com locação (R\$ 0,3 mm); serviços de informática (R\$ 0,2 mm) e assessoria contábil/fiscal (R\$ 0,2 mm).

### EBITDA E MARGEM EBITDA DE GERAÇÃO (IFRS)

**Totalizou R\$ 86,3 mm no 4T25**, comparado aos R\$ 100,5 mm apurados no 4T24. **A margem EBITDA ficou em 40,8% neste trimestre**, comparado aos 42,8% registrados no 4T24.

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Operacional Líquida	208,7	211,6	234,9	(9,9%)	865,1	788,9	9,7%
(-) Custos Operacionais	(139,2)	(155,2)	(164,6)	(5,7%)	(545,2)	(487,4)	11,9%
(-) Despesas Operacionais	(15,1)	(15,6)	(13,0)	19,5%	(63,0)	(45,1)	39,6%
(+) Depreciação/Amortização	(46,0)	(45,5)	(43,2)	5,3%	(174,2)	(169,0)	3,1%
<b>EBITDA (ICVM 156/22)</b>	<b>100,4</b>	<b>86,3</b>	<b>100,5</b>	<b>(14,1%)</b>	<b>431,0</b>	<b>425,4</b>	<b>1,3%</b>

### EVOLUÇÃO E FORMAÇÃO DO EBITDA DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)





### LUCRO LÍQUIDO DE GERAÇÃO (IFRS)

**Totalizou (R\$ 10,2) mm no 4T25**, frente a um resultado negativo de R\$ 16,6 mm apurados no 4T24, impactado principalmente por:

**Redução de R\$ 14,2 mm no EBITDA**, conforme descrito nas seções "EBITDA E MARGEM EBITDA DE GERAÇÃO (IFRS)";

**Redução de R\$ 25,5 mm no Resultado Financeiro**, sendo:

✓ **Despesas Financeiras: -R\$ 23,1 mm**, principalmente pela redução de **R\$ 21,5 mm na UHE La Virgen**, em razão da variação cambial (efeito não caixa) entre os períodos (valorização de 2,98% da moeda peruana (PEN) frente ao USD e à valorização de 6,7% do BRL frente ao PEN);

✓ **Receitas Financeiras: +R\$ 2,5 mm**, em razão do aumento do CDI que atingiu 3,53% neste trimestre comparado a 2,63% no 4T24.

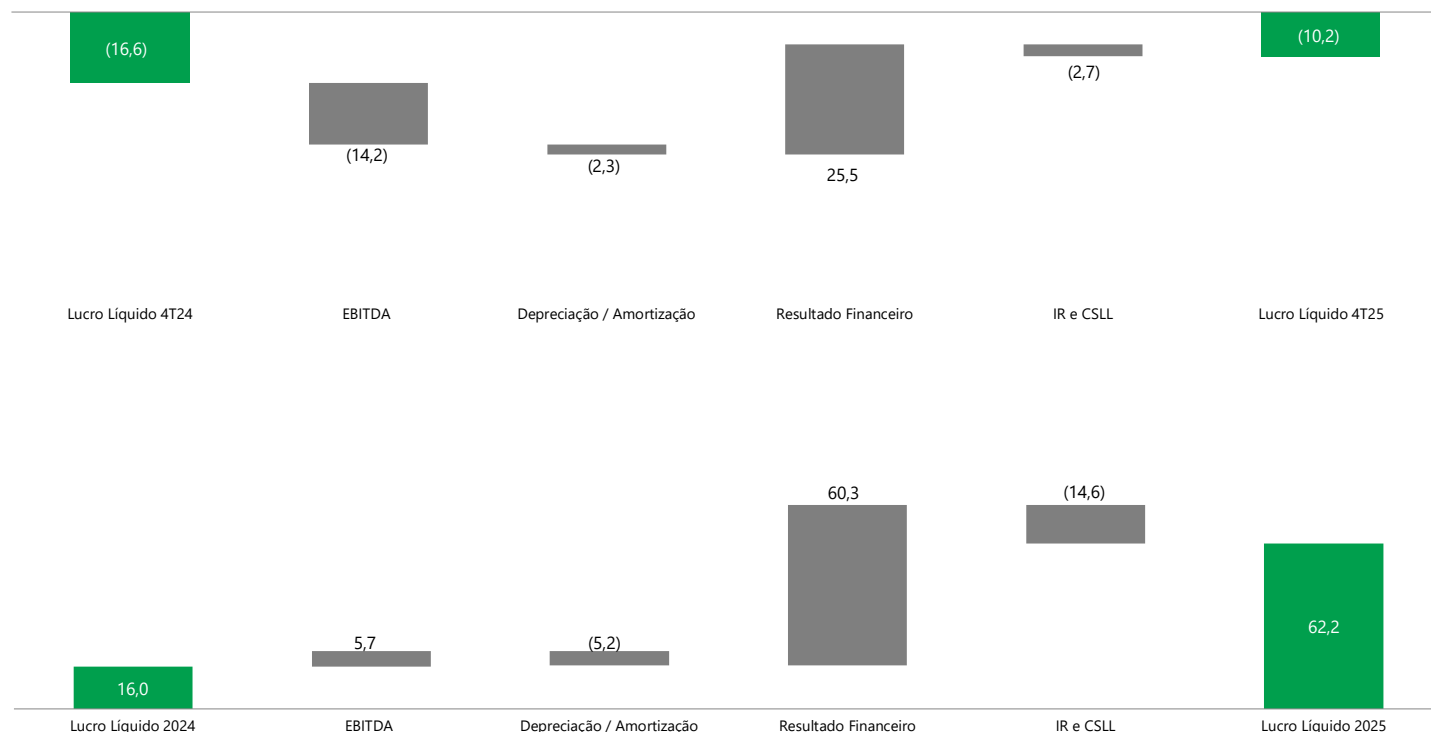
**Aumento de R\$ 2,7 mm em impostos (IR/CSLL)**, sendo principalmente:

**La Virgen: +R\$ 6,2 mm na**, em função do aumento nas provisões de impostos diferidos decorrentes da utilização de depreciação acelerada na apuração de resultado fiscal de 2025.

**Ferreira Gomes: +R\$ 4,6 mm na**, dado que foi contabilizado um montante inferior de impostos a pagar no 4T24 em função da distribuição de juros sobre capital próprio no período;

**UFV Pitombeira: -R\$ 8,8 mm na**, dado que no 4T24 houve uma baixa não-recorrente de impostos diferidos ativos que foram constituídos ao longo de 2024 e não foram efetivados.

### FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)



### COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA PELA ACE:

#### COMPRA DE ENERGIA PELA ALUPAR COMERCIALIZADORA

As compras de energia pela Alupar Comercializadora totalizaram R\$ 79,7 mm no 4T25, frente a R\$ 79,8 mm no 4T24, sendo:

- (i) 39,9 MW da UHE Ferreira Gomes no submercado norte: R\$ 24,4 mm;
- (ii) 101,4 MW no mercado: totalizando R\$ 51,0 mm;
- (iii) 17,5 MW dos parques eólicos AW São João (EAP I) e AW Santa Régia (EAP II): R\$ 10,9 mm;
- (iv) 9,0 MW da UFV Pitombeira: R\$ 1,8 mm;
- (iv) Ajustes na CCEE e crédito de PIS/Cofins: R\$ 8,4 mm.

#### VENDA DE ENERGIA PELA ALUPAR COMERCIALIZADORA

A comercializadora Alupar registrou um faturamento de R\$ 54,8 mm no 4T25, ante os R\$ 31,0 mm registrados no 4T24, sendo:

- (i) 49,6 MW no Leilão 004/2023 30º - Leilão de Energia Existente - A-1: R\$ 8,5 mm, conforme os itens (i) e (ii) da seção compras;
- (ii) 30,9 MW para o mercado referente a energia comprada: R\$ 10,5 mm, conforme item (ii) da seção compras;
- (iii) venda para as usinas da Alupar e para ACE de 79,9 MW: R\$ 36,0 mm, conforme itens (ii) e (iii) da seção compras;
- (iv) liquidação positiva na CCEE: totalizando R\$ 0,2 mm.

### ELIMINAÇÕES INTERCOMPANY:

No 4T25 as eliminações entre operações "intercompany" totalizaram R\$ 89,7 mm, conforme detalhado abaixo:

#### VISÃO GERAL DAS ELIMINAÇÕES EM SUPRIMENTO DE ENERGIA NO 4T25 (R\$ MM)

			MONTANTE (R\$ MM)
FERREIRA GOMES	←	→	ALUPAR 41,9
UFV PITOMBEIRA	←	→	ACE 16,6
UFV PITOMBEIRA	←	→	ALUPAR 1,8
EAPs	←	→	ALUPAR 18,5
ALUPAR	←	→	ACE 3,0
VERDE 8	←	→	ALUPAR 2,6
FOZ DO RIO CLARO	←	→	ALUPAR 5,4
<b>Eliminações Totais</b>			<b>89,7</b>

## CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO | GERAÇÃO (IFRS)

TRIMESTRE FINDO EM 31/12/2025

	GERAÇÃO COMBINADO	(+) COMERC.	(+) AF ENERGIA	ELIMINAÇÕES	GERAÇÃO CONSOLIDADO
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>256.529</b>	<b>70.741</b>	<b>3.287</b>	<b>(93.011)</b>	<b>237.546</b>
SUPRIMENTO DE ENERGIA	256.396	70.741		(89.724)	237.413
SERVIÇOS DE OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO	-	-	3.287	(3.287)	-
OUTRAS RECETAS OPERACIONAIS	133				133
<b>DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>(18.315)</b>	<b>(7.238)</b>	<b>(393)</b>	<b>-</b>	<b>(25.946)</b>
PIS	(2.938)	(1.133)	(55)		(4.126)
COFINS	(13.545)	(5.221)	(249)		(19.015)
ICMS	-	(884)			(884)
ISS	-	-	(89)		(89)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(440)	-			(440)
FUNDO NAC. DE DES. CIENTÍF. E TECN. - FNDCT	(440)	-			(440)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(221)	-			(221)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(731)	-			(731)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>238.214</b>	<b>63.503</b>	<b>2.894</b>	<b>(93.011)</b>	<b>211.600</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>	<b>(152.886)</b>	<b>(93.769)</b>	<b>(1.842)</b>	<b>93.275</b>	<b>(155.222)</b>
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	(46.975)	(93.471)		89.724	(50.722)
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(16.066)	-	(1.766)	3.287	(14.545)
ENCARGOS DA REDE ELÉTRICA - CUST	(40.349)	(298)			(40.647)
COMPENSAÇÃO FIN.RECURSOS HÍDRICOS - CFURH	(4.469)	-			(4.469)
DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(44.878)	-	(76)	264	(44.690)
UTILIZAÇÃO DO BEM PÚBLICO - UBP	(149)	-			(149)
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>85.328</b>	<b>(30.266)</b>	<b>1.052</b>	<b>264</b>	<b>56.378</b>
<b>DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS</b>	<b>(13.868)</b>	<b>(1.581)</b>	<b>-</b>	<b>(111)</b>	<b>(15.560)</b>
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(6.694)	(1.008)			(7.702)
PESSOAL	(7.052)	(536)			(7.588)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL		-		-	-
DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(468)	(37)		(111)	(616)
OUTRAS RECEITAS	346	-			346
OUTRAS DESPESAS	-	-			-
<b>EBIT</b>	<b>71.460</b>	<b>(31.847)</b>	<b>1.052</b>	<b>153</b>	<b>40.818</b>
(-) DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(45.495)	(37)	(76)	153	(45.455)
<b>EBITDA</b>	<b>116.955</b>	<b>(31.810)</b>	<b>1.128</b>	<b>-</b>	<b>86.273</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>	<b>(55.916)</b>	<b>(15)</b>	<b>(6)</b>	<b>2.163</b>	<b>(53.774)</b>
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(62.599)	-	(6)		(62.605)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	12.625	-		-	12.625
OUTRAS DESPESAS FINANCEIRAS	(5.942)	(15)	-	2.163	(3.794)
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>	<b>17.201</b>	<b>229</b>	<b>188</b>	<b>-</b>	<b>17.618</b>
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	17.092	226	181	-	17.499
OUTRAS RECEITAS FINANCEIRAS	109	3	7	-	119
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(38.715)</b>	<b>214</b>	<b>182</b>	<b>2.163</b>	<b>(36.156)</b>
<b>EBT</b>	<b>32.745</b>	<b>(31.633)</b>	<b>1.234</b>	<b>2.316</b>	<b>4.662</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(14.535)</b>	<b>-</b>	<b>(340)</b>	<b>-</b>	<b>(14.875)</b>
IMPOSTO DE RENDA	(3.867)	-	(122)		(3.989)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(2.775)	-	(55)		(2.830)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(8.593)	-	(120)		(8.713)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDO	700	-	(43)		657
<b>LUCRO LÍQUIDO   GER. + COMERC. + SERV.</b>	<b>18.210</b>	<b>(31.633)</b>	<b>894</b>	<b>2.316</b>	<b>(10.213)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO   GERADORAS</b>					<b>18.210</b>
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES					(2.120)
<b>LUCRO LÍQUIDO ALUPAR   GERADORAS</b>					<b>16.090</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO ALUPAR</b>					<b>(12.333)</b>

## ■ DESEMPENHO CONSOLIDADO (IFRS)

As informações abaixo refletem, além dos resultados consolidados dos segmentos de Transmissão e Geração detalhados ao longo das sessões acima, o resultado consolidado das Holdings Alupar, Windepar, Transminas, Alupar Chile, Alupar Peru, Alupar Colômbia e Apaete.

### RECEITA LÍQUIDA CONSOLIDADA (IFRS)

#### RECEITA LÍQUIDA POR SEGMENTO (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
<b>(A) Receita Bruta</b>	<b>1.070,0</b>	<b>1.284,3</b>	<b>1.228,7</b>	<b>4,5%</b>	<b>4.861,9</b>	<b>4.412,2</b>	<b>10,2%</b>
Transmissão	837,6	1.046,8	970,5	7,9%	3.905,7	3.551,6	10,0%
Geração	232,4	237,5	258,2	(8,0%)	956,1	860,6	11,1%
<b>(B) Deduções</b>	<b>(106,6)</b>	<b>(120,7)</b>	<b>(105,4)</b>	<b>14,5%</b>	<b>(464,0)</b>	<b>(410,1)</b>	<b>13,1%</b>
<b>Receita Líquida (A-B)</b>	<b>963,4</b>	<b>1.163,7</b>	<b>1.123,3</b>	<b>3,6%</b>	<b>4.397,9</b>	<b>4.002,1</b>	<b>9,9%</b>

### CUSTO DOS SERVIÇOS CONSOLIDADO (IFRS)

#### CUSTOS DOS SERVIÇOS POR SEGMENTO (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Transmissão	(152,4)	(230,0)	(206,6)	11,3%	(792,9)	(607,5)	30,5%
Geração	(139,2)	(155,2)	(164,6)	(5,7%)	(545,2)	(487,4)	11,9%
<b>Custos Totais</b>	<b>(291,6)</b>	<b>(385,2)</b>	<b>(371,2)</b>	<b>3,8%</b>	<b>(1.338,1)</b>	<b>(1.095,0)</b>	<b>22,2%</b>

#### COMPOSIÇÃO DOS CUSTOS DOS SERVIÇOS

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Custos dos Serviços Prestados	(78,7)	(69,8)	(94,8)	(26,4%)	(308,9)	(307,4)	0,5%
Compra de Energia	(43,7)	(50,7)	(62,0)	(18,2%)	(151,0)	(119,3)	26,6%
Encargos da Rede Elétrica (CUST)	(14,4)	(40,6)	(13,6)	199,4%	(81,5)	(52,3)	55,9%
Recursos Hídricos (CFURH)	(2,8)	(4,5)	(1,3)	236,3%	(15,7)	(10,4)	50,7%
Custo de Infraestrutura	(106,2)	(170,3)	(155,6)	9,5%	(602,4)	(433,5)	39,0%
Depreciação / Amortização	(45,8)	(49,3)	(43,9)	12,3%	(178,5)	(172,1)	3,8%
<b>Custos Totais</b>	<b>(291,6)</b>	<b>(385,2)</b>	<b>(371,2)</b>	<b>3,8%</b>	<b>(1.338,1)</b>	<b>(1.095,0)</b>	<b>22,2%</b>

### DESPESAS OPERACIONAIS (IFRS)

#### DESPESAS OPERACIONAIS POR SEGMENTO (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Transmissão	300,9	(20,8)	10,6	-	179,7	85,5	110,2%
Geração	(15,1)	(15,6)	(13,0)	19,5%	(63,0)	(45,1)	39,6%
Holding	(20,5)	(10,9)	(14,6)	(25,2%)	(62,0)	(54,9)	13,0%
<b>Despesas Totais</b>	<b>265,2</b>	<b>(47,3)</b>	<b>(17,0)</b>	<b>177,9%</b>	<b>54,7</b>	<b>(14,5)</b>	<b>-</b>

#### COMPOSIÇÃO DAS DESPESAS OPERACIONAIS

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Administrativas e Gerais	(23,7)	(36,0)	(26,1)	38,1%	(88,8)	(64,1)	38,6%
Pessoal e Administradores	(30,6)	(20,8)	(26,7)	(22,0%)	(118,1)	(108,4)	8,9%
Equivalência Patrimonial	321,3	10,2	53,6	(80,9%)	301,2	149,0	102,1%
Outras Receitas / Outras Despesas	0,1	1,5	(16,3)	-	(32,3)	15,1	-
Depreciação / Amortização	(1,9)	(2,2)	(1,6)	40,8%	(7,2)	(6,1)	18,8%
<b>Despesas Totais</b>	<b>265,2</b>	<b>(47,3)</b>	<b>(17,0)</b>	<b>177,9%</b>	<b>54,7</b>	<b>(14,5)</b>	<b>-</b>

### EBITDA E MARGEM EBITDA CONSOLIDADO (IFRS)

**Totalizou R\$ 782,6 mm no 4T25**, em linha com os R\$ 780,5 mm apurados no 4T24. A margem EBITDA ajustada ficou em 78,8% neste trimestre.

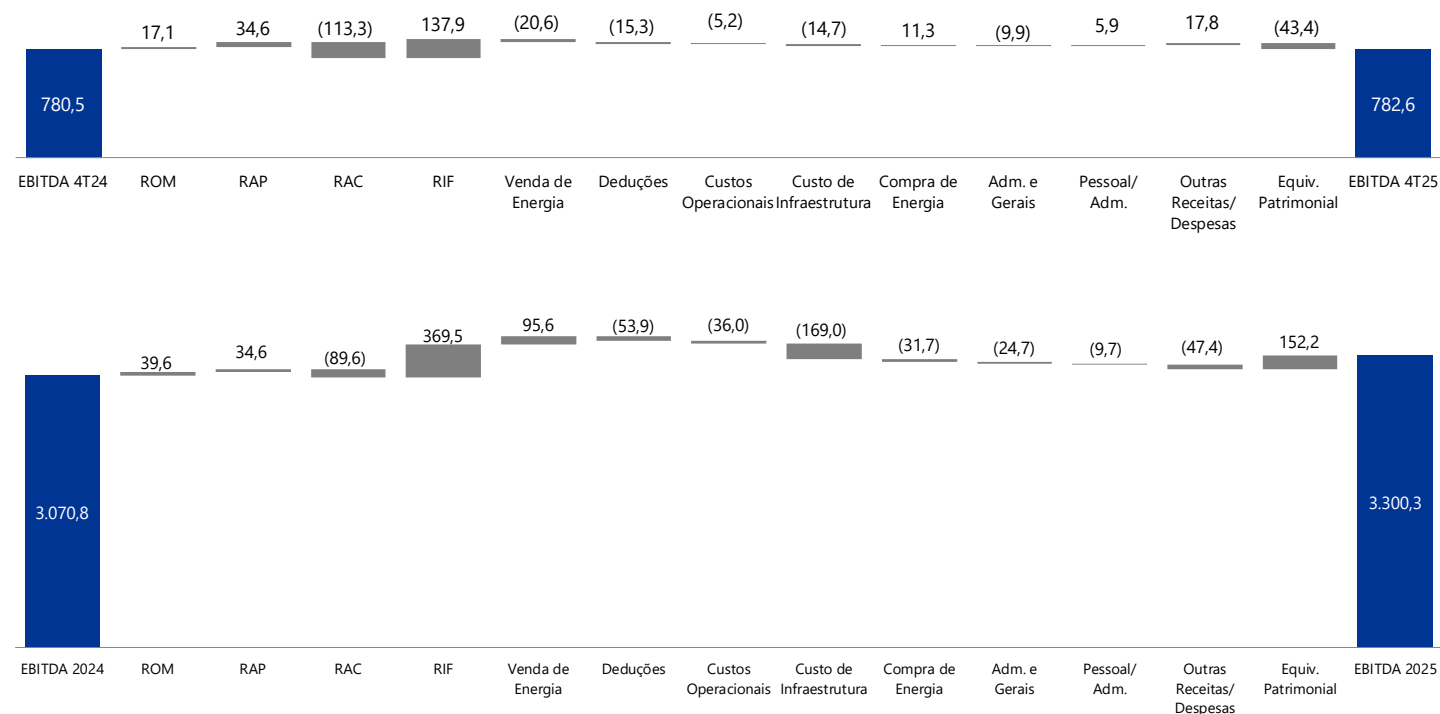
#### EBITDA POR SEGMENTO (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Transmissão	906,0	708,4	695,7	1,8%	2.936,9	2.704,5	8,6%
Geração	100,4	86,3	100,5	(14,1%)	431,0	425,4	1,3%
Holding	(21,8)	(12,1)	(15,6)	(22,9%)	(67,6)	(59,1)	14,5%
<b>EBITDA (ICVM 156/22)</b>	<b>984,6</b>	<b>782,6</b>	<b>780,5</b>	<b>0,3%</b>	<b>3.300,3</b>	<b>3.070,8</b>	<b>7,5%</b>

#### COMPOSIÇÃO DO EBITDA (IFRS)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Operacional Líquida	963,4	1.163,7	1.123,3	3,6%	4.397,9	4.002,1	9,9%
(-) Custos Operacionais	(291,6)	(385,2)	(371,2)	3,8%	(1.338,1)	(1.095,0)	22,2%
(-) Despesas Operacionais	(56,0)	(57,5)	(70,6)	(18,6%)	(246,4)	(163,5)	50,7%
(-) Equivalência Patrimonial	321,3	10,2	53,6	(80,9%)	301,2	149,0	102,1%
(+) Depreciação/Amortização	(47,7)	(51,5)	(45,4)	13,3%	(185,8)	(178,2)	4,3%
<b>EBITDA (ICVM 156/22)</b>	<b>984,6</b>	<b>782,6</b>	<b>780,5</b>	<b>0,3%</b>	<b>3.300,3</b>	<b>3.070,8</b>	<b>7,5%</b>

#### FORMAÇÃO DO EBITDA CONSOLIDADO DO 4T25 E 2025 (IFRS, R\$ MM)



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

### RESULTADO FINANCEIRO CONSOLIDADO (IFRS)

Totalizou **R\$ 178,5 mm** no 4T25, comparado aos R\$ 271,7 mm apurados no 4T24, impactado principalmente por:

▪ **Despesas Financeiras: +R\$ 33,9 mm**, principalmente por:

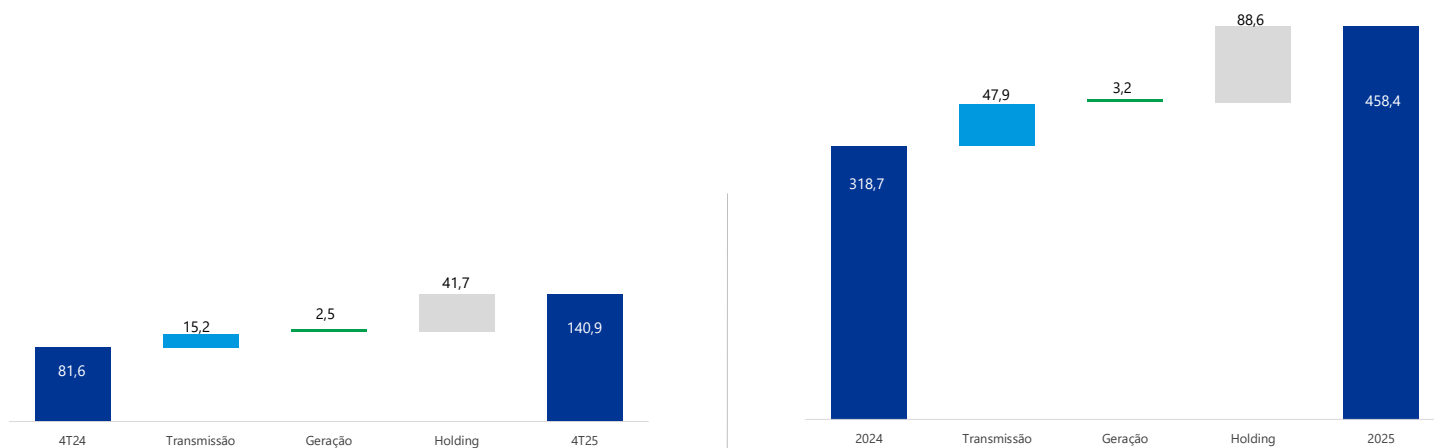
✓ **TRANSMISSÃO: +R\$ 19,4 mm**, conforme descrito na seção "LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (IFRS)";

✓ **GERAÇÃO: +R\$ 23,1 mm**, conforme descrito na seção "LUCRO LÍQUIDO DE GERAÇÃO (IFRS)" e;

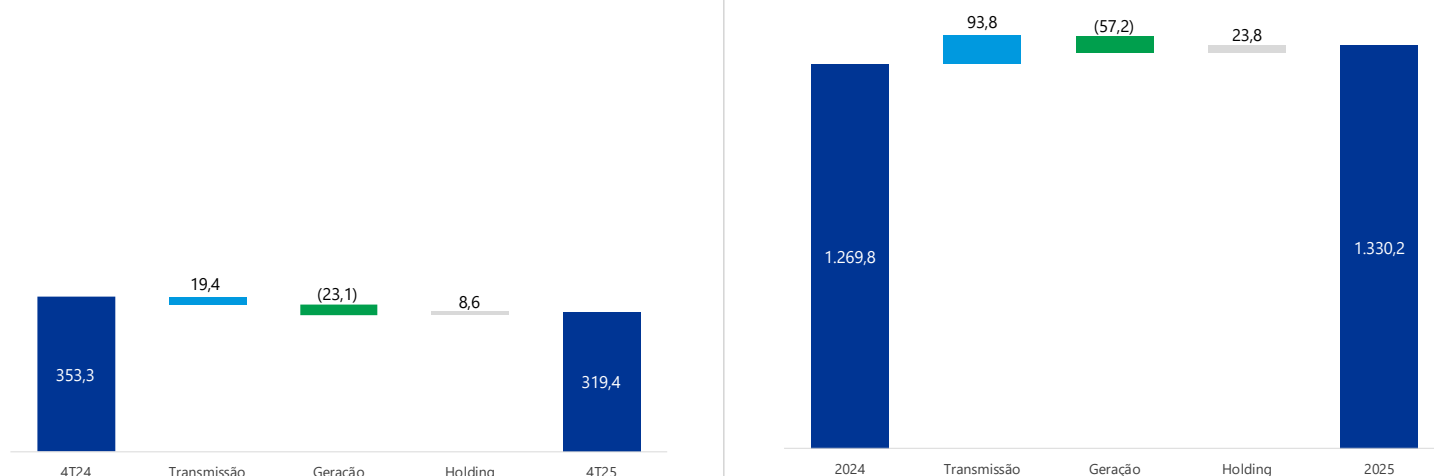
▪ **Receitas Financeiras: +R\$ 59,3 mm**, em razão de: (i) aumento de R\$ 21,7 mm nas Receitas de Aplicações Financeiras devido à variação do CDI que atingiu 3,53% neste trimestre comparado a 2,63% no 4T24 e (ii) aumento de R\$ 37,6 mm em Outras Receitas Financeiras, principalmente pelo crescimento de R\$ 27,3 mm no segmento Holding devido ganho sem efeito caixa de marcação a mercado relativa ao Swap da VIII Emissão de Debêntures da Alupar Holding (swap de IPCA + 6,5% para 96,35% CDI).

### RESULTADO FINANCEIRO (R\$ MM)

#### RECEITA FINANCEIRA



#### DESPESA FINANCEIRA



### LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO (IFRS)

Totalizou **R\$ 282,5 mm** no 4T25, um aumento de 22,7% comparado aos R\$ 230,3 mm apurados no 4T24, impactado principalmente por:

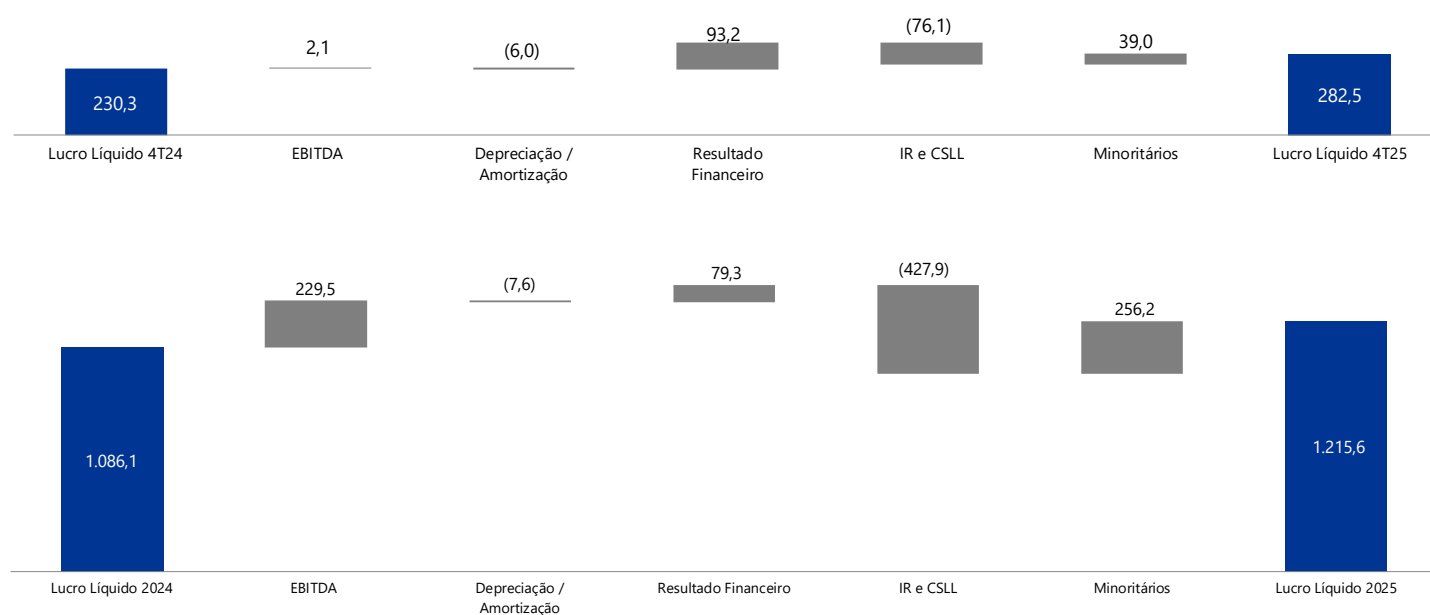
**Aumento de R\$ 2,1 mm no EBITDA**, conforme descrito nas seções “EBITDA E MARGEM EBITDA CONSOLIDADOS (IFRS)”;

**Redução de R\$ 93,2 mm no Resultado Financeiro**, conforme descrito nas seções “RESULTADO FINANCEIRO CONSOLIDADO (IFRS)”;

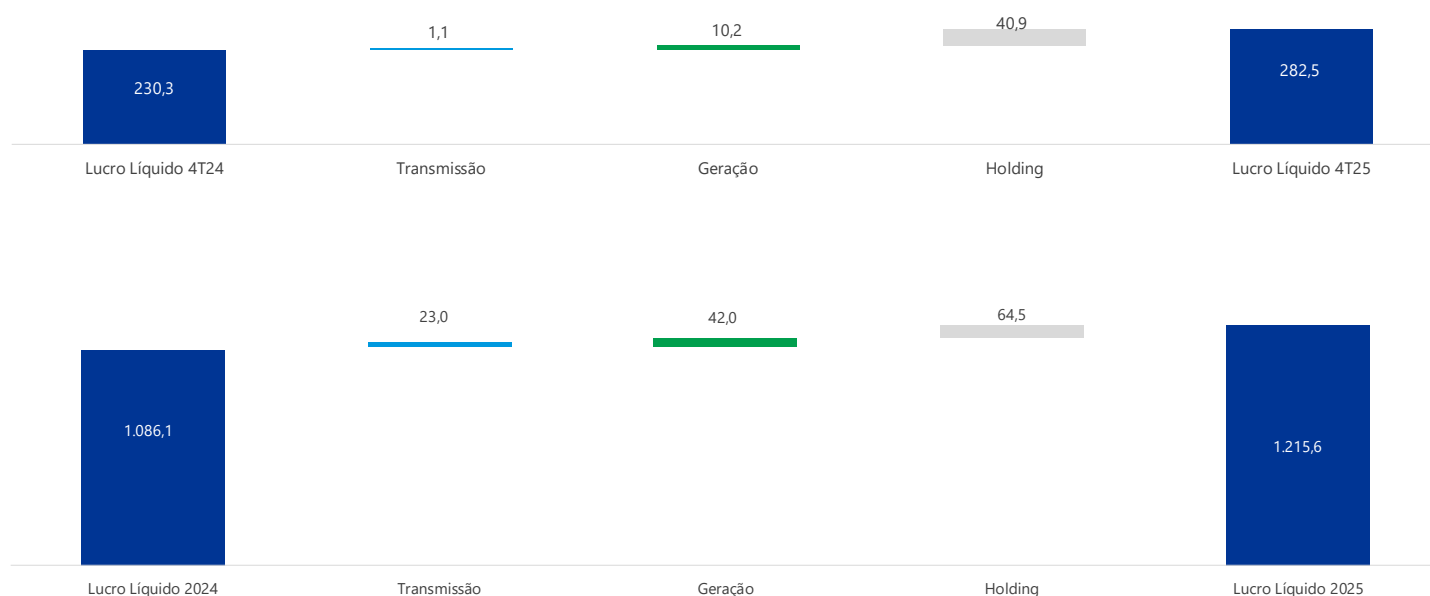
**Aumento de R\$ 76,1 mm em impostos (IR/CSLL)**, sendo principalmente em razão do aumento de **R\$ 76,7 mm no segmento de Transmissão**, conforme descrito na seção “LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (IFRS)”.

**Redução de R\$ 39,0 mm na % Minoritários**, principalmente em função da redução de R\$ 34,5 mm no segmento de Transmissão, devido à variação do lucro líquido do segmento conforme descrito nas seções “LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (IFRS)”.

### FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)



### IMPACTO DOS SEGMENTOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)





### CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO SOCIETÁRIO (IFRS)

TRIMESTRE FINDO EM 31/12/2025

	TRANSMISSÃO CONSOLIDADO	GERAÇÃO CONSOLIDADO	HOLDINGS <sup>1</sup>	ELIMINAÇÕES	CONSOLIDADO
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>1.046.794</b>	<b>237.546</b>	<b>12.883</b>	<b>(12.883)</b>	<b>1.284.340</b>
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA	174.220				174.220
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA (RAP)	34.587				34.587
RECEITA DE INFRAESTRUTURA	237.882				237.882
REMUNERAÇÃO DO ATIVO DE CONCESSÃO	605.521				605.521
SUPRIMENTO DE ENERGIA	-	237.413			237.413
PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS	-		12.883	(12.883)	-
(-) PARCELA VARIÁVEL	(5.416)		-		(5.416)
OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	-	133			133
<b>DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>(93.208)</b>	<b>(25.946)</b>	<b>(1.527)</b>	<b>-</b>	<b>(120.681)</b>
PIS	(13.386)	(4.126)	(177)		(17.689)
COFINS	(61.663)	(19.015)	(814)		(81.492)
ICMS	-	(884)			(884)
ISS	-	(89)	(536)		(625)
IVA	-	-			-
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR	(8.366)				(8.366)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(2.751)	(440)			(3.191)
FUNDO NAC. DE DES. CIENTÍF. E TECN. - FNDCT	(2.756)	(440)			(3.196)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(1.374)	(221)			(1.595)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(2.912)	(731)			(3.643)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>953.586</b>	<b>211.600</b>	<b>11.356</b>	<b>(12.883)</b>	<b>1.163.659</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>	<b>(229.978)</b>	<b>(155.222)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(385.200)</b>
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	-	(50.722)		-	(50.722)
CUSTO DE INFRAESTRUTURA	(170.320)				(170.320)
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(55.238)	(14.545)		-	(69.783)
ENCAR. DE USO DA REDE ELÉTRICA - CUST	-	(40.647)		-	(40.647)
COMPENSAÇÃO FIN.REC. HÍDRICOS - CFURH	-	(4.469)		-	(4.469)
DEPRECIÇÃO/AMORTIZAÇÃO	(4.420)	(44.690)		-	(49.110)
UTILIZAÇÃO DO BEM PÚBLICO - UB	-	(149)		-	(149)
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>723.608</b>	<b>56.378</b>	<b>11.356</b>	<b>(12.883)</b>	<b>778.459</b>
<b>DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS</b>	<b>(20.820)</b>	<b>(15.560)</b>	<b>388.381</b>	<b>(399.306)</b>	<b>(47.305)</b>
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(20.864)	(7.702)	(7.447)		(36.013)
PESSOAL	(10.545)	(7.588)	(2.680)		(20.813)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL	10.213	-	399.306	(399.306)	10.213
DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(1.192)	(616)	(393)		(2.201)
OUTRAS RECEITAS	1.802	346			2.148
OUTRAS DESPESAS	(234)	-	(405)		(639)
<b>EBIT</b>	<b>702.788</b>	<b>40.818</b>	<b>399.737</b>	<b>(412.189)</b>	<b>731.154</b>
(-) DEPRECIÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(5.612)	(45.455)	(393)	-	(51.460)
<b>EBITDA</b>	<b>708.400</b>	<b>86.273</b>	<b>400.130</b>	<b>(412.189)</b>	<b>782.614</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>	<b>(214.343)</b>	<b>(53.774)</b>	<b>(53.038)</b>	<b>1.706</b>	<b>(319.449)</b>
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(222.437)	(62.605)	(35.353)		(320.395)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	17.751	12.625	13.834		44.210
OUTRAS	(9.657)	(3.794)	(31.519)	1.706	(43.264)
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>	<b>50.293</b>	<b>17.618</b>	<b>74.706</b>	<b>(1.708)</b>	<b>140.909</b>
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	38.033	17.499	42.457		97.989
OUTRAS	12.260	119	32.249	(1.708)	42.920
<b>EBT</b>	<b>538.738</b>	<b>4.662</b>	<b>421.405</b>	<b>(412.191)</b>	<b>552.614</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(104.431)</b>	<b>(14.875)</b>	<b>(2.031)</b>	<b>187</b>	<b>(121.150)</b>
IMPOSTO DE RENDA	(5.448)	(3.989)	(1.409)		(10.846)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(20.537)	(2.830)	(71)		(23.438)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(61.401)	(8.713)	(551)	138	(70.527)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDO	(17.045)	657	-	49	(16.339)
<b>LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO</b>	<b>434.307</b>	<b>(10.213)</b>	<b>419.374</b>	<b>(412.004)</b>	<b>431.464</b>
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES	(142.341)	(2.120)	(4.478)		(148.939)
<b>LUCRO LÍQUIDO ALUPAR</b>	<b>291.966</b>	<b>(12.333)</b>	<b>414.896</b>	<b>(412.004)</b>	<b>282.525</b>

1) ALUPAR, WINDEPAR, TRANSMINAS, ALUPAR CHILE, ALUPAR PERU, ALUPAR COLÔMBIA, APAETE

## ■ DESEMPENHO CONSOLIDADO (REGULATÓRIO)

### EBITDA E MARGEM EBITDA CONSOLIDADO (REGULATÓRIO)

#### EBITDA POR SEGMENTO (REGULATÓRIO)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Transmissão	665,0	635,1	569,2	11,6%	2.455,5	2.257,5	8,8%
Geração	100,4	86,3	100,5	(14,1%)	431,0	425,4	1,3%
Holding	(21,8)	(12,1)	(15,6)	(22,9%)	(67,6)	(59,1)	14,5%
<b>EBITDA (ICVM 156/22)</b>	<b>743,6</b>	<b>709,4</b>	<b>654,0</b>	<b>8,5%</b>	<b>2.819,0</b>	<b>2.623,8</b>	<b>7,4%</b>

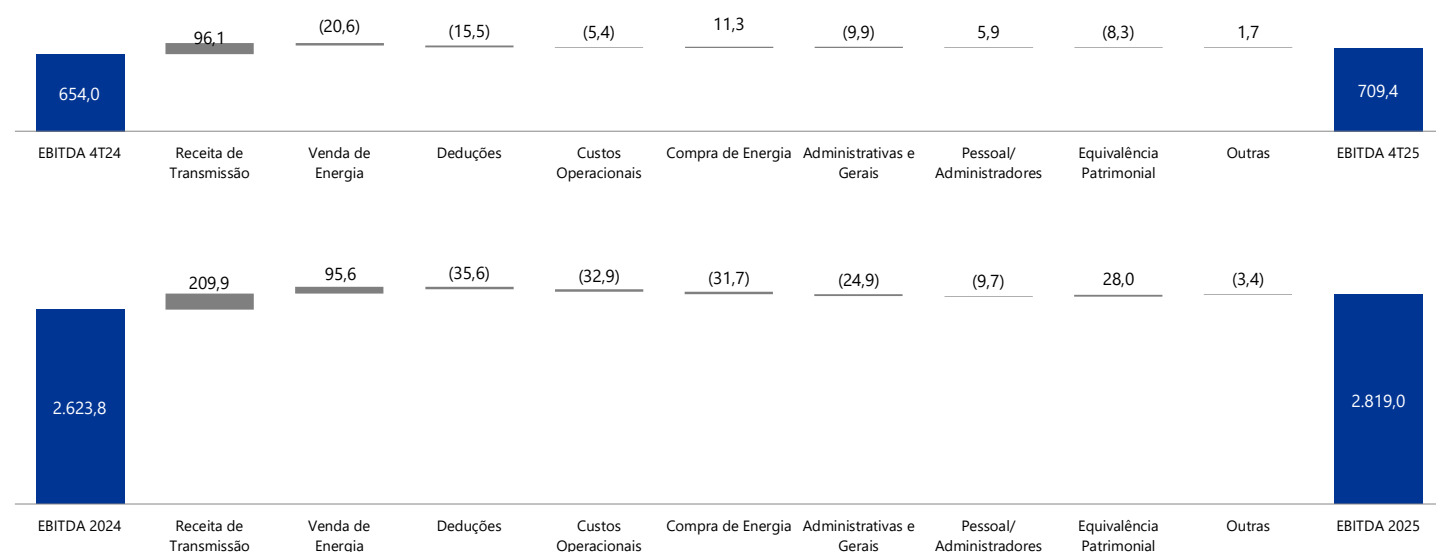
#### COMPOSIÇÃO DO EBITDA (REGULATÓRIO)

Em R\$ MM	3T25	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita Operacional Líquida	897,7	932,3	872,3	6,9%	3.545,5	3.275,7	8,2%
(-) Custos Operacionais	(265,2)	(295,5)	(280,6)	5,3%	(1.034,9)	(928,5)	11,5%
(-) Despesas Operacionais	(58,9)	(60,5)	(56,0)	8,0%	(229,6)	(187,0)	22,7%
(-) Equivalência Patrimonial	37,6	(6,7)	1,6	-	32,3	4,3	650,3%
(+) Depreciação/Amortização	(132,4)	(139,6)	(116,7)	19,6%	(505,6)	(459,3)	10,1%
<b>EBITDA (ICVM 156/22)</b>	<b>743,6</b>	<b>709,4</b>	<b>654,0</b>	<b>8,5%</b>	<b>2.819,0</b>	<b>2.623,8</b>	<b>7,4%</b>

**O EBITDA totalizou R\$ 709,4 mm no 4T25**, 8,5% superior aos R\$ 654,0 mm apurados no 4T24. **A margem EBITDA ficou em 76,1% neste trimestre**, comparado aos 75,0% registrados no 4T24, sendo as principais variações:

- ✓ **TRANSMISSÃO: +R\$ 65,9 mm**, conforme descrito na seção "EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)";
- ✓ **GERAÇÃO: -R\$ 14,2 mm**, conforme descrito na seção "EBITDA E MARGEM EBITDA DE GERAÇÃO (IFRS)";
- ✓ **HOLDINGS: +R\$ 3,6 mm**, principalmente em razão do aumento de R\$ 4,0 nas Despesas Pessoal e Administradores em função do aumento de **R\$ 4,3 mm na Alupar Holding**, decorrente do repasse de provisões trabalhistas relativas a exercícios anteriores de outras coligadas para a Holding;

#### FORMAÇÃO DO EBITDA CONSOLIDADO DO 4T25 E 2025 (REGULATÓRIO, R\$ MM)



### LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO (REGULATÓRIO)

Totalizou **R\$ 191,6 mm** no 4T25, 95,5% superior aos R\$ 98,0 mm apurados no 4T24, impactado principalmente por:

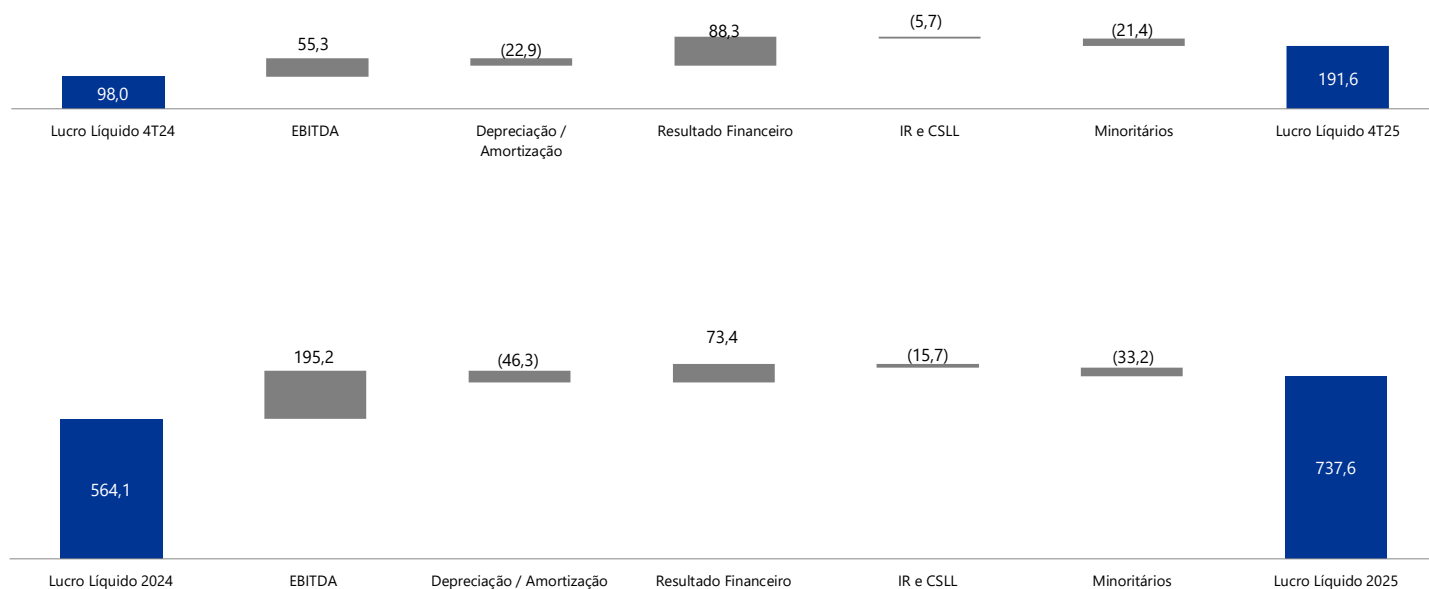
**Aumento de R\$ 55,3 mm no EBITDA**, conforme descrito nas seções “EBITDA E MARGEM EBITDA CONSOLIDADOS (REGULATÓRIO)”;

**Redução de R\$ 88,3 mm no Resultado Financeiro**, conforme descrito na seção “RESULTADO FINANCEIRO CONSOLIDADO (IFRS)”;

**Aumento de R\$ 5,7 mm em IR/CSLL**, principalmente em razão do aumento de **R\$ 6,3 mm no segmento de Transmissão**, conforme descrito na seção “LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)” e;

**Aumento de R\$ 21,4 mm na % Minoritários**, principalmente em função da redução de R\$ 24,4 mm no segmento de Transmissão, devido à variação do lucro líquido do segmento conforme descrito nas seções “LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)”.

### FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 4T25 E 2025 (R\$ MM)



## CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO REGULATÓRIO

TRIMESTRE FINDO EM 31/12/2025

	TRANSMISSÃO CONSOLIDADO	GERAÇÃO CONSOLIDADO	HOLDINGS <sup>1</sup>	ELIMINAÇÕES	CONSOLIDADO
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>795.480</b>	<b>237.546</b>	<b>12.883</b>	<b>(12.883)</b>	<b>1.033.026</b>
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA	800.896				800.896
(-) PARCELA VARIÁVEL	(5.416)		-		(5.416)
SUPRIMENTO DE ENERGIA	-	237.413			237.413
PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS	-		12.883	(12.883)	-
OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	-	133			133
<b>DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>(73.228)</b>	<b>(25.946)</b>	<b>(1.527)</b>	<b>-</b>	<b>(100.701)</b>
PIS	(9.652)	(4.126)	(177)		(13.955)
COFINS	(44.458)	(19.015)	(814)		(64.287)
ICMS	-	(884)			(884)
ISS	-	(89)	(536)		(625)
IVA	-	-			-
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR	(9.220)				(9.220)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(2.751)	(440)			(3.191)
FUNDO NACIONAL DE DESENVOLVIMENTO CIENTÍFICO DE TECNOLÓGICO - FNDCT	(2.756)	(440)			(3.196)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(1.374)	(221)			(1.595)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(3.017)	(731)			(3.748)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>722.252</b>	<b>211.600</b>	<b>11.356</b>	<b>(12.883)</b>	<b>932.325</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>	<b>(140.230)</b>	<b>(155.222)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(295.452)</b>
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	-	(50.722)			(50.722)
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(50.343)	(14.545)			(64.888)
ENCARGO DO USO DA REDE – CUST	-	(40.647)			(40.647)
COMP. FINANCEIRA REC. HÍDRICOS (CFURH)	-	(4.469)			(4.469)
DEPRECIAÇÃO/AMORTIZAÇÃO	(89.887)	(44.690)			(134.577)
UTILIZAÇÃO DO BEM PÚBLICO - UBP	-	(149)			(149)
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>582.022</b>	<b>56.378</b>	<b>11.356</b>	<b>(12.883)</b>	<b>636.873</b>
<b>DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS</b>	<b>(40.679)</b>	<b>(15.560)</b>	<b>278.650</b>	<b>(289.575)</b>	<b>(67.164)</b>
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(21.344)	(7.702)	(7.447)		(36.493)
PESSOAL	(10.545)	(7.588)	(2.680)		(20.813)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL	(6.674)	-	289.575	(289.575)	(6.674)
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(3.906)	(616)	(393)		(4.915)
OUTRAS RECEITAS	1.867	346			2.213
OUTRAS DESPESAS	(77)	-	(405)		(482)
<b>EBIT</b>	<b>541.343</b>	<b>40.818</b>	<b>290.006</b>	<b>(302.458)</b>	<b>569.709</b>
(-) DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(93.793)	(45.455)	(393)	-	(139.641)
<b>EBITDA</b>	<b>635.136</b>	<b>86.273</b>	<b>290.399</b>	<b>(302.458)</b>	<b>709.350</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>	<b>(218.534)</b>	<b>(53.774)</b>	<b>(53.038)</b>	<b>1.706</b>	<b>(323.640)</b>
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(226.628)	(62.605)	(35.353)		(324.586)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	17.751	12.625	13.834		44.210
OUTRAS DESPESAS FINANCEIRAS	(9.657)	(3.794)	(31.519)	1.706	(43.264)
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>	<b>50.297</b>	<b>17.618</b>	<b>74.706</b>	<b>(1.708)</b>	<b>140.913</b>
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	38.033	17.499	42.457		97.989
OUTRAS RECEITAS FINANCEIRAS	12.264	119	32.249	(1.708)	42.924
<b>EBT</b>	<b>373.106</b>	<b>4.662</b>	<b>311.674</b>	<b>(302.460)</b>	<b>386.982</b>
<b>IR / CSLL</b>	<b>(30.282)</b>	<b>(14.875)</b>	<b>(2.031)</b>	<b>187</b>	<b>(47.001)</b>
IMPOSTO DE RENDA	(5.448)	(3.989)	(1.409)		(10.846)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(20.862)	(2.830)	(71)		(23.763)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(3.972)	(8.713)	(551)	138	(13.098)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDO	-	657	-	49	706
<b>LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO</b>	<b>342.824</b>	<b>(10.213)</b>	<b>309.643</b>	<b>(302.273)</b>	<b>339.981</b>
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES	(141.976)	(2.101)	(4.288)		(148.365)
<b>LUCRO LÍQUIDO ALUPAR</b>	<b>200.848</b>	<b>(12.314)</b>	<b>305.355</b>	<b>(302.273)</b>	<b>191.616</b>

1) ALUPAR, WINDEPAR, TRANSMINAS, ALUPAR CHILE, ALUPAR PERU, ALUPAR COLÔMBIA, APAETE

## ■ DESTINAÇÃO DOS RESULTADOS DO 4T25

### DIVIDENDOS INTERCALARES DO 4T25:

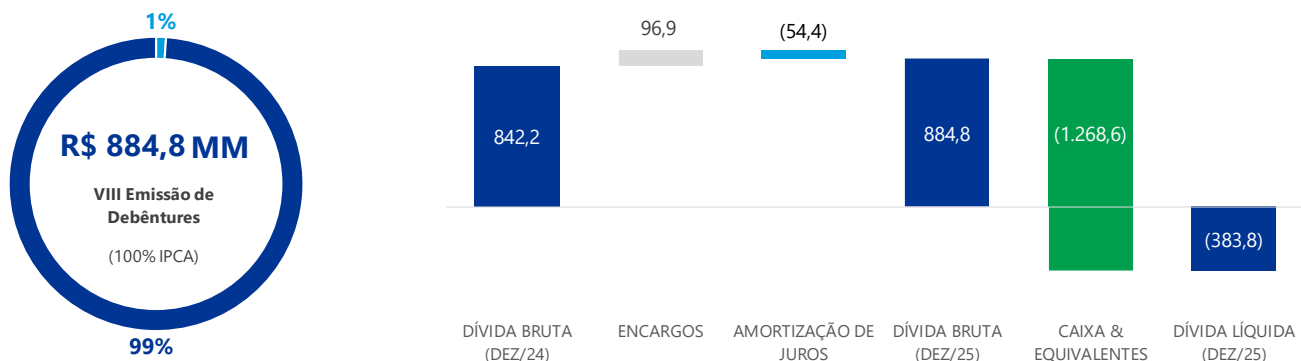
Em 05 de março de 2026, o Conselho de Administração da Companhia recomendou, para aprovação em AGO, a distribuição de dividendos no montante de R\$ 9,9 mm, correspondente à R\$ 0,01 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$ 0,03 por Unit será pago em até 60 dias da deliberação da próxima Assembleia Geral Ordinária a ser realizada em 16 de abril de 2026.

Com esta distribuição, a Companhia totaliza R\$ 356,0 em dividendos pagos/anunciados relativos ao exercício social de 2025 equivalente a 50,8% do Lucro Líquido Regulatório do ano (excluindo a Reserva Legal Obrigatória) e correspondentes a R\$ 0,36 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia e a R\$ 1,08 por Unit.

## ■ ENDIVIDAMENTO NO 4T25

### ENDIVIDAMENTO DA ALUPAR HOLDING

Em dez/25, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 884,8 mm, ante os R\$ 842,2 mm registrados em dez/24.



A VIII emissão de debêntures da Alupar – Holding é indexada por IPCA (com swap para 96,35% CDI), com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos entre 2032 e 2034.

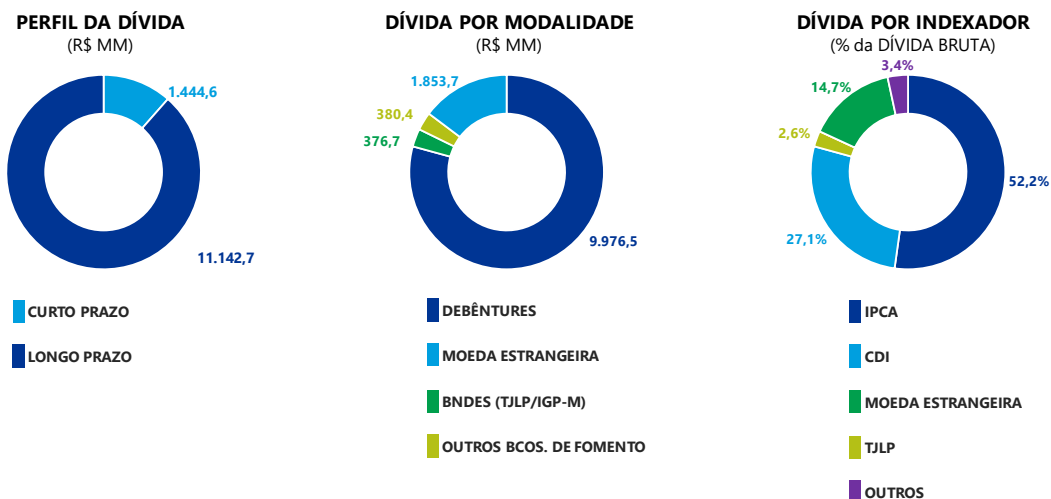
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram R\$ 1.268,6 mm, ante os R\$ 1.313,6 mm registrados em dez/24. Esta variação é explicada principalmente por:

- ✓ Pagamento de dividendos no montante de R\$ 290,6 mm;
- ✓ Pagamento de juros da VIII emissão de debêntures, no montante de R\$ 54,4 mm;
- ✓ Aportes de R\$ 380,0 mm realizados nos projetos, sendo os principais: (i) R\$ 180,4 mm na TNE; (ii) R\$ 138 mm na ELTE; (iii) R\$ 24,9 mm na Alupar Colômbia; (iv) R\$ 19,4 mm na Alupar Chile; (v) R\$ 7,8 mm na Alupar Peru e; (vi) R\$ 4,8 mm na ACE; (vii) R\$ 4,5 mm na SED (Chile) e;
- ✓ Recebimento de dividendos das subsidiárias no montante total de R\$ 685,2 mm.

## ENDIVIDAMENTO CONSOLIDADO

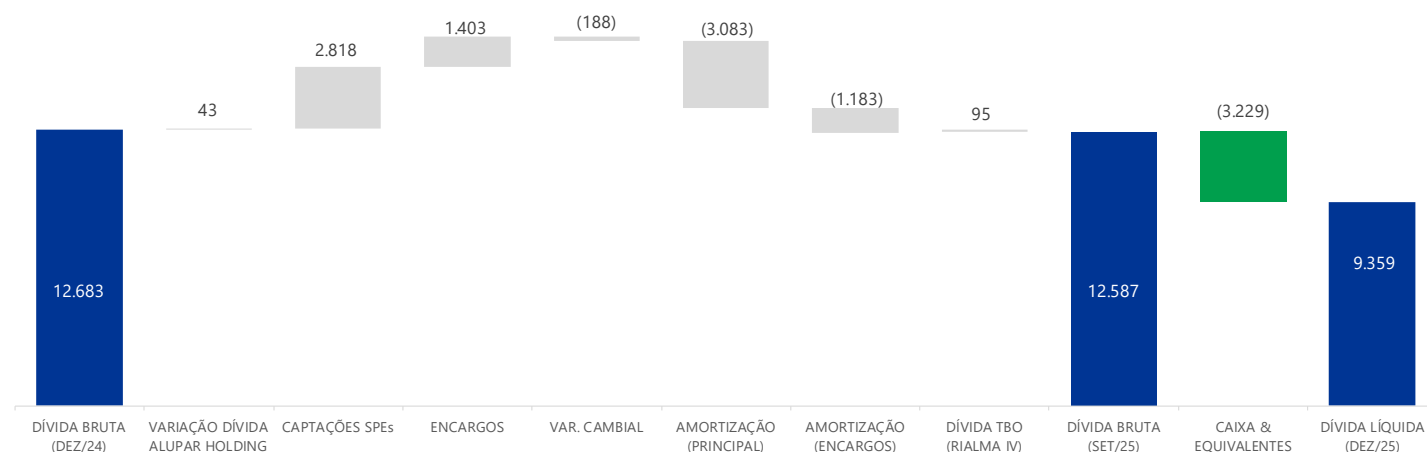
### PERFIL DA DÍVIDA CONSOLIDADA 4T25

O perfil de dívida consolidada da Alupar é bastante alongado, compatível com a natureza de baixo risco de negócios da Companhia, previsibilidade de receitas e forte geração de caixa operacional dos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica. **A dívida líquida neste trimestre totalizou R\$ 9.358,7 mm**, um aumento de 2,4% comparado aos R\$ 9.138,8 mm registrados em dez/24.



Da dívida de curto prazo, 4,5% ou R\$ 64,4 mm são referentes a empréstimos ponte.

### MOVIMENTAÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA CONSOLIDADA 4T25 (R\$ MM)

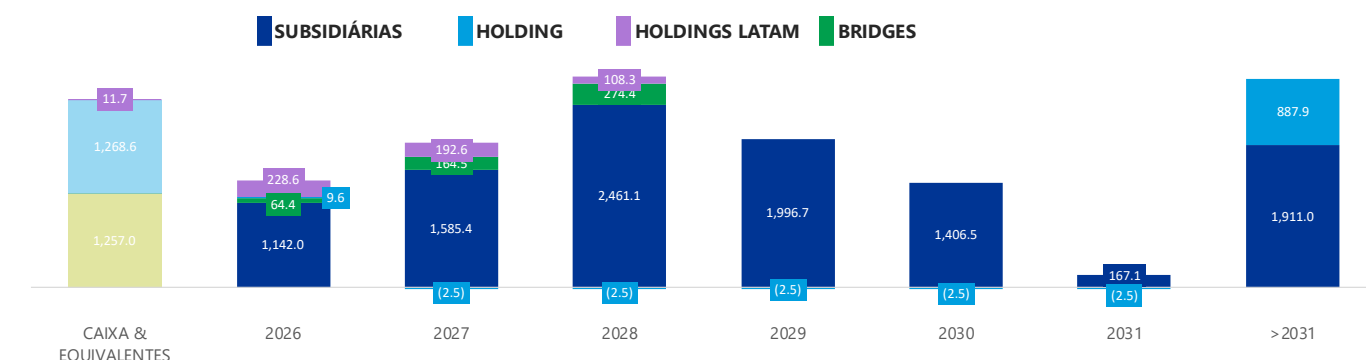


Da dívida bruta consolidada: (i) R\$ 884,8 mm referem-se à Alupar – Holding; (ii) R\$ 10.704,9 mm estão alocados nas empresas operacionais; (iii) R\$ 904,9 mm referem-se aos projetos em implantação (TSA: R\$ 110,7 mm; SED / TES / TEL / Alupar Peru: R\$ 465,4 mm; TECP: R\$ 273,0 mm e; TPC: R\$ 55,7 mm) e; (iv) R\$ 92,7 mm refere-se a dívida incorporada em razão da aquisição do ativo TBO (Rialma IV) em julho/25.

No 4T25, as emissões de debêntures corresponderam a 79,3% da dívida total, sendo:

- ✓ Alupar – Holding: R\$ 884,8 mm;
- ✓ Subsidiárias em operação R\$ 8.763,0 mm e;
- ✓ Transmissoras em implantação: R\$ 328,7mm, sendo:
  - ✓ TECP: R\$ 273,0 mm e;
  - ✓ TPC: R\$ 55,7 mm.

### CRONOGRAMA DE AMORTIZAÇÃO DA DÍVIDA CONSOLIDADA 4T25 (R\$ MM)



BRIDGES	2026	2027	2028
TSA	R\$ 0,6	R\$ 110,1	-
TEL	R\$ 30,2	-	-
SED	R\$ 31,1	-	-
ALUPAR COLÔMBIA	R\$ 2,5	-	-
TECP	R\$ 0,0	R\$ 49,8	R\$ 223,2
TPC	(R\$ 0,0)	R\$ 4,6	R\$ 51,2
<b>TOTAL</b>	<b>R\$ 64,4</b>	<b>R\$ 164,5</b>	<b>R\$ 274,4</b>

## Fitch Ratings

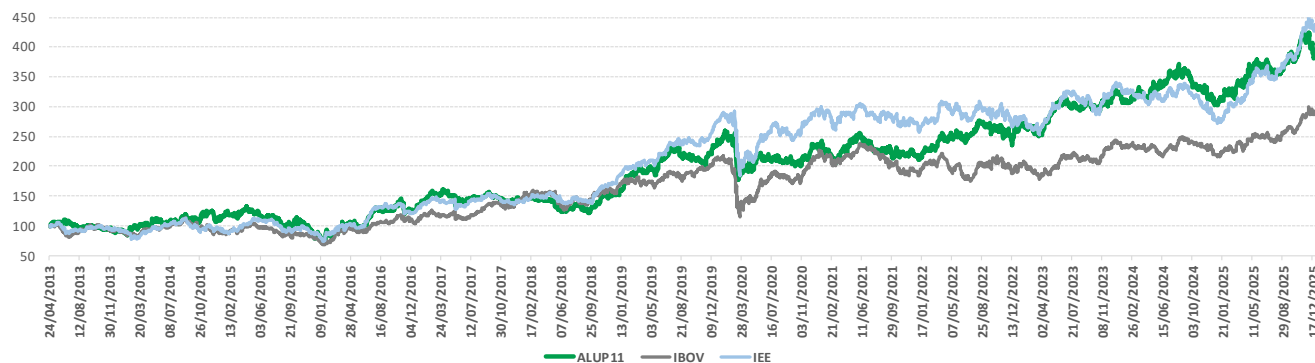
- ✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**
- ✓ Escala Internacional **BB+**

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 4T25.

## ■ 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\$ 16,0 mm até 30/12/2025. Destacamos que o volume médio diário registrado de 01/01/2025 – 30/12/2025 foi de R\$ 27,6 mm.

No dia 05 de março de 2026, o valor de mercado da Alupar era de R\$ 11,1 bilhões.



## ■ ANEXOS

## ANEXO I. BALANÇO SOCIAL SOCIETÁRIO (IFRS)

(EM R\$ MM)

ATIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>	<b>1.415.588</b>	<b>1.406.319</b>	<b>6.255.759</b>	<b>6.244.064</b>
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	53.730	3.238	685.881	807.229
INVESTIMENTOS DE CURTO PRAZO	1.214.898	1.310.358	2.387.700	2.571.896
TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	-	-	155.040	165.134
CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	27.031	22.033	186.798	283.923
IR/CSLL COMPENSÁVEIS	81.995	59.251	161.544	134.668
OUTROS TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	41	-	89.802	73.676
ESTOQUES	-	-	10.472	9.766
DESPESAS ANTECIPADAS	50	-	10.900	9.961
DEPÓSITOS JUDICIAIS	-	-	-	120
ATIVO CONTRATUAL DA CONCESSÃO	-	-	2.254.400	2.098.105
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	35.529	-	64.621	-
OUTROS ATIVOS CIRCULANTES	5.314	11.439	218.591	89.586
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>8.888.868</b>	<b>7.900.151</b>	<b>25.888.557</b>	<b>24.444.972</b>
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	76.646	50.253	18.700.173	17.702.192
CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	-	-	188.110	121.676
IR/CSLL COMPENSÁVEIS	-	-	16.880	10.084
OUTROS TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	-	-	6.140	6.278
IR/CSLL DIFERIDOS	-	12.781	173.786	110.608
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	-	-	7.302	26.543
DESPESAS ANTECIPADAS	-	-	5.661	7.215
DEPÓSITOS JUDICIAIS	645	749	39.846	15.536
ATIVO CONTRATUAL DA CONCESSÃO	-	-	18.185.775	17.336.317
OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES	76.001	36.723	76.673	67.935
INVEST. EM CONTR. E CONTR. EM CONJUNTO	8.766.170	7.801.361	854.363	372.762
PROPRIEDADES PARA INVESTIMENTO	8.960	8.960	8.960	8.960
IMOBILIZADO	1.467	1.074	5.878.065	5.996.226
INTANGÍVEL	35.625	38.503	446.996	364.832
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>10.304.456</b>	<b>9.306.470</b>	<b>32.114.316</b>	<b>30.689.036</b>

PASSIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24
<b>PASSIVO CIRCULANTE</b>	<b>263.765</b>	<b>224.903</b>	<b>2.544.363</b>	<b>3.053.989</b>
EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	-	-	428.606	549.204
DEBÊNTURES	9.612	6.944	1.016.041	1.419.847
FORNECEDORES	31.976	28.374	190.734	195.371
SALÁRIOS, FÉRIAS E ENCARGOS SOCIAIS	7.110	7.237	47.332	47.338
IR/CSLL A PAGAR	-	-	49.329	61.455
ENCARGOS REGULATÓRIOS	-	-	44.798	42.230
OUTROS TRIBUTOS A PAGAR	3.896	5.042	111.078	97.495
PASSIVO DE ARRENDAMENTO	121	165	5.995	9.413
CONTR. SOCIAIS E ENC. REGULAT. DIFERIDOS	-	-	195.594	182.459
DIVIDENDOS A PAGAR	207.678	136.335	286.810	212.516
ADIANTAMENTO DE CLIENTES	-	-	6.619	35.871
PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES	-	-	28.156	-
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	-	37.591	4.516	72.734
OPÇÕES DE COMPRA DE AÇÕES OUTORGADAS	3.372	3.211	11.817	11.274
PROVISÕES	-	-	93.940	98.085
OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES	-	4	22.998	18.697
<b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>876.797</b>	<b>841.436</b>	<b>16.993.439</b>	<b>15.911.544</b>
EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	-	-	2.182.247	2.068.616
DEBÊNTURES	875.212	835.301	8.960.457	8.645.404
PASSIVO DE ARRENDAMENTO	368	233	18.089	37.142
ADIANTAMENTO DE CLIENTES	-	-	37.263	27.884
ADTO. PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL	-	-	1.991	1.991
ENCARGOS REGULATÓRIOS	-	-	31.290	23.250
IR/CSLL DIFERIDOS	16	-	3.333.016	2.881.281
CONT. SOCIAIS E ENC. REG. DIFERIDOS	-	-	1.641.233	1.562.107
PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES	-	-	560.782	459.892
PROVISÕES	1.201	5.902	212.315	193.391
OUTROS PASSIVOS NÃO CIRCULANTES	-	-	14.756	10.586
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>1.140.562</b>	<b>1.066.339</b>	<b>19.537.802</b>	<b>18.965.533</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>9.163.894</b>	<b>8.240.131</b>	<b>12.576.514</b>	<b>11.723.503</b>
CAPITAL SOCIAL INTEGRALIZADO	4.023.099	3.673.568	4.023.099	3.673.568
(-) GASTOS COM EMISSÕES DE AÇÕES	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
RESERVA DE CAPITAL	67.360	67.360	67.360	67.360
RESERVA DE LUCROS	4.964.166	4.444.247	4.964.166	4.444.247
DIVIDENDO ADICIONAL PROPOSTO	-	15.809	-	15.809
AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	174.494	104.372	174.494	104.372
PARTICIP. DE ACION. NÃO-CONTROLADORES	-	-	3.412.620	3.483.372
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>10.304.456</b>	<b>9.306.470</b>	<b>32.114.316</b>	<b>30.689.036</b>

## ANEXO II. DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO SOCIETÁRIO (IFRS)

(EM R\$ MM)

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	TRIMESTRE FIM DO		PERÍODO FIM DO		TRIMESTRE FIM DO		PERÍODO FIM DO	
	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24
RECEITA (O&M, RAP, INFRAESTRUTURA, SUPRIMENTO DE ENERGIA E PREST. DE SERVIÇOS)	61.099	40.530	196.822	138.699	613.822	464.678	2.226.416	1.746.384
REM. FINANCEIRA DO ATIVO DE CONCESSÃO	-	-	-	-	549.837	658.632	2.171.467	2.255.720
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>61.099</b>	<b>40.530</b>	<b>196.822</b>	<b>138.699</b>	<b>1.163.659</b>	<b>1.123.310</b>	<b>4.397.883</b>	<b>4.002.104</b>
CUSTOS DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(79.739)	(79.847)	(236.911)	(175.448)	(214.880)	(215.598)	(735.664)	(661.485)
CUSTO DE INFRAESTRUTURA	-	-	-	-	(170.320)	(155.612)	(602.444)	(433.488)
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>	<b>(79.739)</b>	<b>(79.847)</b>	<b>(236.911)</b>	<b>(175.448)</b>	<b>(385.200)</b>	<b>(371.210)</b>	<b>(1.338.108)</b>	<b>(1.094.973)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>(18.640)</b>	<b>(39.317)</b>	<b>(40.089)</b>	<b>(36.749)</b>	<b>778.459</b>	<b>752.100</b>	<b>3.059.775</b>	<b>2.907.131</b>
DESPESAS OPERACIONAIS	(10.955)	(8.430)	(43.435)	(42.704)	(59.027)	(54.318)	(214.122)	(178.570)
OUTRAS RECEITAS	-	-	-	(10)	2.148	(11.435)	6.452	22.058
OUTRAS DESPESAS	-	-	-	-	(639)	(4.865)	(38.779)	(6.986)
RESULT. DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	289.557	272.419	1.250.909	1.138.893	10.213	53.597	301.193	149.003
<b>LUCRO ANTES DO RES. FIN. E TRIBUTOS</b>	<b>259.962</b>	<b>224.672</b>	<b>1.167.385</b>	<b>1.059.430</b>	<b>731.154</b>	<b>735.079</b>	<b>3.114.519</b>	<b>2.892.636</b>
DESPESAS FINANCEIRAS	(48.036)	(22.823)	(146.838)	(82.854)	(319.449)	(353.327)	(1.330.243)	(1.269.807)
RECEITAS FINANCEIRAS	70.599	28.473	195.012	106.884	140.909	81.612	458.406	318.688
<b>LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>282.525</b>	<b>230.322</b>	<b>1.215.559</b>	<b>1.082.910</b>	<b>552.614</b>	<b>463.364</b>	<b>2.242.682</b>	<b>1.941.517</b>
IR/CSLL CORRENTES	-	-	-	-	(34.284)	(23.846)	(149.470)	(146.578)
IR/CSLL DIFERIDOS	-	-	-	3.180	(86.866)	(21.246)	(360.019)	64.967
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>282.525</b>	<b>230.322</b>	<b>1.215.559</b>	<b>1.086.090</b>	<b>431.464</b>	<b>418.272</b>	<b>1.733.193</b>	<b>1.859.906</b>
ATRIBUIDO AOS ACIONISTAS CONTROLADORES	-	-	-	-	282.525	230.322	1.215.559	1.086.090
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS NÃO CONTROLADORES	-	-	-	-	148.939	187.950	517.634	773.816

### ANEXO III. BALANÇO SOCIAL REGULATÓRIO

(EM R\$ MM)

ATIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>	<b>1.415.588</b>	<b>1.406.319</b>	<b>3.969.354</b>	<b>4.143.959</b>
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	53.730	3.238	685.881	807.229
INVESTIMENTOS DE CURTO PRAZO	1.214.898	1.310.358	2.387.700	2.571.896
TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	-	-	155.040	165.134
CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	27.031	22.033	186.798	283.923
IR/CSLL COMPENSÁVEIS	81.995	59.251	159.539	132.668
OUTROS TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	41	-	89.802	73.676
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	32.529	-	64.631	-
ESTOQUE	-	-	10.472	9.766
DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE	50	-	10.900	9.961
DEPÓSITOS JUDICIAIS E CAUÇÕES	-	-	-	120
OUTROS ATIVOS CIRCULANTES	5.314	11.439	218.591	89.586
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>4.256.348</b>	<b>3.745.884</b>	<b>15.992.915</b>	<b>15.189.052</b>
CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	-	-	188.110	121.676
IR/CSLL COMPENSÁVEIS	-	-	2.487	10.084
OUTROS TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	-	-	6.140	6.278
IR/CSLL DIFERIDOS	-	12.781	95.414	89.422
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	-	-	7.302	26.543
DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE	-	-	5.661	7.215
DEPÓSITOS JUDICIAIS E CAUÇÕES	645	749	39.526	15.216
OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES	76.001	36.723	54.552	45.494
INVEST. EM CONTR. E CONTR. EM CONJUNTO	4.133.650	3.647.094	415.722	203.031
PROPRIEDADES PARA INVESTIMENTO	8.960	8.960	8.960	8.960
IMOBILIZADO	1.467	1.074	14.544.635	14.136.378
INTANGÍVEL	35.625	38.503	624.406	518.755
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>5.671.936</b>	<b>5.152.203</b>	<b>19.962.269</b>	<b>19.333.011</b>

PASSIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24
<b>PASSIVO CIRCULANTE</b>	<b>263.644</b>	<b>224.737</b>	<b>2.345.660</b>	<b>2.864.418</b>
EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	-	-	428.606	549.204
DEBÊNTURES	9.612	6.944	1.016.041	1.419.847
FORNECEDORES	31.976	28.374	190.734	195.371
SALÁRIOS, FÉRIAS E ENCARGOS SOCIAIS	7.110	7.237	47.332	47.338
IR/CSLL A PAGAR	-	-	49.329	61.455
ENCARGOS REGULATÓRIOS	-	-	44.798	42.230
OUTROS TRIBUTOS A PAGAR	3.896	5.042	111.078	97.495
PASSIVO DE ARRENDAMENTO	-	-	2.870	2.302
DIVIDENDOS A PAGAR	207.678	136.335	286.810	212.516
ADIANTAMENTO DE CLIENTES	-	-	6.619	35.871
PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES	-	-	28.156	-
OPÇÕES DE COMPRA DE AÇÕES OUTORGADAS	3.372	3.214	11.817	11.274
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	-	37.591	4.516	72.734
PROVISÕES	-	-	93.940	98.085
OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES	-	-	23.015	18.696
<b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>876.429</b>	<b>841.203</b>	<b>12.483.458</b>	<b>11.733.321</b>
EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	-	-	2.182.247	2.068.616
DEBÊNTURES	875.212	835.301	8.960.457	8.645.404
PASSIVO DE ARRENDAMENTO	-	-	16.696	16.979
ADIANTAMENTO DE CLIENTES	-	-	37.263	27.884
ADTO. PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL	-	-	1.991	1.991
ENCARGOS REGULATÓRIOS	-	-	31.290	23.250
IR/CSLL DIFERIDOS	16	-	126.247	103.266
PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES	-	-	560.782	459.892
PROVISÕES	1.201	5.902	212.315	193.391
OUTROS PASSIVOS NÃO CIRCULANTES	-	-	354.170	192.648
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>1.140.073</b>	<b>1.065.940</b>	<b>14.829.118</b>	<b>14.597.739</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>4.531.863</b>	<b>4.086.263</b>	<b>5.133.151</b>	<b>4.735.272</b>
CAPITAL SOCIAL INTEGRALIZADO	4.023.099	3.673.568	4.023.099	3.673.568
(-) GASTOS COM EMISSÕES DE AÇÕES	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
RESERVA DE CAPITAL	(215.933)	(215.933)	(215.933)	(215.933)
RESERVA DE LUCROS	543.668	501.912	543.668	501.912
DIVIDENDO ADICIONAL PROPOSTO	-	15.809	-	15.809
AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	246.254	176.132	246.254	176.132
PARTICIP. DE ACION. NÃO-CONTROLADORES	-	-	601.288	649.009
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>5.671.936</b>	<b>5.152.203</b>	<b>19.962.269</b>	<b>19.333.011</b>

### CONTROLADORA

	TRIMESTRE FIMDO		PERÍODO FIMDO	
	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>61.099</b>	<b>40.530</b>	<b>196.822</b>	<b>138.699</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>	<b>(79.739)</b>	<b>(79.847)</b>	<b>(236.911)</b>	<b>(175.448)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>(18.640)</b>	<b>(39.317)</b>	<b>(40.089)</b>	<b>(36.749)</b>
DESPESAS OPERACIONAIS	(10.955)	(8.430)	(43.435)	(42.704)
OUTRAS RECEITAS	-	-	-	(10)
OUTRAS DESPESAS	-	-	-	-
RESULT. DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	198.648	140.094	772.944	616.948
<b>LUCRO ANTES DO RES. FIN. E TRIBUTOS</b>	<b>169.053</b>	<b>92.347</b>	<b>689.420</b>	<b>537.485</b>
DESPESAS FINANCEIRAS	(48.036)	(22.823)	(146.838)	(82.854)
RECEITAS FINANCEIRAS	70.599	28.473	195.012	106.334
<b>LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>191.616</b>	<b>97.997</b>	<b>737.594</b>	<b>560.965</b>
IR/CSLL CORRENTES	-	-	-	-
IR/CSLL DIFERIDOS	-	-	-	3.180
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>191.616</b>	<b>97.997</b>	<b>737.594</b>	<b>564.145</b>
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS CONTROLADORES	-	-	-	-
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS NÃO CONTROLADORES	-	-	-	-

### CONSOLIDADO

	TRIMESTRE FIMDO		PERÍODO FIMDO	
	DEZ/25	DEZ/24	DEZ/25	DEZ/24
	<b>932.325</b>	<b>872.284</b>	<b>3.545.508</b>	<b>3.275.710</b>
	<b>(295.452)</b>	<b>(280.568)</b>	<b>(1.034.894)</b>	<b>(928.520)</b>
	<b>636.873</b>	<b>591.716</b>	<b>2.510.614</b>	<b>2.347.190</b>
	(62.221)	(56.062)	(226.012)	(186.905)
	2.213	723	6.945	2.622
	(482)	(678)	(10.483)	(2.758)
	(6.674)	1.612	32.284	4.303
	<b>569.709</b>	<b>537.311</b>	<b>2.313.348</b>	<b>2.164.452</b>
	(323.640)	(352.606)	(1.332.987)	(1.266.864)
	140.913	81.611	458.268	318.762
	<b>386.982</b>	<b>266.316</b>	<b>1.438.629</b>	<b>1.216.350</b>
	(34.609)	(23.845)	(149.795)	(146.538)
	(12.392)	(17.493)	(10.080)	2.320
	<b>339.981</b>	<b>224.978</b>	<b>1.278.754</b>	<b>1.072.132</b>
	191.616	97.997	737.594	564.145
	148.365	126.981	541.160	507.987

## ANEXO V. IFRS X REGULATÓRIO (4T25)

(EM R\$ MM)

	CONSOLIDADO IFRS	CONSOLIDADO REGULATÓRIO	VARIAÇÃO
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>1.284.340</b>	<b>1.033.026</b>	<b>251.314</b>
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA / O&M	208.807	800.896	(592.089)
RECEITA DE INFRAESTRUTURA	237.882		237.882
REMUNERAÇÃO DO ATIVO DE CONCESSÃO	605.521		605.521
(-) PARCELA VARIÁVEL	(5.416)	(5.416)	-
SUPRIMENTO DE ENERGIA	237.413	237.413	-
PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS	-	-	-
OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	133	133	-
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>(120.681)</b>	<b>(100.701)</b>	<b>(19.980)</b>
PIS	(17.689)	(13.955)	(3.734)
COFINS	(81.492)	(64.287)	(17.205)
ICMS	(884)	(884)	-
ISS	(625)	(625)	-
IVA	-	-	-
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO (RGR)	(8.366)	(9.220)	854
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO (P&D)	(3.191)	(3.191)	-
FUNDO NACIONAL DE DES. CIENTÍFICO DE TECNOLÓGICO - FNDCT	(3.196)	(3.196)	-
MIN. DE MINASE ENERGIA (MME)	(1.595)	(1.595)	-
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(3.643)	(3.748)	105
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.163.659</b>	<b>932.325</b>	<b>231.334</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO</b>	<b>(385.200)</b>	<b>(295.452)</b>	<b>(89.748)</b>
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	(50.722)	(50.722)	-
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(69.783)	(64.888)	(4.895)
CUSTO DE INFRAESTRUTURA	(170.320)	-	(170.320)
ENCARGOS DO USO DA REDE ELÉTRICA - CUST	(40.647)	(40.647)	-
COMP. FINANC. PELA UTILIZAÇÃO DE REC. HÍDRICOS (CFURH)	(4.469)	(4.469)	-
DEPRECIÇÃO/AMORTIZAÇÃO	(49.110)	(134.577)	85.467
UTILIZAÇÃO DO BEM PÚBLICO - UBP	(149)	(149)	-
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>778.459</b>	<b>636.873</b>	<b>141.586</b>
<b>(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS</b>	<b>(47.305)</b>	<b>(67.164)</b>	<b>19.859</b>
DESP. ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(36.013)	(36.493)	480
PESSOAL	(20.813)	(20.813)	-
RESULT. DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	10.213	(6.674)	16.887
DEPRECIÇÃO E AMORTIZAÇÃO	(2.201)	(4.915)	2.714
OUTRAS RECEITAS	2.148	2.213	(65)
OUTRAS DESPESAS	(639)	(482)	(157)
<b>LUCRO ANTES DO RES. FIN. E TRIBUTOS (EBIT)</b>	<b>731.154</b>	<b>569.709</b>	<b>161.445</b>
(-) DEPRECIÇÃO/AMORTIZAÇÃO	(51.460)	(139.641)	88.181
<b>EBITDA</b>	<b>782.614</b>	<b>709.350</b>	<b>73.264</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>	<b>(319.449)</b>	<b>(323.640)</b>	<b>4.191</b>
ENCARGOS DE DÍVIDA	(320.395)	(324.586)	4.191
VARIAÇÕES CAMBIAIS	44.210	44.210	-
<b>OUTRAS</b>	<b>(43.264)</b>	<b>(43.264)</b>	<b>-</b>
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>	<b>140.909</b>	<b>140.913</b>	<b>(4)</b>
RECEITA DE APLICAÇÃO FINANCEIRA	97.989	97.989	-
OUTRAS	42.920	42.924	(4)
<b>LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO (EBT)</b>	<b>552.614</b>	<b>386.982</b>	<b>165.632</b>
<b>IR/CSLL</b>	<b>(121.150)</b>	<b>(47.001)</b>	<b>(74.149)</b>
IMPOSTO DE RENDA	(10.846)	(10.846)	-
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(23.438)	(23.763)	325
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(70.527)	(13.098)	(57.429)
CSLL DIFERIDO	(16.339)	706	(17.045)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>431.464</b>	<b>339.981</b>	<b>91.483</b>
PARTICIPAÇÃO DE NÃO CONTROLADORES	(148.939)	(148.365)	(574)
<b>LUCRO LÍQUIDO ALUPAR</b>	<b>282.525</b>	<b>191.616</b>	<b>90.909</b>

# 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:

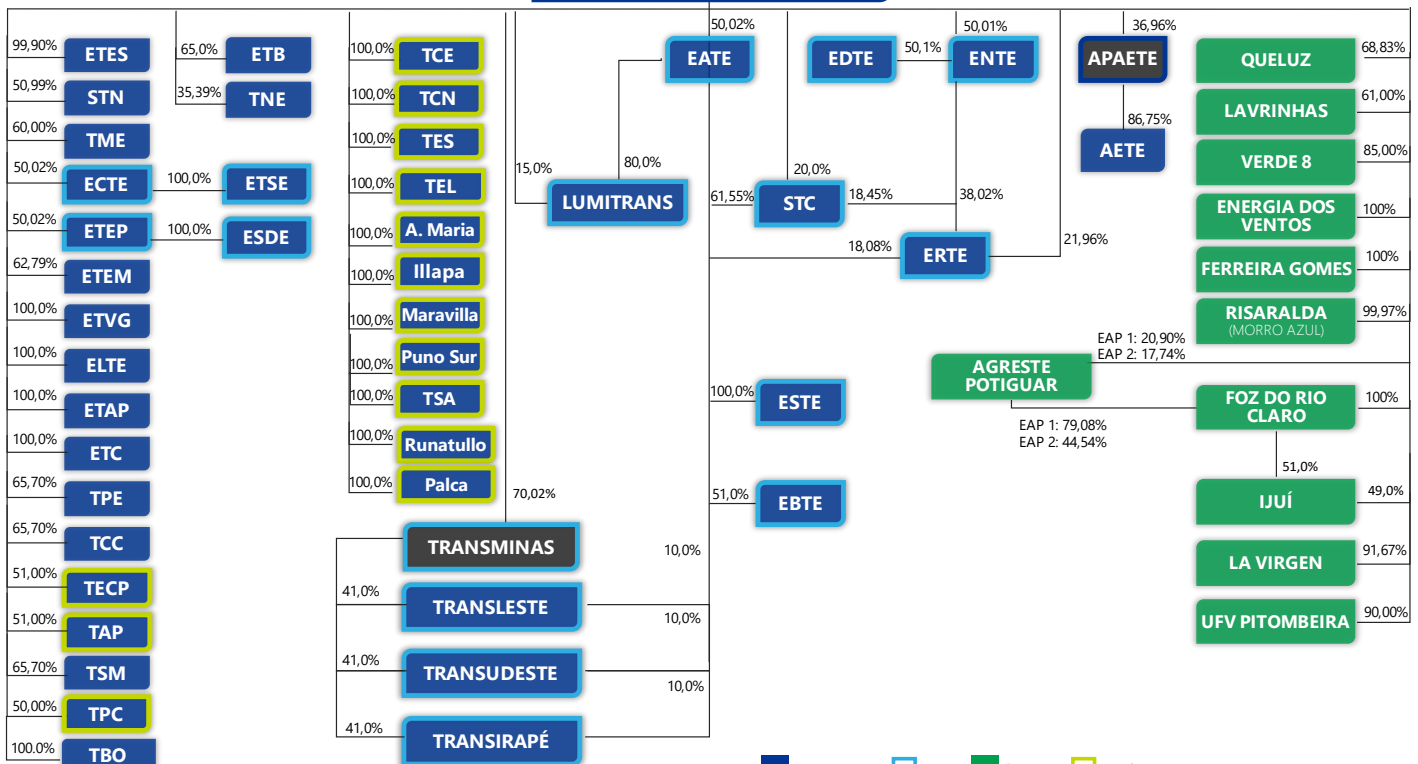


### MISSÃO

Transmitir e gerar energia com responsabilidade empresarial, social e ambiental, gerando valor para os acionistas, desenvolvimento econômico e bem-estar das pessoas.

### VISÃO

Ser uma Empresa respeitada, admirada, moderna e eficaz, com os melhores indicadores de performance no setor em que atua.



TBE: consiste em 15 companhias de transmissão: EATE, EBTE, ECTE, ENTE, ERTE, ESDE, ETEP, ETSE, LUMITRANS, STC, ESTE, EDTE, TRANSLESTE, TRANSUDESTE e TRANSIRAPÉ

■ Transmissão ■ TBE ■ Geração ■ Implantação

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.

## PORTFÓLIO DE ATIVOS | SEGMENTO DE TRANSMISSÃO

A Alupar possui participação em concessões de **44 sistemas de transmissão de energia elétrica, totalizando 9.999 km de extensão**, por meio de concessões com prazo de 30 anos localizadas no Brasil, Colômbia, Chile e Peru. Do total de ativo, 31 estão operacionais, 13 em fase de implantação, que possuem cronograma de entrada em operação comercial entre 2026 - 2029. Abaixo, seguem principais características dos sistemas de transmissão da Alupar:

PRAZO DA CONCESSÃO							
EMPRESA	INÍCIO	TÉRMINO	INÍCIO DA OPERAÇÃO	EXTENSÃO DA LINHA	CICLO 24/25 <sup>1</sup>	CICLO 25/26 <sup>2</sup>	ÍNDICE
ETEP	12/06/2001	12/06/2031	25/08/2002	323 km	R\$ 84,97	R\$ 90,90	IGP-M
ENTE	11/12/2002	11/12/2032	12/02/2005	464 km	R\$ 194,44	R\$ 228,92	IGP-M
ERTE	11/12/2002	11/12/2032	15/09/2004	179 km	R\$ 44,49	R\$ 47,62	IGP-M
EATE	12/06/2001	12/06/2031	10/03/2003	924 km	R\$ 378,05	R\$ 452,59	IGP-M
ECTE	01/11/2000	01/11/2030	26/03/2002	252,5 km	R\$ 82,11	R\$ 87,87	IGP-M
STN	18/02/2004	18/02/2034	01/01/2006	541 km	R\$ 171,48	R\$ 184,32	IGP-M
Transleste	18/02/2004	18/02/2034	18/12/2005	150 km	R\$ 35,23	R\$ 37,71	IGP-M
Transudeste	04/03/2005	04/03/2035	23/02/2007	140 km	R\$ 21,84	R\$ 23,37	IGP-M
Transirapé	15/03/2005	15/03/2035	23/05/2007	65 km	R\$ 44,87	R\$ 46,35	IGP-M
STC	27/04/2006	27/04/2036	08/11/2007	195 km	R\$ 33,75	R\$ 38,99	IPCA
Lumitrans	18/02/2004	18/02/2034	03/10/2007	51 km	R\$ 23,02	R\$ 24,63	IGP-M
ETES	20/04/2007	20/04/2037	12/12/2008	107 km	R\$ 19,58	R\$ 20,62	IPCA
EBTE	16/10/2008	16/10/2038	11/07/2011	942 km	R\$ 66,66	R\$ 77,59	IPCA
TME	19/11/2009	19/11/2039	22/11/2011	348 km	R\$ 70,33	R\$ 72,48	IPCA
ESDE	19/11/2009	19/11/2039	22/01/2014	Subestação	R\$ 18,92	R\$ 19,26	IPCA
ETEM	12/07/2010	12/07/2040	16/12/2011	235 km	R\$ 19,50	R\$ 20,53	IPCA
ETVG	23/12/2010	23/12/2040	23/12/2012	Subestação	R\$ 19,25	R\$ 30,70	IPCA
TNE	25/01/2012	25/01/2042	16/09/2025	724 km	R\$ 395,19	R\$ 561,70	IPCA
ETSE	10/05/2012	10/05/2042	01/12/2014	Subestação	R\$ 35,84	R\$ 37,75	IPCA
ELTE	05/09/2014	05/09/2044	14/07/2025	Subestação+40km	R\$ 87,45	R\$ 90,93	IPCA
ETAP	02/09/2016	02/09/2046	06/04/2019	Subestação+20km	R\$ 73,53	R\$ 77,44	IPCA
ETC	02/09/2016	02/09/2046	23/09/2019	Subestação	R\$ 42,70	R\$ 44,97	IPCA
TPE	10/02/2017	10/02/2047	25/10/2020	541 km	R\$ 310,93	R\$ 327,48	IPCA
TCC	10/02/2017	10/02/2047	19/03/2021	288 km	R\$ 211,10	R\$ 222,33	IPCA
ESTE	10/02/2017	10/02/2047	09/02/2022	236 km	R\$ 146,04	R\$ 153,81	IPCA
TSM	11/08/2017	11/08/2047	23/12/2021	330 km	R\$ 141,56	R\$ 149,09	IPCA
ETB	27/09/2016	27/09/2046	16/10/2020	446 km	R\$ 185,22	R\$ 195,08	IPCA
EDTE	01/12/2016	01/12/2046	20/01/2020	170 km	R\$ 90,35	R\$ 95,16	IPCA
AETE	18/02/2004	18/02/2034	19/08/2005	193 km	R\$ 40,95	R\$ 43,82	IGP-M
TECP (Lote 6)	22/12/2023	22/12/2053	Pré-Oper.	Subestação	R\$ 75,42	R\$ 79,44	IPCA
TAP	03/04/2024	03/04/2054	Pré-Oper.	551 km	R\$ 251,00	R\$ 264,35	IPCA
TPC	28/06/2024	28/06/2054	Pré-Oper.	1 Subestação + 509km	R\$ 154,40	R\$ 168,54	IPCA
TCE (Colômbia)	22/11/2016	Perpétua	23/10/2025	237 km	R\$ 151,41	R\$ 158,59	PPI
TCN (Peru)	29/11/2023	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	2 Subestações+9km	R\$ 26,61	R\$ 27,23	PPI
TES (Chile)	17/01/2025	Perpétua	Pré-Oper.	3 Subestações+15,7km	R\$ 28,23	R\$ 28,89	PPI
TEL (Colômbia)	14/06/2024	Perpétua	Pré-Oper.	2 Subestações+100km	R\$ 33,55	R\$ 34,33	PPI
Ana Maria (SED) (Chile)	06/06/2024	25 Anos pós-COD	Pré-Oper.	Comp. Síncrono	R\$ 57,02	R\$ 58,35	PPI
Illapa (SED) (Chile)	06/06/2024	25 Anos pós-COD	Pré-Oper.	Comp. Síncrono	R\$ 48,33	R\$ 49,46	PPI
Maravilla (TEP) (Peru)	11/06/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	1 Subestação	R\$ 7,06	R\$ 7,22	PPI
Puno Sur (TEP) (Peru)	11/06/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	1 Subestação + 9,5km	R\$ 10,32	R\$ 10,56	PPI
TSA (Peru)	19/11/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	6 Subestações + 177km	R\$ 325,26	R\$ 332,90	PPI
TER (Peru)	26/11/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	2 Subestações + 76km	R\$ 33,67	R\$ 34,46	PPI
TBO	31/03/2022	31/03/2052	14/06/2023	162 km	-	R\$ 21,74	IPCA
PALCA (GRUPO 3)	22/09/2025	30 Anos pós-COD	01/11/2029	5 Subestações + 248 km	-	R\$ 176,73	PPI
<b>44 EMPREENDIMENTOS</b>				<b>9.999</b>	<b>R\$ 4.290,6</b>	<b>R\$ 4.956,8</b>	

1) Para as RAPs em moeda estrangeira: USD 1,0 – BRL 5,43 (16/07/2024) / 2) USD 1,0 – BRL 5,56 (15/07/2025, data da publicação da Resolução Homologatória 3.481/25) (Fonte: BACEN)

## PORTFÓLIO DE ATIVOS | SEGMENTO DE 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 798,5 MW em operação.**

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

EMPRESA	PRAZO DE CONCESSÃO			CAPITAL TOTAL <sup>(1)</sup>	CAPACIDADE INSTALADA (MW)	GARANTIA FÍSICA (MW)
	INÍCIO	TÉRMINO	INÍCIO DA OPERAÇÃO			
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
SÃO JOSÉ - IJUÍ	Ago/06	Fev/46	Mar/11	100,00%	51,0	28,9
FERREIRA GOMES	Nov/10	Jun/47	Nov/14	100,00%	252,0	145,5
ENERGIA DOS VENTOS	Jul/12	Jul/47	Mar/16	100,00%	98,7	50,9
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
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	Fev/24	100,00%	61,7 <sup>(2)</sup>	15,9
<b>12 EMPREENDIMENTOS</b>					<b>798,5</b>	<b>448,0</b>

(1) Participação Direta e Indireta | (2) MWp



# Alupar

FALE COM RI

[ri.alupar.com.br](http://ri.alupar.com.br)

[ri@alupar.com.br](mailto:ri@alupar.com.br)