

São Paulo, 07 de novembro de 2024 – A Alupar Investimento S.A. (B3: **ALUP11**), divulga hoje seus resultados referentes ao 3T24. 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).

■ Principais Indicadores Consolidados

Indicadores Consolidados Societários (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Receita Líquida	953,7	928,6	649,0	43,1%	2.878,8	2.433,1	18,3%
EBITDA (Res. 156/22)	785,7	692,8	455,1	52,2%	2.290,3	1.902,7	20,4%
Margem EBITDA	82,4%	74,6%	70,1%	4,5 p.p.	79,6%	78,2%	1,4 p.p.
Margem EBITDA Ajustada ¹	90,0%	85,9%	77,7%	8,2 p.p.	88,1%	84,9%	3,2 p.p.
Resultado Financeiro	(234,1)	(191,4)	(214,2)	(10,6%)	(679,4)	(693,6)	(2,0%)
Lucro Líquido	393,4	645,4	167,2	286,0%	1.441,6	894,1	61,2%
(-) Minoritários Subsidiárias	156,3	281,6	67,2	319,2%	585,9	341,2	71,7%
Lucro Líquido Alupar	237,1	363,8	100,0	263,7%	855,8	552,9	54,8%
Lucro Líquido/Unit (R\$) ²	0,75	1,15	0,33	249,7%	2,70	1,81	48,8%
Dívida Líquida	8.676,3	8.761,7	8.862,3	(1,1%)	8.761,7	8.862,3	(1,1%)
Dívida Líquida/EBITDA ³	3,3	3,0	3,7		3,0	3,7	

Indicadores Consolidados Regulatórios

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Receita Líquida	791,7	820,3	797,3	2,9%	2.403,4	2.401,7	0,1%
EBITDA (Res. 156/22)	644,8	655,7	662,4	(1,0%)	1.969,7	2.015,5	(2,3%)
Margem EBITDA	81,4%	79,9%	83,1%	(3,2 p.p.)	82,0%	83,9%	(1,9 p.p.)
Resultado Financeiro	(233,3)	(190,7)	(213,1)	(10,5%)	(677,1)	(690,4)	(1,9%)
Lucro Líquido	248,2	332,4	292,6	13,6%	847,2	879,5	(3,7%)
(-) Minoritários Subsidiárias	118,9	149,5	129,3	15,6%	381,0	368,9	3,3%
Lucro Líquido Alupar	129,3	182,9	163,4	11,9%	466,1	510,6	(8,7%)
Lucro Líquido/Unit (R\$) ²	0,41	0,58	0,54	7,6%	1,47	1,68	(12,2%)
Dívida Líquida	8.676,3	8.761,7	8.862,3	(1,1%)	8.761,7	8.862,3	(1,1%)
Dívida Líquida/EBITDA ³	3,3	3,4	3,4		3,4	3,4	

1) Subtraído da Receita Líquida o CAPEX realizado (Custo de Infraestrutura); 2) Lucro Líquido / Units Equivalentes (3T23: 304.758.568 / 3T24: 316.948.911); 3) EBITDA dos últimos 12 meses.

Cotação em 07/11/2024

ALUP11: R\$ 28,80

Total de UNIT's: 316.948.911

Market Cap: R\$ 9.128,1 milhões

Teleconferência de Resultados

Português (com tradução simultânea)

Sexta-feira, 08 de novembro de 2024

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

3T24 | DESTAQUES DO TRIMESTRE

■ MAIOR CICLO DE CRESCIMENTO DA HISTÓRIA DA COMPANHIA

R\$ 8,0 BILHÕES EM INVESTIMENTOS COM RETORNOS CONSISTENTES



ATIVOS: 9

COD: 2026 a 2029

CAPEX: US\$ 732,6 MM

RAP/CAPEX: 14,3%



TCN: Ago/23
Maravilla: Jun/24
Puno Sur: Jun/24
TSA (Grupo 02): Ago/24
Runatullo: Set/24



TEL: Dez/23



TES: Nov/23
Ana Maria: Mai/24
Illapa: Mai/24



ATIVOS: 3

COD: 2027 a 2029

CAPEX: R\$ 3,9 Bi

RAP/CAPEX: 12,4%

TECP: Dez/22

TAP: Dez/23

TPC: Mar/24

TSA
(GRUPO 02)
(AGO/24)

CAPEX: US\$ 400,2 MM

RAP: US\$ 59,9 MM

RAP/CAPEX: 15,0%

COD: JAN/2029

5 PROJETOS SIMULTÂNEOS:

Chilca CTM-Carabayllo: 88,9 km LT 500 kV; Nova SE Bicentenario 500/220 kV + LT de 6,1 km; Reconfiguración Enlace 220 kV Chavarría – Santa Rosa – Carapongo” + LT de 17,3 km; Nova SE Muyurina 220/138/22,9 Kv; Nova SE Ayacucho 220/138/22,9 kV + 18,7 km em LT 220 kV; e “Ampliação de Capacidade de fornecimento do Sistema Elétrico Ica (Proyecto ITC) com 45,5 km em LT

RUNATULLO
(SET/24)

CAPEX: US\$ 42,8 MM

RAP: US\$ 6,2 MM

RAP/CAPEX: 14,6%

COD: JAN/2029

DESCRIÇÃO DO PROJETOS:

LT: 76 km 138/60 kV; 2 SE Novas 138/60 kV; Conexões em SE Existentes (60 kV)

MERCADO DE CAPITAIS

8ª Emissão de Debêntures da Alupar:

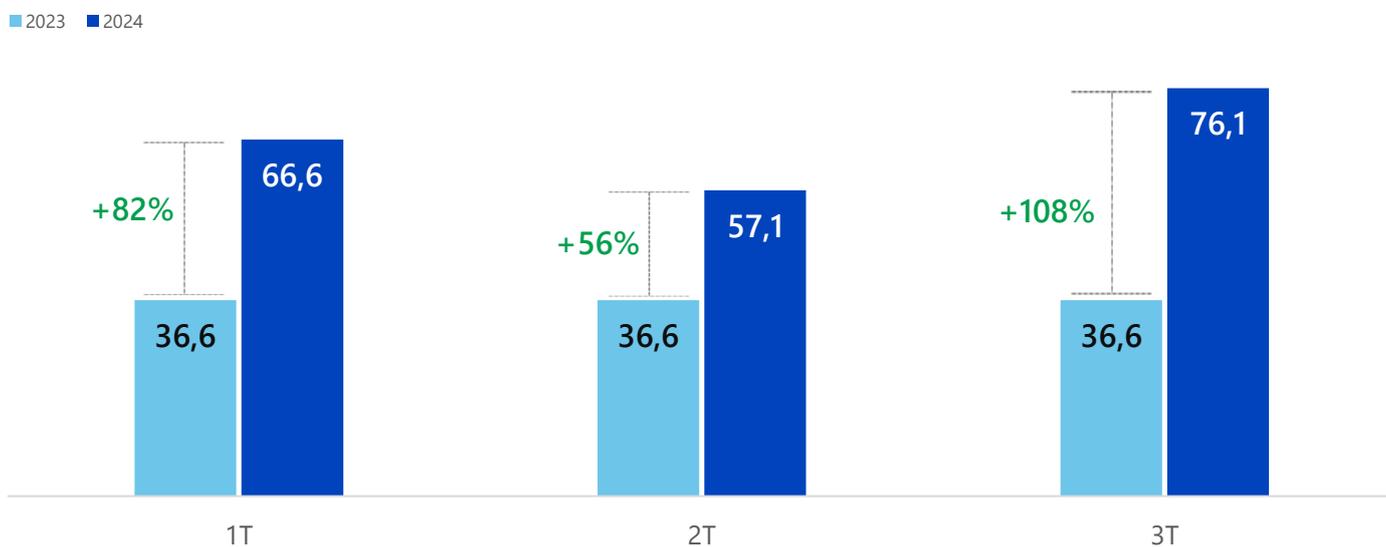
Montante R\$ 850 MM Debênture Incentivada (12.431)	Liquidação Out/24	Taxa (Remuneração) IPCA + 6,4986% (NTNB 35 – 0,10%)	Prazo 10 Anos
	Rating de Emissão AAA FitchRatings		

CRESCIMENTO = RETORNO AOS ACIONISTAS

Conforme Política de Dividendos, aprovamos o montante: R\$ 76.067.738,56 (R\$ 0,08 por ação ON e PN e R\$ 0,24 por Unit) aprovados em 07 de novembro de 2024 e com pagamento em até 60 dias da aprovação conforme a Política de Dividendos da Companhia

Dividendos Trimestrais Pagos / Aprovados

(R\$ MM)



■ 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:

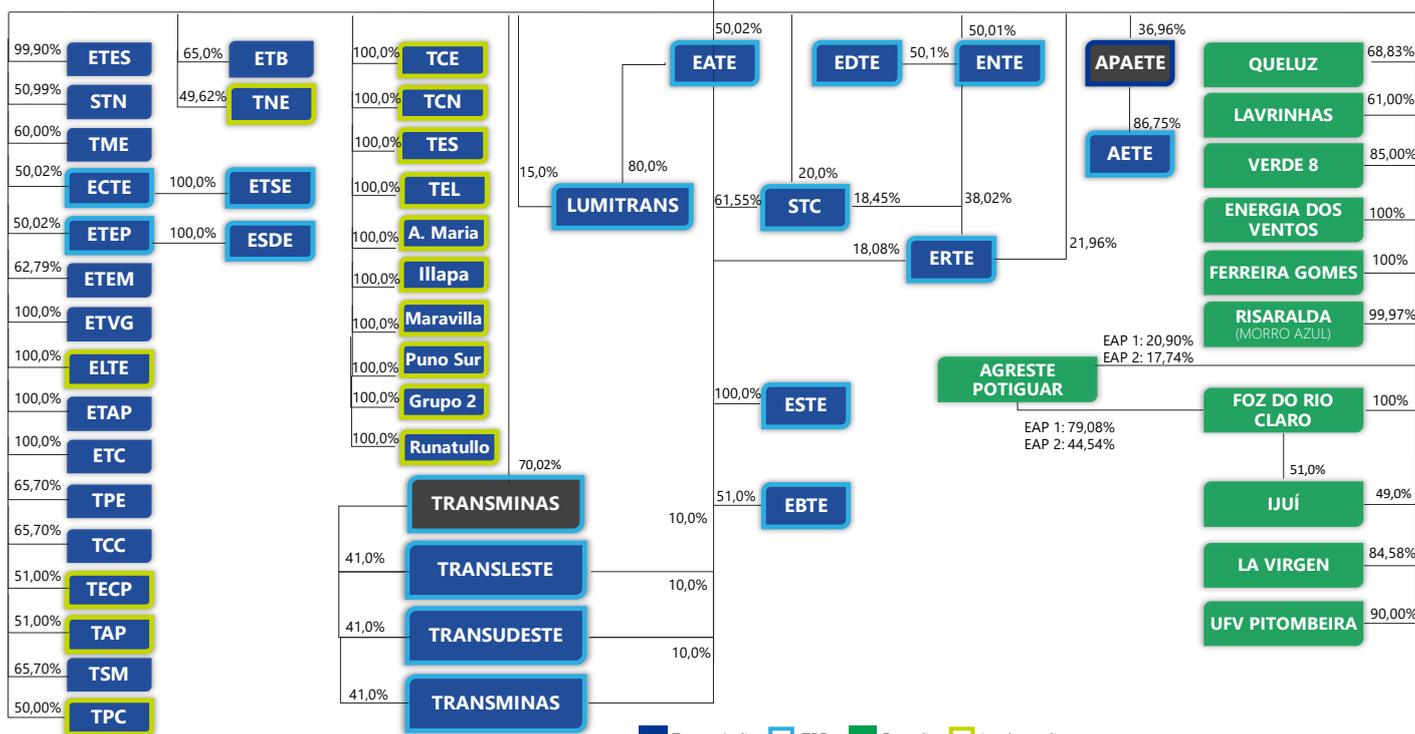


MISSÃO

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 12 companhias de transmissão: EATE, EBTE, ECTE, ENTE, ERTE, ESDE, ETEP, ETSE, LUMITRANS, STC, ESTE e EDTE

■ 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.

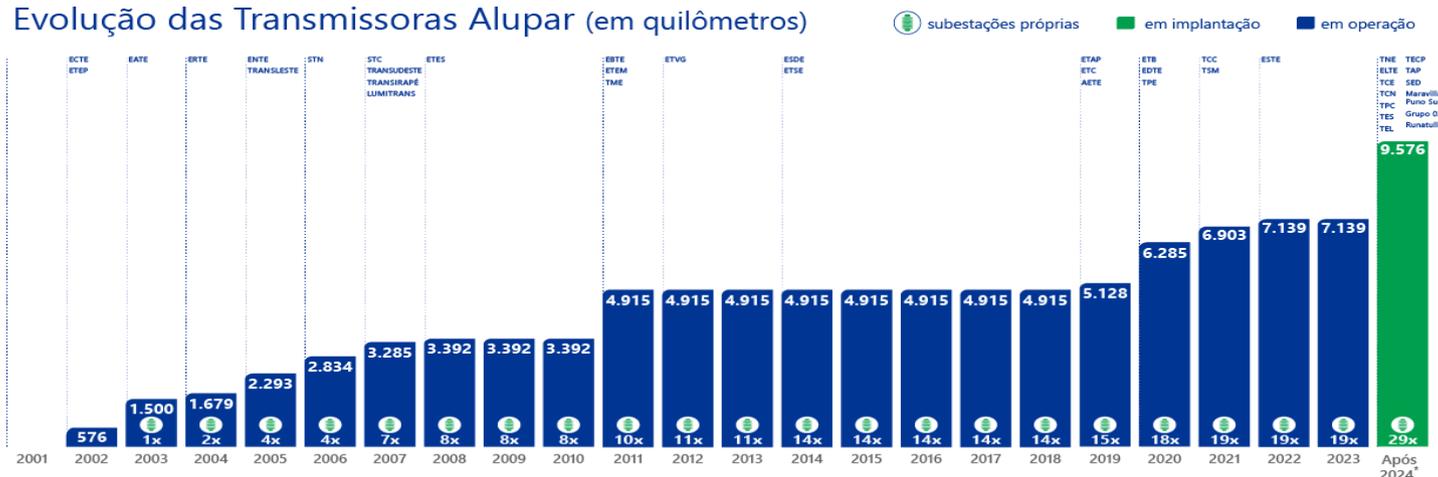
Portfólio de Ativos | Segmento de Transmissão

A Alupar possui participação em concessões de **42 sistemas de transmissão de energia elétrica**, totalizando **9.576 km de extensão**, por meio de concessões com prazo de 30 anos localizadas no Brasil, Colômbia, Chile e Peru. Do total de ativo, 27 estão operacionais, 15 em fase de implantação, que possuem cronograma de entrada em operação comercial entre 2024 - 2029. Abaixo, seguem principais características dos sistemas de transmissão da Alupar:

Empresa	Prazo da Concessão		Início da Operação	Extensão da Linha	RAP/RBNI (Ciclo 2023-24) ¹	RAP/RBNI (Ciclo 2024-25) ²	Índice
	Início	Fim					
ETEP	12/06/2001	12/06/2031	25/08/2002	323 km	R\$ 85,22	R\$ 84,97	IGP-M
ENTE	11/12/2002	11/12/2032	12/02/2005	464 km	R\$ 195,12	R\$ 194,44	IGP-M
ERTE	11/12/2002	11/12/2032	15/09/2004	179 km	R\$ 44,43	R\$ 44,49	IGP-M
EATE	12/06/2001	12/06/2031	10/03/2003	924 km	R\$ 379,02	R\$ 378,05	IGP-M
ECTE	01/11/2000	01/11/2030	26/03/2002	252,5 km	R\$ 82,38	R\$ 82,11	IGP-M
STN	18/02/2004	18/02/2034	01/01/2006	541 km	R\$ 171,74	R\$ 171,48	IGP-M
Transleste	18/02/2004	18/02/2034	18/12/2005	150 km	R\$ 35,35	R\$ 35,23	IGP-M
Transudeste	04/03/2005	04/03/2035	23/02/2007	140 km	R\$ 21,91	R\$ 21,84	IGP-M
Transirapé	15/03/2005	15/03/2035	23/05/2007	65 km	R\$ 42,67	R\$ 44,87	IGP-M
STC	27/04/2006	27/04/2036	08/11/2007	195 km	R\$ 36,32	R\$ 33,75	IPCA
Lumitrans	18/02/2004	18/02/2034	03/10/2007	51 km	R\$ 23,09	R\$ 23,02	IGP-M
ETES	20/04/2007	20/04/2037	12/12/2008	107 km	R\$ 21,52	R\$ 19,58	IPCA
EBTE	16/10/2008	16/10/2038	11/07/2011	940 km	R\$ 63,00	R\$ 66,66	IPCA
TME	19/11/2009	19/11/2039	22/11/2011	348 km	R\$ 67,67	R\$ 70,33	IPCA
ESDE	19/11/2009	19/11/2039	22/01/2014	Subestação	R\$ 18,21	R\$ 18,92	IPCA
ETEM	12/07/2010	12/07/2040	16/12/2011	235 km	R\$ 18,76	R\$ 19,50	IPCA
ETVG	23/12/2010	23/12/2040	23/12/2012	Subestação	R\$ 19,00	R\$ 19,25	IPCA
TNE	25/01/2012	25/01/2042	Pré-Oper.	715 km	R\$ 380,26	R\$ 395,19	IPCA
ETSE	10/05/2012	10/05/2042	01/12/2014	Subestação	R\$ 34,49	R\$ 35,84	IPCA
ELTE	05/09/2014	05/09/2044	Pré-Oper.	Subestação+40km	R\$ 84,15	R\$ 87,45	IPCA
ETAP	02/09/2016	02/09/2046	06/04/2019	Subestação+20km	R\$ 70,75	R\$ 73,53	IPCA
ETC	02/09/2016	02/09/2046	23/09/2019	Subestação	R\$ 41,08	R\$ 42,70	IPCA
TPE	10/02/2017	10/02/2047	25/10/2020	541 km	R\$ 299,19	R\$ 310,93	IPCA
TCC	10/02/2017	10/02/2047	19/03/2021	288 km	R\$ 203,12	R\$ 211,10	IPCA
ESTE	10/02/2017	10/02/2047	09/02/2022	236 km	R\$ 140,53	R\$ 146,04	IPCA
TSM	11/08/2017	11/08/2047	23/12/2021	330 km	R\$ 139,35	R\$ 141,56	IPCA
ETB	27/09/2016	27/09/2046	16/10/2020	446 km	R\$ 178,23	R\$ 185,22	IPCA
EDTE	01/12/2016	01/12/2046	20/01/2020	170 km	R\$ 86,94	R\$ 90,35	IPCA
AETE	18/02/2004	18/02/2034	19/08/2005	193 km	R\$ 41,13	R\$ 40,95	IGP-M
TECP (Lote 6)	22/12/2023	22/12/2053	Pré-Oper.	Subestação	R\$ 69,50	R\$ 75,42	IPCA
TAP	03/04/2024	03/04/2054	Pré-Oper.	551 km	R\$ 239,50	R\$ 251,00	IPCA
TPC	28/06/2024	28/06/2054	Pré-Oper.	1 Subestação + 509km	-	R\$ 154,40	IPCA
TCE (Colômbia)	22/11/2016	Perpétua	Pré-Oper.	235 km	R\$ 145,19	R\$ 150,91	PPI
TCN (Peru)	29/11/2023	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	2 Subestações+9km	R\$ 25,64	R\$ 26,70	PPI
TES (Chile)	Em Assinatura	Perpétua	Pré-Oper.	3 Subestações+15,7km	R\$ 27,25	R\$ 28,32	PPI
TEL (Colômbia)	14/06/2024	Perpétua	Pré-Oper.	2 Subestações+100km	R\$ 32,38	R\$ 33,66	PPI
Ana Maria (Chile)	06/06/2024	25 Anos pós-COD	Pré-Oper.	Compensador Síncrono	-	R\$ 57,21	PPI
Illapa (Chile)	06/06/2024	25 Anos pós-COD	Pré-Oper.	Compensador Síncrono	-	R\$ 48,49	PPI
Maravilla (Peru)	11/06/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	1 Subestação	-	R\$ 7,08	PPI
Puno Sur (Peru)	11/06/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	1 Subestação + 9,5km	-	R\$ 10,35	PPI
Grupo 2 (Peru)	Em Assinatura	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	6 Subestações + 177km	-	R\$ 326,34	PPI
Runatullo (Peru)	Em Assinatura	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	2 Subestações + 76km	-	R\$ 33,78	PPI
TOTAL				9.576 km	R\$ 3.564	R\$ 4.293	

1) Para as RAPs em moeda estrangeira: USD 1,0 – BRL 5,24 (31/05/2024) / 2) USD 1,0 – BRL 5,44 (30/09/2024) (Fonte: BACEN)

Evolução das Transmissoras Alupar (em quilômetros)



■ Portfólio de Ativos | Segmento de Geração

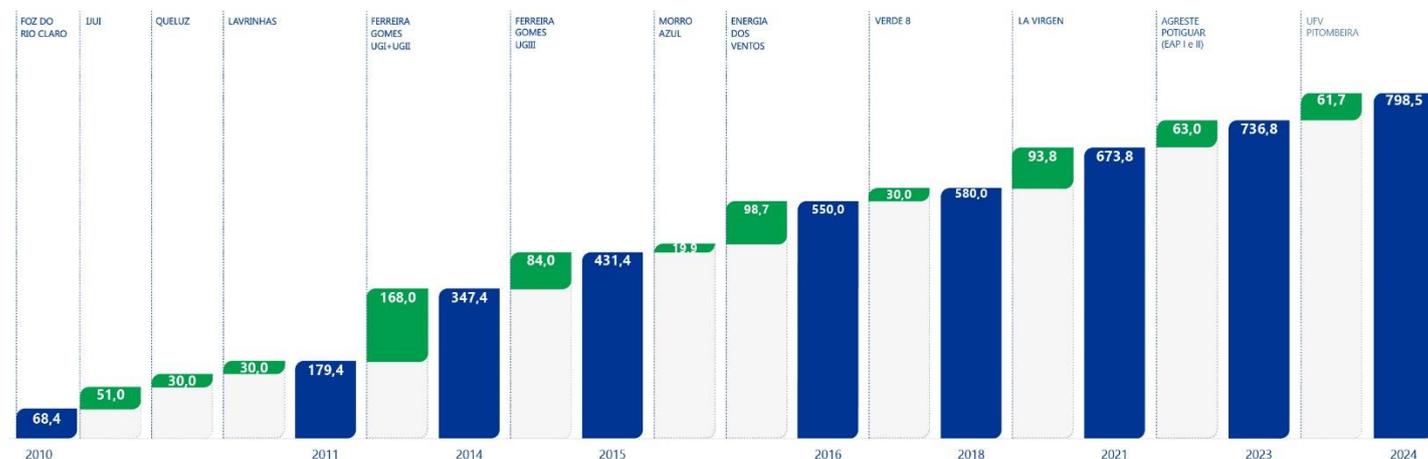
Atualmente, a Alupar atua no segmento de geração de energia elétrica por meio de UHEs, PCHs, parques eólicos e parques solares, localizados no Brasil, Colômbia e Peru. O portfólio de ativos totaliza uma capacidade instalada de 798,5 MW em operação.

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

	Prazo da Concessão		Início da	Capital	Capacidade	Garantia
	Início	Fim	Operação	Total ⁽¹⁾	Instalada - MW	Física – MW
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						
<i>AW Santa Régia</i>	<i>Jan/20</i>	<i>Jan/55</i>	<i>Set/23</i>	<i>100,00%</i>	<i>37,8</i>	<i>21,7</i>
<i>AW São João</i>	<i>Jan/20</i>	<i>Jan/55</i>	<i>Jul/23</i>	<i>100,00%</i>	<i>25,2</i>	<i>14,1</i>
UFV Pitombeira	Nov/20	Nov/55	Fev/24	100,00%	61,7 ⁽²⁾	15,9
TOTAL					798,5	448,0

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

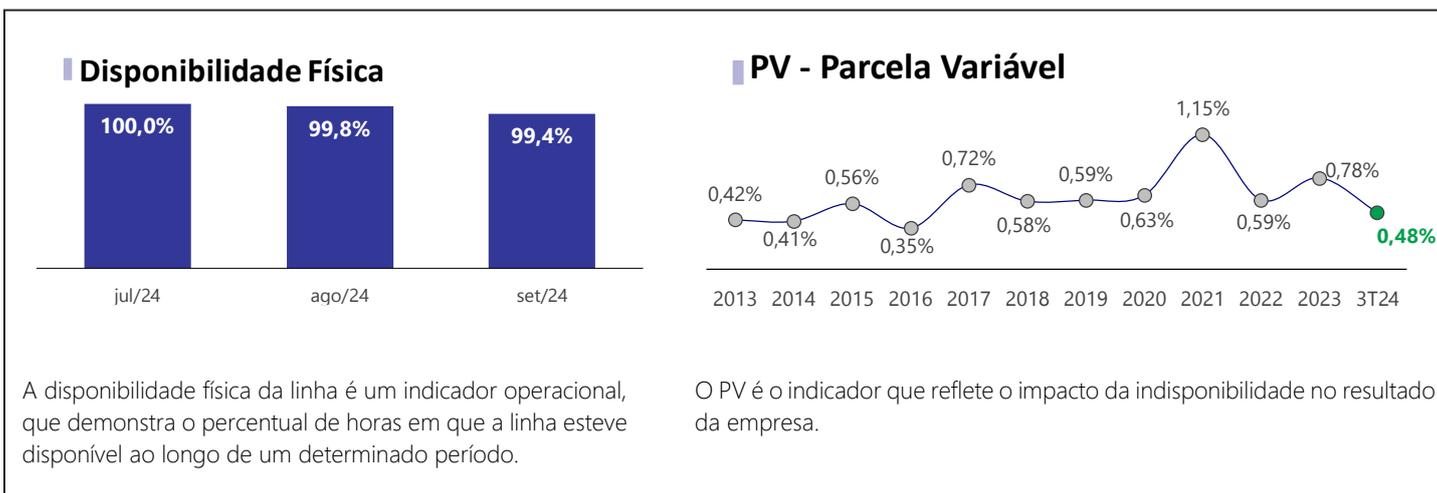
Expansão da capacidade de Geração (em MW)



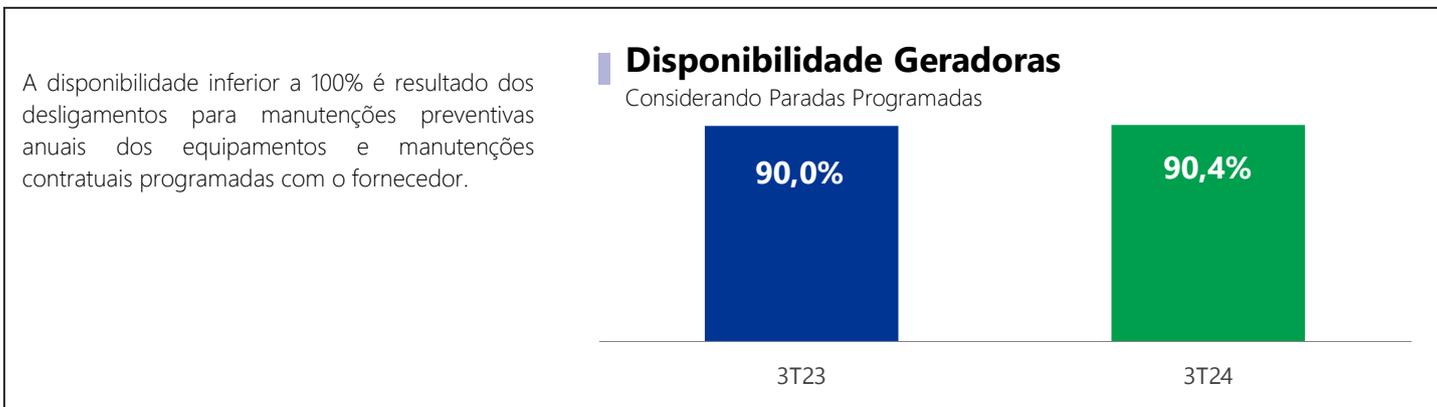
■ Informações Operacionais

➔ Transmissão:

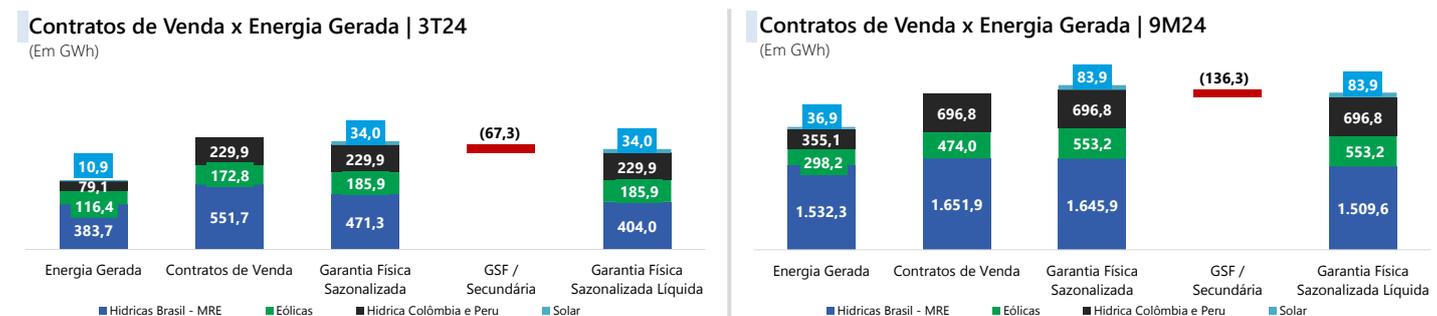
As transmissoras da Companhia apresentaram um desempenho operacional consistente ao longo do 3T24, mantendo a disponibilidade física de aproximadamente 100,0%.



➔ Geração e Comercialização:



Abaixo demonstramos o GSF de 67,3 GWh no 3T24, além de uma exposição negativa na CCEE de 147,7 GWh.



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

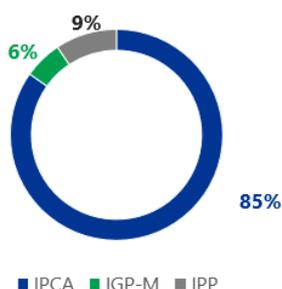
Nível atual de contratação dos ativos de Geração (3T24):

Volume Contratado



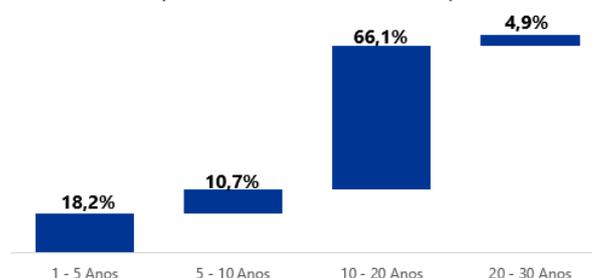
Distribuição por Indexador

(% do Volume Contratado)



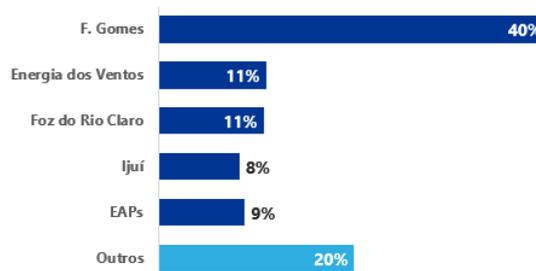
Cronograma de Vencimentos

(% do Volume Contratado)



Principais Contratações

(% do Volume Contratado)



→ Curtailment:

Inicialmente, um evento pontual relacionado a falhas de transmissão de energia entre os locais de geração e de consumo, o curtailment tornou-se mais frequente no país e refere-se à limitação da energia gerada, pelas usinas eólicas e solares, por determinação do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

Com maior impacto sobre a região Nordeste, essas restrições ocorrem basicamente por dois motivos: (i) indisponibilidades externas à usina, geralmente relacionadas ao sistema de transmissão e; (ii) razão energética, na qual a oferta excede o consumo de energia, levando à impossibilidade de alocação de geração na carga.

A metodologia baseada no critério atual de fator de sensibilidade do impacto da restrição na redução de carregamento do sistema de transmissão da região está em revisão. Em setembro de 2024, um novo modelo foi proposto para os estados do RN e CE, ainda considerando o fator de sensibilidade, mas abrangendo um conjunto maior de geradores agrupados em função do impacto semelhante no fluxo de potência que precisa ser controlado. Em ambas hipóteses, o ONS ressarcie apenas os geradores impactados por falhas nos equipamentos de transmissão (indisponibilidade externa), após um mínimo de horas restritas contabilizadas no ano, conforme regulamentado pela Resolução Normativa ANEEL nº 1.030/2022.

Os ativos de geração renovável da Companhia estão situados nos estados do RN e CE, mais afetados pelo curtailment, com restrições médias no 3T24 de 17,3% e 21,7%, respectivamente.

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.

■ Análise do Desempenho Consolidado – Segmento de Transmissão

Os números abaixo refletem o somatório de 100% dos números de cada uma das subsidiárias de Transmissão consolidadas, além do resultado da transmissora TNE, com controle compartilhado, via método de equivalência patrimonial.

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

Indicadores Consolidados Societários (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Receita Líquida	775,0	743,0	454,1	63,6%	2.329,9	1.868,6	24,7%
Custo dos Serviços Prestados	(39,1)	(42,5)	(43,1)	(1,3%)	(119,8)	(107,1)	11,8%
Custo de Infraestrutura	(81,0)	(121,8)	(63,3)	92,4%	(277,9)	(191,1)	45,4%
Depreciação / Amortização	(1,7)	(1,7)	(1,6)	1,6%	(4,9)	(5,1)	(3,5%)
Despesas Operacionais	42,5	33,4	(9,0)	-	76,6	(6,8)	-
EBITDA (Res. 156/22)	697,4	612,1	338,7	80,7%	2.008,8	1.563,7	28,5%
Margem EBITDA	90,0%	82,4%	74,6%	7,8 p.p.	86,2%	83,7%	2,5 p.p.
Margem EBITDA Ajustada¹	100,5%	98,5%	86,7%	11,8 p.p.	97,9%	93,2%	4,7 p.p.
Resultado Financeiro	(161,9)	(154,0)	(139,2)	10,6%	(515,8)	(556,5)	(7,3%)
Lucro Líquido Consolidado	422,3	649,5	177,1	266,6%	1.456,6	830,9	75,3%
Dívida Líquida	6.815,4	6.772,5	6.560,5	3,2%	6.772,5	6.560,5	3,2%
Dívida Líquida/EBITDA ²	3,0	2,7	3,3		2,7	3,3	

Indicadores Consolidados Regulatórios

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Receita Líquida	613,0	634,8	602,5	5,4%	1.854,5	1.837,3	0,9%
Custo dos Serviços Prestados	(38,7)	(41,5)	(42,3)	(2,0%)	(117,3)	(114,4)	2,5%
Depreciação / Amortização	(69,4)	(71,3)	(68,7)	3,8%	(209,3)	(210,5)	(0,6%)
Despesas Operacionais	(17,8)	(18,3)	(13,6)	34,6%	(49,0)	(45,1)	8,7%
EBITDA (Res. 156/22)	556,5	575,0	546,6	5,2%	1.688,3	1.677,8	0,6%
Margem EBITDA	90,8%	90,6%	90,7%	(0,1 p.p.)	91,0%	91,3%	(0,3 p.p.)
Resultado Financeiro	(161,1)	(153,2)	(138,4)	10,7%	(513,5)	(554,0)	(7,3%)
Lucro Líquido Consolidado	279,2	337,9	303,9	11,2%	867,6	820,3	5,8%
Dívida Líquida	6.815,4	6.772,5	6.560,5	3,2%	6.772,5	6.560,5	3,2%
Dívida Líquida/EBITDA ²	3,1	3,0	3,0		3,0	3,0	

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 tem um impacto material em relação às nossas empresas do segmento de transmissão, com a criação da conta patrimonial de “Ativo Contratual”, extinção do “Ativo Imobilizado” e várias modificações na estrutura e apresentação das “Receitas” na Demonstração de Resultados. O CPC 06 – R2 introduziu um modelo único de contabilização de arrendamentos nas demonstrações financeiras dos arrendatários. Como resultado, a Companhia, como arrendatária, passou a reconhecer os ativos de direito (seus direitos de utilizar os ativos subjacentes) e os passivos de arrendamento (obrigações de efetuar pagamentos dos arrendamentos).

■ Transmissão – Resultado Regulatório

➔ Receita Líquida:

No 3T24 a receita líquida totalizou R\$ 634,8 mm, 5,4% superior aos R\$ 602,5 mm apurados no 3T23.

Segue abaixo as principais variações:

(i) aumento de **R\$ 10,0 mm** no faturamento da transmissora ELTE, em razão da entrada em operação comercial do trecho sul (subestação Manoel da Nóbrega), em maio de 2024;

(ii) aumento de **R\$ 2,5 mm**, em razão do início da contabilização da transmissora TECP (Lote 06 - Aneel 02/2023);

(iii) redução no faturamento de **R\$ 0,7 mm** na transmissora ETES, em razão da queda de 50% da RAP para o ciclo 2024/2025, decorrente do aniversário de 15 anos da entrada em operação (ETES: dez/23) e;

(iv) aumento de **R\$ 24,5 mm** no faturamento das demais transmissoras, impactadas principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.348 de 16/07/2024 que estabeleceu reajuste de 3,93% para os contratos indexados em IPCA e (0,34%) para os contratos indexados em IGP-M. Para mais informações vide tabela da seção "Transmissão" (pag.4) e;

(v) aumento de **R\$ 4,0 mm** nas **Deduções**, principalmente pela

(a) entrada em operação comercial do trecho sul (subestação Manoel da Nóbrega), em maio de 2024 e;

(b) Início da contabilização da transmissora TECP (Lote 06 - Aneel 02/2023).

➔ Custo do Serviço:

R\$ MM	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Custos dos Serviços Prestados	(41,5)	(42,3)	(2,0%)	(117,3)	(114,4)	2,5%
Depreciação / Amortização	(70,8)	(68,2)	3,8%	(207,8)	(209,0)	(0,6%)
Total	(112,2)	(110,5)	1,6%	(325,1)	(323,4)	0,5%

Totalizou R\$ 112,2 mm no 3T24, **ante** os R\$ 110,5 mm registrados no 3T23, sendo:

(-) **R\$ 0,9 mm** na conta **Custo dos Serviços Prestados**, principalmente pela:

(-) R\$ 1,1 mm na transmissora EATE, em razão da redução de gastos com O&M, devido ao encerramento dos contratos com terceiros em dezembro de 2023 e internalização destas atividades e;

(+) R\$ 0,3 mm na transmissora ELTE, decorrente da entrada em operação comercial do trecho sul (subestação Manoel da Nóbrega), em maio de 2024.

(+) **R\$ 2,6 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pelo:

(+) R\$ 0,9 mm na transmissora ELTE, decorrente da entrada em operação comercial do trecho sul (subestação Manoel da Nóbrega), em maio de 2024 e;

(+) R\$ 1,4 mm na transmissora EATE, em razão do aumento do saldo do imobilizado pela unitização neste trimestre de investimentos relacionados à internalização de serviços de O&M.

→ Despesas Operacionais:

Despesas Operacionais Transmissão (Regulatório)						
R\$ MM	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Administrativas e Gerais	(6,6)	(6,4)	3,0%	(16,9)	(17,6)	(4,1%)
Pessoal e Administradores	(11,0)	(10,9)	1,6%	(35,3)	(32,7)	7,9%
Equivalência Patrimonial	0,1	1,9	(94,4%)	2,7	2,6	3,8%
Outros	(0,8)	1,7	(148,1%)	0,4	2,6	(84,0%)
Depreciação / Amortização	(0,5)	(0,5)	-	(1,5)	(1,5)	-
Total	(18,8)	(14,1)	33,3%	(50,5)	(46,6)	8,4%

Totalizaram **R\$ 18,8 mm no 3T24**, comparado aos R\$ 14,1 mm registrados no 3T23.

(ii) redução de **R\$ 1,8 mm** na conta **Equivalência Patrimonial**, exclusivamente pela redução no resultado da transmissora TNE, que totalizou R\$ 0,2 mm neste trimestre, frente aos R\$ 3,8 mm registrados no 3T23. Esta variação no resultado deve-se principalmente à redução de R\$ 1,4 mm nas receitas, dado que no ciclo 2023/2024 houve a incidência de parcela de ajuste positiva de exercícios anteriores sobre a RAP, refletindo o percentual definido em contrato, em decorrência do reequilíbrio da Receita do CER (subestação Boa Vista), atualizada conforme Resolução Homologatória 3.174/23.

(iii) aumento de **R\$ 2,5 mm** em **Outras Despesas / Outras Receitas**, sendo:

(-) R\$ 1,5 mm na conta "Outras Receitas, principalmente pela redução de R\$ 1,6 mm na transmissora TPE, que apresentou um saldo contabilizado no mesmo montante no 3T23, referente a uma receita não-recorrente, em razão do ressarcimento de despesas com estudos técnicos relativos ao lote 02 do leilão 001/2023;

(+) R\$ 1,0 mm na conta "Outras Despesas", exclusivamente pelo aumento na transmissora TCE, que não apresentou valor no 3T23 e neste trimestre teve contabilizado o montante de R\$ 1,0 mm, decorrente de investimentos em infraestrutura nas comunidades em que está localizada.

→ EBITDA e Margem EBITDA:

Totalizou R\$ 575,0 mm no 3T24, 5,2% superior aos R\$ 546,6 mm apurados no 3T23.

A margem EBITDA ficou em 90,6% neste trimestre, comparado aos 90,7% registrados no 3T23.

Esta variação deve-se, principalmente ao:

(+) R\$ 36,3 mm na **Receita Bruta** principalmente pelo reajuste das RAPs, conforme Resolução Homologatória nº 3.348 de 16/07/2024 que estabeleceu reajuste de 3,93% para os contratos indexados em IPCA e (0,34%) para os contratos indexados em IGP-M;

(+) R\$ 4,0 mm nas **Deduções**, principalmente pela entrada em operação comercial do trecho sul (subestação Manoel da Nóbrega), em maio de 2024 e pelo Início da contabilização da transmissora TECP (Lote 06 - Aneel 02/2023);

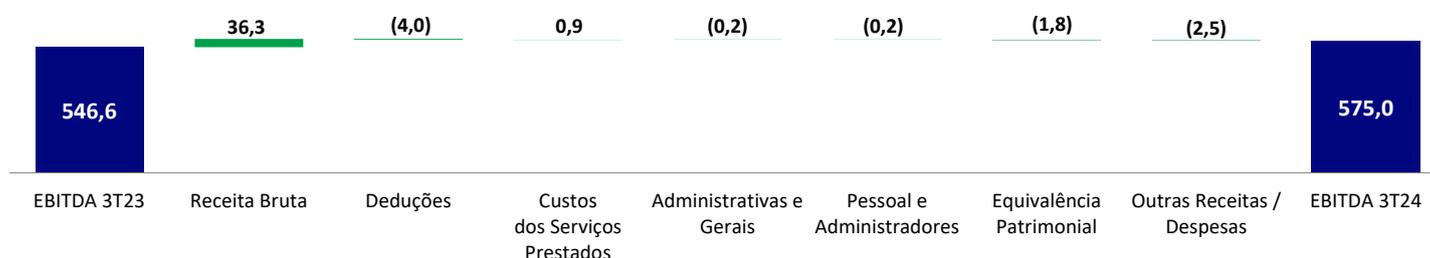
(-) R\$ 1,8 mm na conta **Equivalência Patrimonial**, exclusivamente pela redução no resultado da transmissora TNE, que totalizou R\$ 0,2 mm neste trimestre, frente aos R\$ 3,8 mm registrados no 3T23 e;

(+) R\$ 2,5 mm na conta **Outras Despesas / Outras Receitas**, conforme detalhado na seção acima “Despesas Operacionais”.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

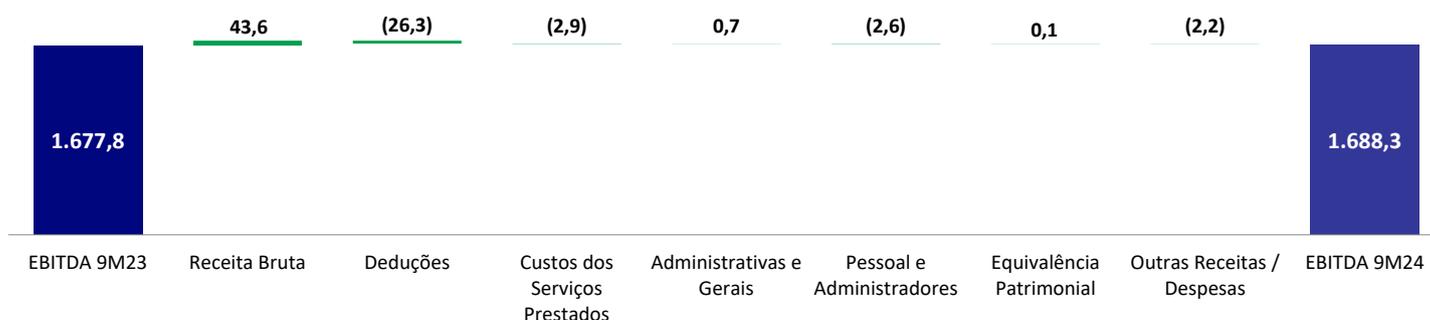
Formação do EBITDA 3T24

(R\$ milhões)



Formação do EBITDA 9M24

(R\$ milhões)



→ Lucro Líquido:

Totalizou R\$ 337,9 mm no 3T24, 11,2% superior aos R\$ 303,9 mm apurados no 3T23.

O lucro foi impactado principalmente pela:

(i) aumento de R\$ 28,4 mm no EBITDA, conforme explicado anteriormente na seção “EBITDA e Margem EBITDA”;

(ii) aumento de R\$ 14,8 mm no Resultado Financeiro, sendo:

(a) aumento de R\$ 28,7 mm nas Despesas Financeiras:

(+) R\$ 10,0 mm na transmissora ELTE, dado que a partir da entrada em operação comercial (maio/24) do trecho sul (subestação Manoel da Nóbrega) as despesas financeiras, que antes eram capitalizadas, passam a transitar pelo resultado;

(+) R\$ 17,2 mm nas dívidas indexadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,80% no acumulado do 3T24, ante os 0,61% registrado no acumulado do 3T23;

(b) aumento de R\$ 13,9 mm nas Receitas Financeiras, em razão do aumento da posição de caixa do segmento de transmissão, que totalizou neste trimestre R\$ 2.000,6 mm, ante R\$ 1.236,4 mm no 3T23 decorrente das captações que ocorreram neste trimestre. Para mais detalhes, vide seção “Endividamento | Consolidado”.

(iii) redução de R\$ 22,9 mm no IRPJ/CSLL, principalmente pela redução de R\$ 19,0 mm na transmissora EATE, em razão da obtenção de benefício fiscal pela SUDAM, em setembro de 2024.

Formação do Lucro 3T24

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 9M24

(R\$ milhões)



■ Consolidação de Resultado | Transmissão Regulatório

	Trimestre findo em 30/9/2024				
	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminações	Transmissão Consolidado
		TNE	Equivalência Patrimonial		
Receita operacional bruta	707.624	3.874	-		703.750
Receita de transmissão de energia	711.037	3.874			707.163
(-) Parcela variável	(3.413)	-			(3.413)
Deduções da receita operacional bruta	(69.506)	(508)	-		(68.998)
PIS	(8.961)	(64)			(8.897)
COFINS	(41.871)	(294)			(41.577)
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.473)	(101)			(9.372)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.551)	(13)			(2.538)
FNDCT	(2.552)	(13)			(2.539)
Ministério de minas e energia - MME	(1.275)	(7)			(1.268)
TFSEE	(2.823)	(16)			(2.807)
Receita operacional líquida	638.118	3.366	-		634.752
Custo do serviço	(113.557)	(1.322)	-		(112.235)
Custo dos serviços prestados	(41.903)	(432)			(41.471)
Depreciação / Amortização	(71.654)	(890)			(70.764)
Lucro bruto	524.561	2.044	-		522.517
Despesas e receitas operacionais	(19.200)	(748)	106	(450)	(18.796)
Administrativas e gerais	(7.263)	(713)			(6.550)
Pessoal	(11.070)	(35)			(11.035)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	106		106
Depreciação / Amortização	(40)	-		(450)	(490)
Outras receitas	217	-			217
Outras despesas	(1.044)	-			(1.044)
EBIT	505.361	1.296	106	(450)	503.721
Depreciação / Amortização	(71.694)	(890)	-	(450)	(71.254)
EBITDA	577.055	2.186	106	-	574.975
Despesas financeiras	(207.588)	(90)	-	11.848	(195.650)
Encargos de dívidas	(186.412)	-		-	(186.412)
Variações cambiais	(1.462)	-		-	(1.462)
Outras	(19.714)	(90)		11.848	(7.776)
Receitas financeiras	41.897	(559)	-		42.456
Receitas de aplicações financeiras	38.270	(678)			38.948
Outras	3.627	119			3.508
	(165.691)	(649)	-	11.848	(153.194)
EBT	339.670	647	106	11.398	350.527
IR / CSLL	(13.119)	(448)	-	-	(12.671)
Imposto de renda	6.669	(326)			6.995
Contribuição social	(21.139)	(122)			(21.017)
Imposto de renda diferido	1.351	-			1.351
CSLL diferido	-	-			-
Lucro líquido Consolidado	326.551	199	106	11.398	337.856
Participação de não controladores					(142.073)
Lucro líquido Alupar					195.783

■ Transmissão – Resultado Societário (IFRS)

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

Receita de Infraestrutura

Volume de investimento (CAPEX) efetuado nas empresas de transmissão

Receita de Trans. de Energia

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

Remuneração do Ativo Financeiro

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

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

Receita de Infraestrutura

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

Receita de O&M

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

Correção Monetária Ativo

Inflação acumulada do período aplicada sobre o saldo do Ativo Contratual

Remuneração do Ativo Contratual

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

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

Ativo Contratual em 30/06/2024 (Projetos em Operação)	Ativo Contratual em 30/06/2024 (Projetos Fase de Construção)
+	+
Receita de Infraestrutura entre 01/07/2024 e 30/09/2024	Receita de Infraestrutura entre 01/07/2024 e 30/09/2024
+	=
Correção Monetária Ativo Contratual entre 01/07/2024 e 30/09/2024	Ativo Contratual em 30/09/2024
+	
Remuneração do Ativo Contratual entre 01/07/2024 e 30/09/2024	
+	
Receita de Operação e Manutenção entre 01/07/2024 e 30/09/2024	
-	
RAP entre 01/07/2024 e 30/09/2024	
-	
Caso exista, Valor Residual recebido entre 01/07/2024 e 30/09/2024	
=	
Ativo Contratual em 30/09/2024	

→ Receita Líquida de Transmissão - IFRS:

No 3T24 a receita líquida totalizou R\$ 743,0 mm, aumento de 63,6% em relação aos R\$ 454,1 mm apurados no 3T23. Essa variação é explicada, principalmente por:

(i) aumento de R\$ 223,3 mm na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, que totalizou R\$ 557,3 mm no 3T24, ante os R\$ 334,0 mm registrados no 3T23. Esta variação decorre basicamente do aumento de R\$ 190,5 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").

Segue abaixo a variação do índice:

- Índice Geral de Preços Mercado ("IGP-M"): 3T24: 1,72% (3T23: (2,77%));
- Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"): 3T24: 0,57% (3T23:0,27%).

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

EMPRESAS ATUALIZADAS POR IGPM

	EATE	ENTE	STN	ETEP	ECTE	OUTROS	TOTAL
3T23	(36,7)	(16,7)	(4,9)	(8,2)	(7,5)	(20,6)	(94,6)
3T24	20,4	9,5	9,3	4,5	4,1	14,5	62,4
TOTAL	57,1	26,3	14,2	12,7	11,6	35,1	157,0

EMPRESAS ATUALIZADAS POR IPCA

	ETC	TPE	TCC	ETB	ESTE	OUTROS	TOTAL
3T23	0,8	7,4	5,0	3,9	3,5	12,4	32,9
3T24	1,7	15,7	10,7	8,4	7,4	22,5	66,4
TOTAL	0,9	8,4	5,7	4,5	3,9	10,1	33,5

(ii) aumento de R\$ 69,8 mm na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 102,9 mm no 3T24, ante os R\$ 33,0 mm registrados no 3T23, principalmente pelo crescimento de R\$ 65,5 mm na transmissora ELTE, em razão dos investimentos realizados neste trimestre, devido a atual fase de implantação do ativo;

(iii) aumento de R\$ 19,7 mm nas **Deduções**, que totalizaram R\$ 79,8 mm neste trimestre, ante os R\$ 60,1 mm registrados no 3T23. Esta variação é explicada pela melhora no faturamento das transmissoras, decorrente, exclusivamente do crescimento da Correção Monetária do Ativo Contratual, em razão do aumento dos indicadores macroeconômicos.

→ EBITDA e Margem EBITDA de Transmissão - IFRS:

Totalizou R\$ 612,1 mm no 3T24, crescimento de 80,7% em relação aos R\$ 338,7 mm apurados no 3T23.

Os principais impactos nesta conta foram:

(i) aumento de R\$ 308,7 mm na **Receita Bruta** e aumento de R\$ 19,7 mm nas **Deduções**, conforme explicado anteriormente na seção “Receita Líquida de Transmissão - IFRS”;

(ii) aumento de R\$ 58,5 mm no **Custo de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 121,8 mm neste trimestre, comparado aos R\$ 63,3 mm registrados no 3T23. Esta variação é explicada principalmente pelo: (+) R\$ 69,7 mm na transmissora ELTE e (+) R\$ 1,1 mm na transmissora TECP, em razão de investimentos para implantação dos projetos;

(iii) aumento de R\$ 42,2 mm na conta **Equivalência Patrimonial**, exclusivamente pela melhora no resultado societário da transmissora TNE, que totalizou R\$ 97,6 mm neste trimestre, frente ao R\$ 12,6 mm no 3T23. O resultado desse trimestre foi impactado principalmente pelo crescimento de R\$ 760,1 mm na Receita de Infraestrutura, decorrente de gastos com a implantação do projeto.

(iv) redução de R\$ 0,5 mm na conta **Outras Receitas / Outras Despesas**, sendo:

(+) R\$ 1,5 mm na conta “Outras Receitas, sendo os principais impactos:

(+) R\$ 3,0 mm relativos à Revisão Tarifária Periódica, principalmente nas transmissoras ERTE e STC;

(-) R\$ 1,6 mm na transmissora TPE referente a uma receita não-recorrente, em razão do ressarcimento de despesas com estudos técnicos relativos ao lote 2 do leilão 001/2023;

(+) R\$ 0,9 mm na conta “Outras Despesas”, principalmente pelo aumento na transmissora TCE, que não apresentou valor no 3T23 e neste trimestre teve contabilizado o montante de R\$ 1,0 mm, conforme detalhado na seção “Despesas Operacionais” em “Transmissão – Regulatório”.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

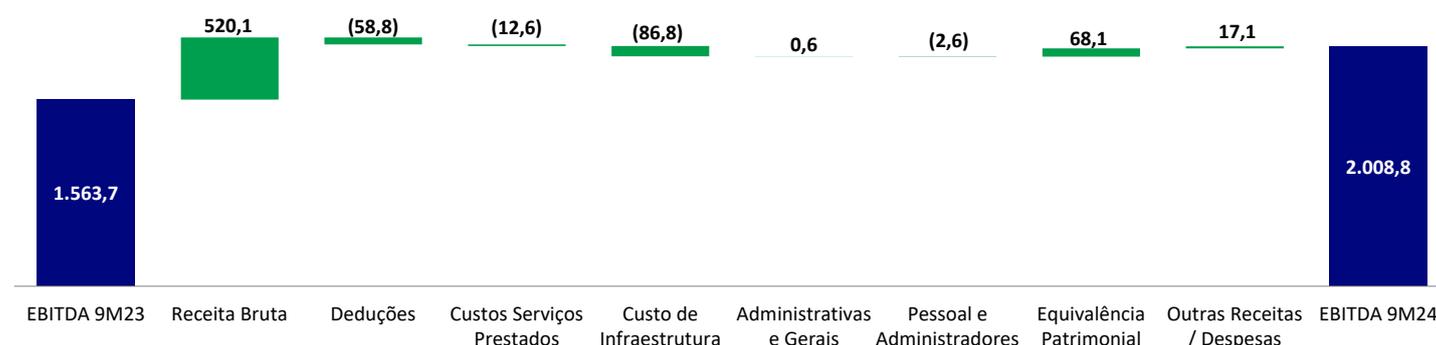
Formação do EBITDA 3T24

(R\$ milhões)



Formação do EBITDA 9M24

(R\$ milhões)



→ Lucro Líquido de Transmissão - IFRS:

Totalizou R\$ 649,5 mm no 3T24, ante aos R\$ 177,1 mm apurados no 3T23, sendo as principais variações:

(i) aumento de R\$ 273,3 mm no EBITDA, conforme descrito na seção “EBITDA e Margem EBITDA de Transmissão – IFRS” acima;

(ii) aumento de R\$ 14,7 mm no Resultado Financeiro, sendo:

(a) aumento de R\$ 28,7 mm nas Despesas Financeiras:

(+) R\$ 10,0 mm na transmissora ELTE, dado que a partir da entrada em operação comercial (maio/24) do trecho sul (subestação Manoel da Nóbrega) as despesas financeiras, que antes eram capitalizadas, passam a transitar pelo resultado;

(+) R\$ 17,2 mm nas dívidas indexadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,80% no acumulado do 3T24, ante os 0,61% registrado no acumulado do 3T23;

(b) aumento de R\$ 13,9 mm nas Receitas Financeiras, em razão do aumento da posição de caixa do segmento de transmissão, que totalizou neste trimestre R\$ 2.000,6 mm, ante R\$ 1.236,4 mm no 3T23 decorrente das captações que ocorreram neste trimestre. Para mais detalhes, vide seção “Endividamento | Consolidado”.

(iii) redução de R\$ 213,7 mm no IR/CSLL, principalmente pela queda de R\$ 269,6 mm na transmissora EATE, em razão da obtenção de benefício fiscal pela SUDAM, em setembro de 2024. Seguem abaixo as principais variações:

	EATE	TCE	ETVG	ETES	ESDE	OUTROS	TOTAL
3T23	11,4	(1,0)	(0,8)	(0,7)	(0,2)	(29,4)	(20,7)
3T24	281,0	1,4	1,0	(0,6)	(0,2)	(89,6)	193,0
TOTAL	269,6	2,4	1,9	0,1	0,0	(60,2)	213,7

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 3T24

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 9M24

(R\$ milhões)



■ Consolidação de Resultado | Transmissão Societário

	Trimestre findo em 30/9/2024				Transmissão Consolidado
	Transmissão Combinado	Controle Compartilhado		Eliminação	
		TNE	Equivalência Patrimonial		
Receita operacional bruta	1.677.370	854.518			822.852
Receita de operação e manutenção	166.823	687			166.136
Receita de infraestrutura	923.523	820.671			102.852
Remuneração do Ativo de Concessão	590.437	33.160			557.277
(-) Parcela variável	(3.413)	-			(3.413)
Deduções da receita operacional bruta	(184.543)	(104.711)			(79.832)
PIS	(8.961)	(64)			(8.897)
COFINS	(41.871)	(294)			(41.577)
PIS diferido	(16.152)	(14.035)			(2.117)
COFINS diferido	(74.395)	(64.649)			(9.746)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	(9.473)	(101)			(9.372)
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR diferido	(21.211)	(22.117)			906
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.551)	(13)			(2.538)
Fundo nacional de des. científico e tecnológico - FNDCT	(2.552)	(13)			(2.539)
Ministério de minas e energia - MME	(1.275)	(7)			(1.268)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.823)	(16)			(2.807)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE diferido	(3.279)	(3.402)			123
Receita operacional líquida	1.492.827	749.807			743.020
Custo de operação	(765.632)	(600.231)			(165.401)
Custo dos serviços prestados	(42.933)	(432)			(42.501)
Custo de infraestrutura	(721.627)	(599.799)			(121.828)
Depreciação / Amortização	(1.072)	-			(1.072)
Lucro bruto	727.195	149.576			577.619
Despesas e receitas operacionais	(16.058)	(748)	48.416	(325)	32.781
Administrativas e gerais	(6.795)	(713)			(6.082)
Pessoal	(11.070)	(35)			(11.035)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	48.416		48.416
Depreciação / Amortização	(267)	-		(325)	(592)
Outras receitas	3.159	-			3.159
Outras despesas	(1.085)	-			(1.085)
EBIT	711.137	148.828	48.416	(325)	610.400
Depreciação / Amortização	(1.339)	-		(325)	(1.664)
EBITDA	712.476	148.828	48.416	-	612.064
Despesas financeiras	(208.358)	(90)	-	11.848	(196.420)
Encargos de dívidas	(187.182)	-		-	(187.182)
Variações cambiais	(1.462)	-		-	(1.462)
Outras	(19.714)	(90)		11.848	(7.776)
Receitas financeiras	41.910	(559)	-	-	42.469
Receitas de aplicações financeiras	38.270	(678)			38.948
Outras	3.640	119			3.521
EBT	544.689	148.179	48.416	11.523	456.449
IR / CSLL	142.418	(50.610)			193.028
Imposto de renda	6.669	(326)			6.995
Contribuição social	(21.138)	(122)			(21.016)
Imposto de renda diferido	179.925	(36.884)			216.809
CSLL diferido	(23.038)	(13.278)			(9.760)
Lucro líquido Consolidado	687.107	97.569	48.416	11.523	649.477
Participação de não controladores					(272.414)
Lucro líquido Alupar					377.063

■ Projetos em Implantação | Transmissão

PROJETO	CARACTERÍSTICAS	RAP (MM) ¹	CAPEX PREVISTO (MM)	CAPEX REALIZADO (MM)	ENTRADA EM OPERAÇÃO (REGULADOR)	ENTRADA EM OPERAÇÃO (GERENCIAL)
BRASIL						
TNE	LT: 715 km 3 Subestações	R\$ 395,2	-	R\$ 1.995,2	2024	2025
ELTE	LT: 40 km 2 Subestações	R\$ 87,4	R\$ 750,0	R\$ 689,3	2024	2024
TECP	1 Subestação	R\$ 75,4	R\$ 498,5 ²	R\$ 1,7	2028	2028
TAP	LT: 551 km	R\$ 251,0	R\$ 2.597,2 ³	R\$ 4,9	2029	2027
TPC	LT: 509 km 1 Subestação	R\$ 154,4	R\$ 1.390,6 ⁴	R\$ 1,4	2029	2029
LATAM						
TCE	235 km	US\$ 27,7	US\$ 165,0	US\$ 177,4	2024	2024
TCN (PER)	LT: 9 km 2 Subestações	US\$ 4,9	US\$ 38,9	US\$ 1,8	2026	2026
TES (CHL)	LT: 15,7 km 3 Subestações	US\$ 5,2	US\$ 40,0	-	2027	2027
TEL (COL)	LT 100 km 2 Subestações	US\$ 6,2	US\$ 45,2	US\$ 0,1	2027	2027
ANA MARIA (CHL)	COMPENSADORES SÍNCRONOS	US\$ 10,5	US\$ 82,2	-	2027	2027
ILLAPA (CHL)	COMPENSADORES SÍNCRONOS	US\$ 8,9	US\$ 63,7	-	2027	2027
MARAVILLA (PER)	1 Subestação	US\$ 1,3	US\$ 8,1	-	2027	2026
PUNO SUR (PER)	LT: 9,5 km 1 Subestação	US\$ 1,9	US\$ 11,5	-	2027	2027
TSA (GRUPO 2 - PER)	LT: 176,5 km 6 Subestões	US\$ 59,9	US\$ 400,2	-	2029	2029
RUNATULLO (PER)	LT: 76,0 km 2 Subestões	US\$ 6,2	US\$ 42,8	-	2029	2029

1) RAP Brasil: Conforme Resolução Homologatória 3.348/2024

2) Capex Aneel

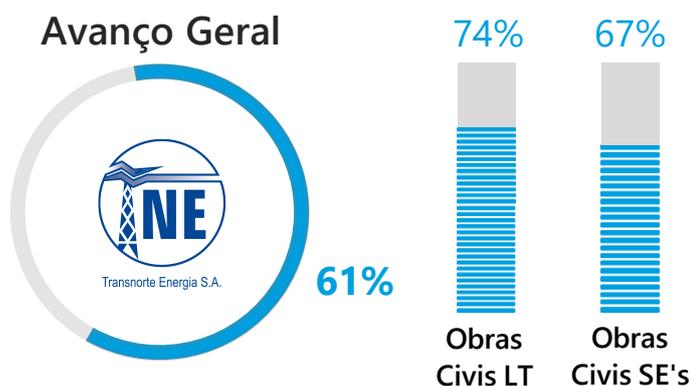
3) Capex Aneel. A Companhia estima uma redução entre 20% - 25% em relação ao CAPEX do Regulador

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

→ TNE:

A Transnorte Energia S.A. é uma SPE formada pela parceria entre Alupar (49,6%)/Eletronorte (50,4%), para a implantação do sistema de transmissão que conectará o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN), na subestação Lechuga, no estado do Amazonas, cobrindo aproximadamente 715 km de linha de 500 kV, com 02 novas subestações.

Seguem abaixo os avanços atuais do projeto:



→ ELTE:

A ELTE é uma SPE para exploração da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica através das subestações Domênico Rangoni 345/138 kV e Manoel da Nóbrega 230/88kV, contemplando ainda 40 km de linha de transmissão, O sistema irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios do litoral paulista.

O trecho do Litoral Sul foi concluído e início sua operação comercial em **08 de maio de 2024**.



→ **TECP (LOTE 6, LEILÃO ANEEL 02/2022):** A TECP é uma SPE para modernização exploração da Subestação Centro, localizada na cidade de São Paulo e consiste na substituição do Barramento GIS de 230 kV por outro de 345 kV; SE Centro 345-230/88 kV – 4 x 150 MVA; SE Centro 345-230/20-20 kV – 3 x 150 MVA + 1x 150 MVA. Considerando que o ativo já possui todas as licenças necessárias para operação, a Companhia segue em etapa de contratação de prestadores de serviços e fornecedores de equipamentos.

→ **TAP (LOTE 2, LEILÃO ANEEL 02/2023):** A TAP é uma SPE para exploração de 551 km de Linha de Transmissão (500 kV), interligando os Estados de Goiás, Minas Gerais e São Paulo, além da ampliação das Subestações Silvânia (GO), Nova Ponte 3 (MG) e SE Ribeirão Preto (SP) e irá contribuir para viabilizar a expansão das interligações regionais e da capacidade de exportação da região Norte/Nordeste. O contrato de concessão foi assinado no dia 03 de abril e estão em andamento as etapas de engenharia e fundiário.

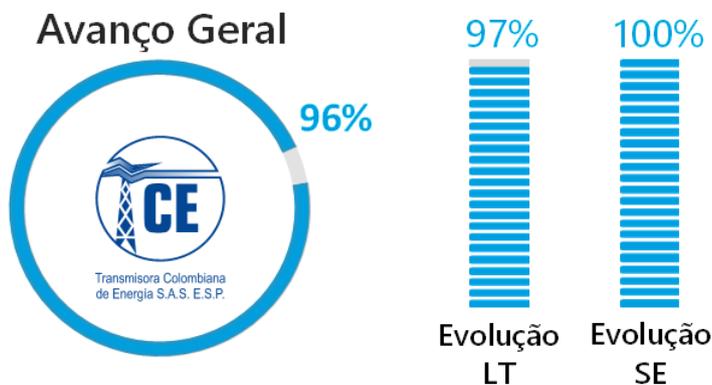
→ **TPC (LOTE 15, LEILÃO ANEEL 01/2024):** Vitória no leilão realizado em Março de 2024 para exploração de 509 km de Linha de Transmissão (500 kV), com a construção da Subestação São João do Paraíso, além da ampliação das Subestações Padre Paraíso e Mutum (MG). O contrato de concessão foi assinado em junho de 2024 e estão em andamento as etapas de projeto básico.

➔ AMERICA LATINA:

Atualmente a Alupar possui 10 projetos de transmissão na América Latina, sendo 2 na Colômbia, 5 no Peru e 3 no Chile:

TCE (Colômbia): É uma SPE para exploração da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica através da Transmisora Colombiana de Energia S.A.S que é composta por uma linha de transmissão de 500kV ligando a Subestação La Virginia (próximo à Pereira) e a Subestação Nueva Esperanza (próximo à Bogotá), com aproximadamente 235 km de extensão e prazo de implementação até junho de 2025.

Adicionalmente foi dada continuidade na negociação com o órgão ambiental local para a obtenção de licença ambiental integral do projeto. **Em outubro de 2024, por meio da Resolução ANLA 002172/24, 16 das 17 torres pendentes de licenciamento obtiveram a licença ambiental.**



A Resolução CREG 015 de 2017, estabeleceu o direito da TCE de faturar a RAP a partir de dezembro/2021. Considerando que a obrigação de desempenho de transportar a energia não foi cumprida até o momento, o valor recebido a título de RAP vem sendo reconhecido como receita diferida no passivo não circulante, dessa maneira, não transitando pelo resultado. Adicionalmente, em razão de atrasos adicionais na obtenção de licença ambiental de parte do projeto, em 25 de junho de 2024, foi aprovada via Resolução nº 40.258 publicada pelo Ministerio de Minas y Energía nova prorrogação de prazo, **estabelecendo nova data de entrada em operação do projeto para junho de 2025.**

Outros Projetos na América Latina: Consolidando o novo Ciclo de Crescimento da Companhia através de projetos com retornos consistentes e, tendo como uma de nossas Alavancas de Crescimento a expansão geográfica em países com regulação sólida, investiremos um montante total de US\$ 732,6 milhões até 2027 nos 3 países em que estamos presentes (Chile, Peru e Colômbia), com uma RAP total contratada de US\$ 105,0 milhões. Abaixo seguem os status dos novos pro e estão em etapas preliminares de formalizações pelos poderes concedentes e contratações de fornecedores.

■ Projetos do Novo Ciclo de Crescimento já em andamento:

SUBSIDIÁRIA	LOCALIZAÇÃO	STATUS GERAL	LICENCIAMENTO	FUNDIÁRIO	EQUIPAMENTO (SUBEST.)	EQUIPAMENTO (LTs)	O. CIVIS (SUBEST.)	O. CIVIS (LTs)
	PERU	14%	Em andamento	44%	30%	Não Iniciado	Não Iniciado	Não Iniciado
	CHILE	2%	Em andamento	20%	Não Iniciado	Não Iniciado	Não Iniciado	Não Iniciado
	COLÔMBIA	2%	Em andamento	Não Iniciado	Não Iniciado	Não Iniciado	Não Iniciado	Não Iniciado

■ Projetos do Novo Ciclo de Crescimento não iniciados:

■ Peru

Maravilla, Puno Sur, Grupo 02 e Runatullo: A concessão está em fase preliminar de cumprimento dos ritos regulatórios e de contratação de prestadores de serviços;

■ Chile

Ana Maria e Illapa: a concessão está em fase preliminar de cumprimento dos ritos junto ao poder concedente e estão em andamento as contratações dos prestadores de serviço, incluindo as negociações com fornecedores dos equipamentos compensadores síncronos.

■ Análise do Desempenho Consolidado – Segmento de Geração

Apresentamos abaixo os números consolidados do segmento de Geração da Alupar, contemplando 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 e o CPC 06 – R2 não traz impacto material quando comparado aos números regulatórios. Para verificar as diferenças relacionadas ao CPC 06 – R2 vide “Anexo 03 – IFRS x Regulatório”. Dessa forma, a análise Regulatória é basicamente a mesma do desempenho demonstrado pelos números Societários.

Indicadores Consolidados Societários (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Receita Líquida	179,8	187,8	196,1	(4,2%)	554,0	568,1	(2,5%)
Custo Operacionais	(50,0)	(47,3)	(42,7)	10,9%	(140,6)	(127,4)	10,4%
Depreciação / Amortização	(41,7)	(43,6)	(38,6)	12,8%	(125,8)	(104,9)	20,0%
Compra de Energia	(10,3)	(35,3)	(12,7)	178,4%	(57,3)	(34,5)	65,7%
Despesas Operacionais	(11,2)	(11,5)	(8,7)	32,3%	(31,2)	(22,9)	36,2%
EBITDA (Res. 156/22)	108,3	93,7	132,0	(29,0%)	324,9	383,1	(15,2%)
Margem EBITDA	60,2%	49,9%	67,3%	(17,4 p.p.)	58,6%	67,4%	(8,8 p.p.)
Resultado Financeiro	(63,1)	(37,2)	(67,6)	(45,0%)	(159,1)	(150,7)	5,6%
Lucro Líquido Consolidado	(1,7)	10,1	16,2	(37,8%)	32,6	106,2	(69,3%)
Dívida Líquida	1.895,1	1.733,3	2.006,2	(13,6%)	1.733,3	2.006,2	(13,6%)
Dívida Líquida/EBITDA ¹	4,0	3,9	4,1		3,9	4,1	

(1) EBITDA dos últimos 12 meses

➔ Receita Consolidada de Geração - IFRS:

Totalizou R\$ 204,8 mm no 3T24, comparado aos R\$ 211,5 mm apurados no 3T23.

Abaixo segue a abertura do faturamento consolidado do segmento de Geração no 3T24:

FATURAMENTO GERADORAS / COMERCIALIZAÇÃO (3T24)	ENERGIA (MWh)	PREÇO (R\$/MWh)	FATURAMENTO (R\$ mm)
1. LONGO PRAZO - FATURAMENTO DE CONTRATOS BILATERAIS	871.449	251,06	218,8
1.1 ACR	505.350	220,13	111,2
1.2 ACL	135.194	406,66	55,0
1.3 ACL - COMERCIALIZAÇÃO	230.905	222,74	51,4
1.4 OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS			1,1
2. SPOT / CCEE – SAZONALIZAÇÃO			(3,6)
3. TOTAL GERAÇÃO BRUTO			215,2
4. COMERCIALIZAÇÃO ALUPAR/ACE			27,9
5. TOTAL GERAÇÃO / COMERCIALIZAÇÃO			243,1
6. ELIMINAÇÕES			(38,2)
7. GERAÇÃO CONSOLIDADO			204,8

Abaixo seguem as principais variações no faturamento combinado das geradoras:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
3T24	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	505.350	220,12	111.238	109.443	90,15	9.866				614.793	196,98	121.104
Contrato Bilateral ACL	135.194	406,66	54.977			-	-	-	-	135.194	406,66	54.977
Comercialização	89.146	201,68	17.979	86.820	154,96	13.454				175.966	178,63	31.433
Partes Relacionadas	141.758	235,98	33.453	32.208	148,57	4.785	(173.966)	219,80	(38.238)			
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			(3.584)			-	230					(3.814)
Outras Receitas Operacionais			1.132									1.132
Total			215.195			27.875			(38.238)			204.832

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
3T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	495.667	211,15	104.658	43.504	210,00	9.136				539.171	211,05	113.794
Contrato Bilateral ACL	184.369	438,82	80.905			-	(88.099)	248,85	(21.924)	96.270	612,66	58.981
Comercialização	103.974	118,03	12.272	91.631	176,47	16.170				195.605	145,40	28.442
Partes Relacionadas	9.603	105,72	1.015	13.680	82,60	1.130	(14.499)	147,96	(2.145)	8.784	-	-
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			6.724			2.069						8.793
Outras Receitas Operacionais			1.442									1.442
Total			207.015			28.505			(24.069)			211.451
Variações			8.179			(630)			(14.169)			(6.619)

Faturamento	UHE Ferreira Gomes			EÓLICAS EDVs			EAPs I e II			UFV Pitombeira			PCH Morro Azul			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)	
3T24	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Valor
Contrato Bilateral ACR	227.670	153,45	34.935	88.099	218,07	19.212										189.581	301,14	57.091	505.350			111.238	
Contrato Bilateral ACL							35.565	217,33	7.729				13.715	676,92	9.284	39.546	211,04	15.304	46.368	488,70	22.660	135.194	54.977
Comercialização	22.080	198,40	4.381	9.824	195,27	1.918	744	132,32	98	25.754	172,97	4.455				30.744	231,80	7.127	89.146			17.979	
Partes Relacionadas	88.099	259,64	22.874				49.147	195,45	9.606	4.512	215,68	973										141.758	33.453
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			2.292			(9.114)			1.341			31										1.866	(3.584)
Outras Receitas Operacionais																						1.132	
Total			64.482			12.016			18.775			5.459			9.284			16.436			88.743	871.449	215.195

Faturamento	UHE Ferreira Gomes			EÓLICAS EDVs			EAPs I e II			UFV Pitombeira			PCH Morro Azul			UHE La Virgen			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)		
3T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Valor	
Contrato Bilateral ACR	222.214	147,25	32.721	88.099	209,01	18.414										185.354	288,77	53.524	495.667			104.658		
Contrato Bilateral ACL	88.099	248,85	21.924										10.251	345,53	3.542	39.651	826,69	32.779	46.368	488,70	22.660	184.369	80.905	
Comercialização	22.080	176,51	3.897	5.226	99,04	518	18.216	107,76	1.963							58.452	100,83	5.894	103.974			12.272		
Partes Relacionadas							8.784	105,76	929							819	105,33	86	9.603			1.015		
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			2.711			1.467			1.387													1.159	0	6.724
Outras Receitas Operacionais																		1.442				0	0	1.442
Total			61.252			20.398			4.279			0			3.542			34.221			83.323	793.613	207.015	
Variações			3.229			(8.382)			14.496			5.459			5.742			(17.785)			5.420	77.835	8.179	

→ Custos dos Serviços:

Custos dos Serviços

R\$ MM	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Custos dos Serviços Prestados	(31,8)	(28,3)	12,3%	(92,8)	(83,2)	11,6%
Compra de Energia	(35,3)	(12,7)	178,4%	(57,3)	(34,5)	65,7%
Encargos da Rede Elétrica – CUST	(13,3)	(12,5)	6,9%	(38,7)	(36,2)	7,0%
Recursos Hídricos – CFURH	(2,2)	(1,9)	15,4%	(9,1)	(8,1)	12,1%
Depreciação / Amortização	(43,3)	(38,4)	12,8%	(125,0)	(104,2)	20,0%
Total	(125,9)	(93,7)	34,3%	(322,9)	(266,1)	21,3%

Totalizaram R\$ 125,9 mm no 3T24, comparado aos R\$ 93,7 mm registrados no 3T23, sendo:

(a) aumento de R\$ 3,5 mm na conta **Custo dos Serviços Prestados**, sendo principalmente:

(+) R\$ 3,1 mm nas PCHs Queluz e Lavrinhas, em razão de gastos não-recorrentes com equipamentos e contratação de serviço especializado para manutenção corretiva das unidades geradoras;

(+) R\$ 0,4 mm na UHE Ferreira Gomes basicamente em razão de gastos para revitalização da instrumentação de segurança de barragem;

(+) R\$ 0,4 mm na UHE Ijuí decorrente de gastos ambientais e de monitoramento/conservação;

(-) R\$ 1,9 mm na UHE La Virgen dado que no 3T23 foram contabilizados maiores custos de comercialização de energia.

(b) aumento de R\$ 4,9 mm na conta **Depreciação / Amortização**, sendo principalmente:

(+) R\$ 5,8 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24);

(+) R\$ 0,7 mm na UHE La Virgen, decorrente do impacto da variação cambial;

(-) R\$ 1,7 mm na UHE Ijuí, dado que no 3T23 houve a contabilização de depreciação de exercícios anteriores, em razão da reclassificação de valores contabilizados em Depósitos Judiciais para o Imobilizado.

(c) aumento de R\$ 0,9 mm nos **Encargos da Rede Elétrica – CUST**, principalmente pelo crescimento de R\$ 1,0 mm na UHE Ferreira Gomes, em razão do reajuste da TUST para o ciclo 2024-2025 (Resolução Homologatória Aneel nº 3.349 de 16/07/2024).

(e) aumento de R\$ 22,6 mm em Compra de Energia, conforme descrito abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	3T24	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço
Comercialização	(177.218)	174,48	(30.921)	(77.400)	108,20	(8.375)	-	-	-	(254.618)	154,33	(39.296)
CCEE/Ajustes	-	-	(572)	-	-	(358)	-	-	-	-	-	(930)
Partes Relacionadas	(14.352)	333,41	(4.785)	(142.120)	235,39	(33.453)	167.704	228,01	38.238	-	-	-
Impostos	-	-	1.278	-	-	3.613	-	-	-	-	-	4.891
Total			(35.000)			(38.573)			38.238			(35.335)

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	3T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço
Comercialização	(79.272)	76,55	(6.068)	(48.624)	75,85	(3.688)	-	-	-	(127.896)	76,28	(9.756)
CCEE/Ajustes	-	-	(3.539)	-	-	(2.088)	-	-	-	-	-	(5.627)
Partes Relacionadas	(14.495)	77,93	(1.130)	(97.648)	234,92	(22.939)	111.328	216,20	24.069	-	-	-
Impostos	-	-	258	-	-	2.433	-	-	-	-	-	2.691
Total			(10.479)			(26.282)			24.069			(12.693)
Variáveis			(24.521)			(12.291)			14.169			(22.642)

Abaixo seguem as principais variações em compras das geradoras combinadas no 3T24:

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			EAP's			UFV Pitombeira			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)			
	3T24	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
Comercialização	(22.068)	173,69	(3.833)	(14.628)	208,16	(3.045)	(11.376)	188,99	(2.150)	(88.368)	171,90	(15.191)	(19.680)	177,63	(3.496)	(13.466)	95,10	(1.281)	(7.632)	252,33	(1.926)	(177.218)	174,48	(30.921)	
Partes Relacionadas	-	-	-	(7.728)	143,01	(1.105)	-	-	-	(1.642)	-	-	-	(6.624)	307,59	(2.037)	0	-	0	(14.352)	333,41	(4.785)	-	-	-
CCEE/ Ajustes	-	-	-	96	-	1	-	-	(71)	-	-	(261)	-	-	-	(155)	-	-	(182)	-	-	-	-	(572)	
Impostos	-	-	-	-	-	-	-	-	950	-	-	95	-	95	-	116	-	-	116	-	-	-	-	1.278	
Total			(3.833)			(2.949)			(3.254)			(15.953)			(3.662)			(3.357)			(1.992)			(35.000)	
Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			EAP's			UFV Pitombeira			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)			
	3T23	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
Comercialização	(19.872)	80,00	(1.590)	(19.872)	80,00	(1.590)	-	-	-	(32.208)	72,66	(2.340)	-	-	-	(7.320)	74,93	(549)	(79.272)	76,55	(6.068)	-	-	-	
Partes Relacionadas	-	-	-	(7.728)	93,00	(719)	(5.952)	69,04	(411)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.680)	82,58	(1.130)	-	-	-	
CCEE/ Ajustes	-	-	(138)	-	-	(221)	-	-	(454)	-	-	(2.560)	-	-	(162)	-	-	(4)	-	-	(3.539)	-	-	-	
Impostos	-	-	0	-	-	0	-	-	207	-	-	-	-	-	-	-	-	51	-	-	258	-	-	-	
Total			(1.727)			(1.811)			(1.173)			(5.105)			(162)			(501)			(10.479)			(10.479)	
Variáveis			(2.106)			(1.138)			(2.081)			(10.849)			(3.500)			(3.357)			(1.490)			(24.521)	

→ Despesas Operacionais:

Despesas Operacionais | Geração

R\$ MM	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Administrativas e Gerais	(5,8)	(3,8)	53,0%	(13,9)	(10,4)	34,0%
Pessoal e Administradores	(6,0)	(5,3)	14,5%	(17,7)	(13,9)	27,7%
Outros	0,3	0,3	-	0,4	1,4	(67,0%)
Depreciação / Amortização	(0,3)	(0,3)	-	(0,9)	(0,7)	20,2%
Total	(11,8)	(9,0)	31,9%	(32,1)	(23,7)	35,7%

Totalizaram **R\$ 11,8 mm no 3T24**, frente aos R\$ 9,0 mm registrados no 3T23, sendo, principalmente:

(i) aumento de **R\$ 2,0 mm** na conta **Despesas Administrativas e Gerais**

(+) R\$ 0,6 mm na ACE Comercializadora, em decorrência de alteração do critério de contabilização das provisões de PLR, dado que até o ano de 2023 as provisões eram realizadas no 2T de cada ano e, a partir de 2024, as provisões passaram a ser realizadas mensalmente, uniformizando o critério com as demais empresas do grupo;

(+) R\$ 0,4 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24);

(+) R\$ 0,8 mm em decorrência de pagamento de assessoria jurídica, sendo: (a) R\$ 0,4 mm na UHE Ferreira Gomes e (b) R\$ 0,4 mm nas PCHs Queluz e Lavrinhas e;

(ii) aumento de **R\$ 0,8 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, principalmente, em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24);

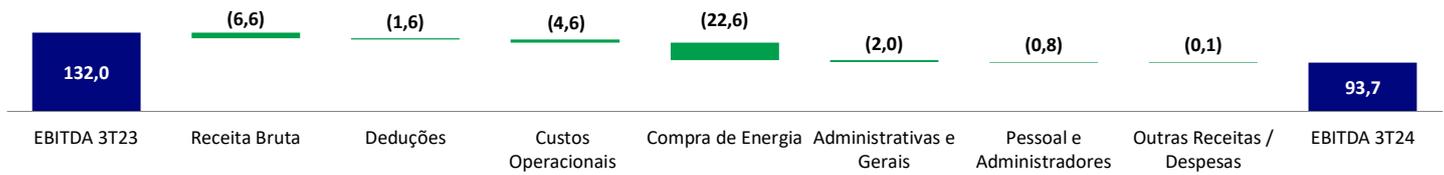
→ EBITDA e Margem EBITDA de Geração - IFRS:

Totalizou R\$ 93,7 mm no 3T24, frente aos R\$ 132,0 mm apurados no 3T23, conforme demonstrado abaixo:

Segue abaixo a formação do EBITDA

Formação do EBITDA 3T24

(R\$ milhões)



Formação do EBITDA 9M24

(R\$ milhões)



→ Lucro Líquido de Geração - IFRS:

Totalizou R\$ 10,1 mm no 3T24, ante aos R\$ 16,2 mm apurados no 3T23, sendo as principais variações:

(i) redução de R\$ 38,3 mm no EBITDA, principalmente pela queda de R\$ 6,6 mm na Receita Bruta e pelo aumento de R\$ 22,6 mm nos custos de Compra de Energia, conforme descrito na seção “EBITDA e Margem EBITDA de Geração – IFRS” acima;

(ii) aumento de R\$ 4,9 mm na conta Depreciação / Amortização, principalmente pela entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24). Para mais informações, favor verificar a seção acima “Custos dos Serviços”;

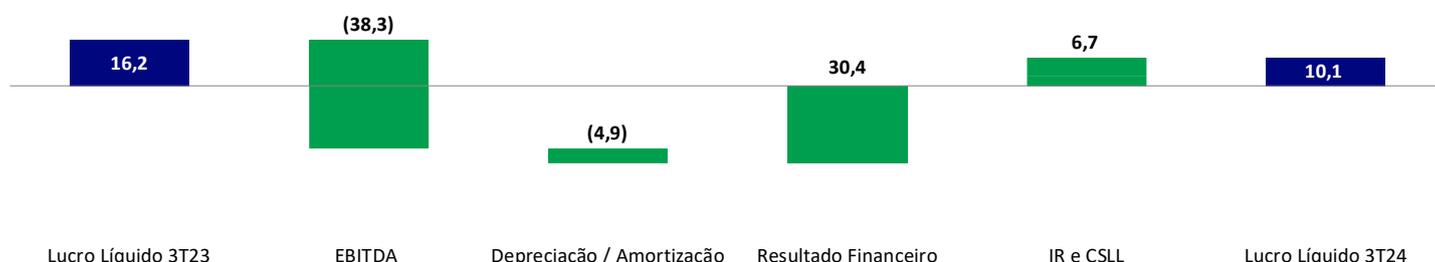
(iii) redução de R\$ 30,4 mm no Resultado Financeiro, basicamente pela queda de R\$ 34,1 mm nas Despesas Financeiras com variações cambiais. Esta conta totalizou, neste trimestre, um valor positivo de R\$ 15,0 mm, ante um saldo negativo de R\$ 19,1 mm registrado no mesmo período do ano passado. O valor contabilizado neste trimestre, refere-se à valorização de 3,40% da moeda peruana (PEN) frente ao USD e à valorização de 0,75% do BRL frente ao PEN e;

(iv) redução de R\$ 6,7 mm no IR/CSLL, principalmente pela queda de R\$ 6,1 mm na UHE La Virgen, dado que no 3T23 foi apurado lucro tributário, o que não ocorreu no 3T24.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

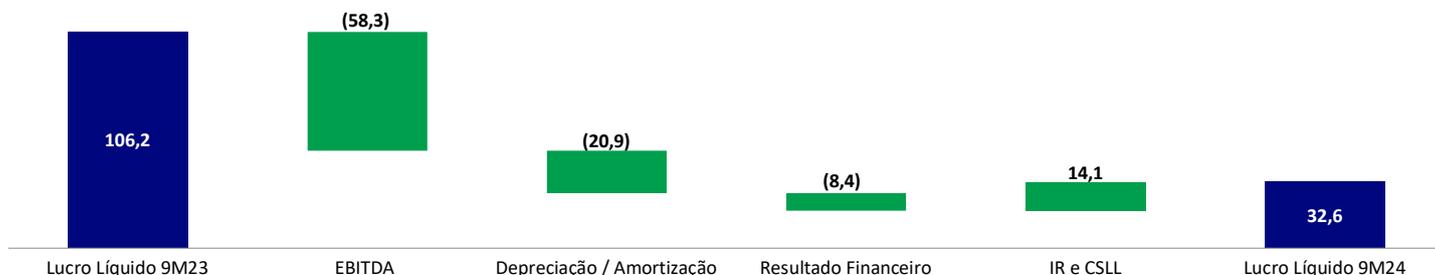
Formação do Lucro 3T24

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 9M24

(R\$ milhões)



→ Comercialização:

As compras totalizaram **R\$ 37,6 mm neste trimestre** frente aos R\$ 26,2 mm apurados no 3T23, sendo:

- (i) compra de 39,9 MW da UHE Ferreira Gomes pela comercializadora da Alupar no submercado norte, totalizando R\$ 22,9 mm;
- (ii) compra de 22,2 MW dos parques eólicos AW São João (EAP I) e AW Santa Régia (EAP II) pela comercializadora da Alupar, totalizando R\$ 9,6 mm
- (iii) compra de 38,1 MW no mercado pela comercializadora da Alupar, totalizando R\$ 10,4 mm;
- (iv) Ajustes na CCEE é crédito de PIS/Cofins no montante de R\$ 5,3 mm.

A comercializadora Alupar registrou um faturamento de **R\$ 26,8 mm no 3T24**, ante os R\$ 28,3 mm registrados no 3T23, sendo:

- (i) venda de 49,6 MW no Leilão 004/2023 30º - Leilão de Energia Existente - A-1, totalizando R\$ 9,9 mm, conforme os itens (i) e (iii) da seção compras;
- (ii) venda de 36,8 MW para o mercado, totalizando R\$ 12,4 mm, referente a energia comprada, conforme itens (ii) e (iii) da seção compras;
- (iii) venda para as usinas da Alupar de 14,6 MW, totalizando R\$ 4,8 mm, conforme item (iii) da seção compras;
- (iv) liquidação positiva na CCEE totalizando R\$ 0,3 mm.

→ Eliminações:

No 3T24 as eliminações entre operações "intercompany" totalizaram R\$ 38,2 milhões, conforme detalhado abaixo:

Eliminações			Valores (R\$ mm)
Empresas			
Ferreira Gomes	←→	Alupar	24,5
Alupar	←→	Verde 8	1,1
EAPs	←→	Alupar	9,6
Alupar	←→	UFV Pitombeira	2,0
UFV Pitombeira	←→	ACE	1,0
Total			38,2

■ Consolidação de Resultado | Geração Societário

	Trimestre findo em 30/9/2024				Geração Consolidado
	Geração Combinado	Comercialização	AF Energia	Eliminações Intercompany	
Receita operacional bruta	215.195	27.875	1.954	(40.193)	204.831
Suprimento de Energia	214.063	27.875	-	(38.239)	203.699
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	1.954	(1.954)	-
Outras receitas operacionais	1.132	-	-	-	1.132
Deduções da receita operacional bruta	(14.468)	(2.269)	(259)	-	(16.996)
PIS	(2.289)	(379)	(33)	-	(2.701)
COFINS	(10.553)	(1.748)	(148)	-	(12.449)
ICMS	-	(142)	-	-	(142)
ISS	-	-	(78)	-	(78)
IVA	-	-	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(395)	-	-	-	(395)
FNDCT	(395)	-	-	-	(395)
Ministério de minas e energia - MME	(198)	-	-	-	(198)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(638)	-	-	-	(638)
Receita operacional líquida	200.727	25.606	1.695	(40.193)	187.835
	(125.827)	(38.580)	(1.956)	40.457	(125.906)
Compra de Energia	(34.999)	(38.574)	-	38.239	(35.334)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(13.303)	(6)	-	-	(13.309)
Compensação fin. recursos hídricos - CFURH	(2.201)	-	-	-	(2.201)
Custo dos serviços prestados	(31.862)	-	(1.878)	1.954	(31.786)
Depreciação / Amortização	(43.346)	-	(78)	264	(43.160)
Utilização do Bem Público - UBP	(116)	-	-	-	(116)
Lucro bruto	74.900	(12.974)	(261)	264	61.929
Despesas e receitas operacionais	(10.456)	(1.392)	-	-	(11.848)
Administrativas e gerais	(4.940)	(845)	-	-	(5.785)
Depreciação / Amortização	(299)	-	-	-	(299)
Pessoal	(5.483)	(547)	-	-	(6.030)
Resultado de Equivalência Patrimonial	-	-	-	-	-
Outras receitas	266	-	-	-	266
Outras despesas	-	-	-	-	-
EBIT	64.444	(14.366)	(261)	264	50.081
Depreciação / Amortização	(43.761)	-	(78)	264	(43.575)
EBITDA	108.205	(14.366)	(183)	-	93.656
Despesa Financeira	(57.277)	(5)	(1)	2.540	(54.743)
Encargos de dívidas	(67.203)	-	(1)	-	(67.204)
Variações cambiais	15.022	-	-	-	15.022
Outras	(5.096)	(5)	-	2.540	(2.561)
Receitas financeiras	17.148	256	140	-	17.544
Receitas de aplicações financeiras	16.978	253	129	-	17.360
Outras	170	3	11	-	184
	(40.129)	251	139	2.540	(37.199)
EBT	24.315	(14.115)	(122)	2.804	12.882
IR / CSLL	(3.029)	-	227	-	(2.802)
Imposto de renda	(4.069)	-	50	-	(4.019)
Contribuição social	(2.679)	-	23	-	(2.656)
Imposto de renda diferido	2.709	-	113	-	2.822
CSLL diferido	1.010	-	41	-	1.051
Lucro líquido Consolidado - Geradoras + Comercialização + Serviços	21.286	(14.115)	105	2.804	10.080
Lucro líquido Consolidado - Geradoras					21.286
Participação de não controladores					(3.896)
Lucro líquido Alupar - Geradoras					17.390
Lucro líquido Alupar					6.184

■ Análise do Resultado Consolidado Societário (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 Operacional Líquida Consolidada – IFRS:

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 928,6 mm no 3T24, 43,1% superior aos R\$ 649,0 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Composição da Receita Líquida Consolidada por Segmento (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
(a) Receita Bruta	1.054,1	1.027,7	725,6	41,6%	3.183,5	2.674,7	19,0%
Transmissão	858,7	822,9	514,2	60,0%	2.581,1	2.061,1	25,2%
Geração	195,4	204,8	211,5	(3,1%)	602,4	613,7	(1,8%)
Holdings	-	-	-	-	-	-	-
(b) Deduções	(100,4)	(99,1)	(76,7)	29,2%	(304,7)	(241,6)	26,1%
Receita Líquida (a – b)	953,7	928,6	649,0	43,1%	2.878,8	2.433,1	18,3%

➔ Custos dos Serviços – IFRS:

Neste trimestre, os Custos dos Serviços totalizaram R\$ 291,3 mm ante os R\$ 201,2 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Custos dos Serviços por Segmento (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Transmissão	(121,2)	(165,4)	(107,4)	54,0%	(400,9)	(301,5)	33,0%
Geração	(101,7)	(125,9)	(93,7)	34,3%	(322,9)	(266,1)	21,3%
Holdings	-	-	-	-	-	-	-
Total	(222,9)	(291,3)	(201,2)	44,8%	(723,8)	(567,7)	27,5%

Composição dos Custos dos Serviços (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Custo dos Serviços Prestados	(72,9)	(74,3)	(71,3)	4,1%	(212,6)	(190,3)	11,7%
Compra de Energia	(10,3)	(35,3)	(12,7)	178,2%	(57,3)	(34,5)	65,7%
Encargos da Rede Elétrica - CUST	(12,4)	(13,3)	(12,5)	6,9%	(38,7)	(36,2)	7,0%
Recursos Hídricos - CFURH	(3,9)	(2,2)	(1,9)	15,4%	(9,1)	(8,1)	12,1%
Custo de Infraestrutura	(81,0)	(121,8)	(63,3)	92,4%	(277,9)	(191,1)	45,4%
Depreciação / Amortização	(42,5)	(44,3)	(39,4)	12,5%	(128,2)	(107,5)	19,3%
Total	(222,9)	(291,3)	(201,2)	44,8%	(723,8)	(567,7)	27,5%

Seguem as principais variações em Custos:

(i) aumento de **R\$ 58,5 mm** no **Custo de Infraestrutura**, principalmente pelo:

(+) R\$ 69,7 mm na transmissora ELTE e (+) R\$ 1,1 mm na transmissora TECP, em razão de investimentos para implantação dos projetos;

(ii) aumento de **R\$ 22,6 mm** na conta **Compra de Energia**, conforme detalhado abaixo:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T24	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(177.218)	174,48	(30.921)	(77.400)	108,20	(8.375)	-	-	-	(254.618)	154,33	(39.296)	
CCEE/Ajustes	-		(572)			(358)	-	-	-				(930)
Partes Relacionadas	(14.352)	333,41	(4.785)	(142.120)	235,39	(33.453)	167.704	228,01	38.238				
Impostos	-		1.278			3.613	-	-	-				4.891
Total			(35.000)			(38.573)			38.238				(35.335)

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado			
	3T23	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(79.272)	76,55	(6.068)	(48.624)	75,85	(3.688)					(127.896)	76,28	(9.756)
CCEE/Ajustes			(3.539)			(2.088)	-	-	-				(5.627)
Partes Relacionadas	(14.495)	77,93	(1.130)	(97.648)	234,92	(22.939)	111.328	216,20	24.069		-	-	-
Impostos			258			2.433	-	-	-				2.691
Total			(10.479)			(26.282)			24.069				(12.693)
Variações			(24.521)			(12.291)			14.169				(22.642)

(iii) aumento de **R\$ 4,9 mm** em **Depreciação / Amortização**, sendo:

(+) R\$ 5,8 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24);

(+) R\$ 0,7 mm na UHE La Virgen, decorrente do impacto da variação cambial e;

(-) R\$ 1,7 mm na UHE Ijuí, dado que no 3T23 houve a contabilização de depreciação de exercícios anteriores, em razão da reclassificação de valores contabilizados em Depósitos Judiciais para o Imobilizado.

(vi) aumento de **R\$ 2,9 mm** nos **Custos dos Serviços Prestados**, principalmente pelo crescimento de R\$ 3,5 mm no segmento de geração. Para mais informações, favor verificar a seção "Custos dos Serviços" do segmento de Geração.

→ Despesas Operacionais – IFRS:

No 3T24, as Despesas Operacionais atingiram um valor positivo R\$ 9,7 mm, frente à despesa de R\$ 33,6 mm registrada no 3T23.

Despesas Operacionais por Segmento (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Transmissão	41,9	32,8	(9,6)	-	74,9	(8,5)	-
Geração	(11,5)	(11,8)	(9,0)	31,9%	(32,1)	(23,7)	35,7%
Holdings	(19,5)	(11,3)	(15,1)	(25,4%)	(40,2)	(42,5)	(5,4%)
Total	10,9	9,7	(33,6)	(128,8%)	2,5	(74,7)	(103,4%)

Composição dos Despesas Operacionais (IFRS)

R\$ MM	2T24	3T24	3T23	Var. %	9M24	9M23	Var. %
Administrativas e Gerais	(15,0)	(14,0)	(16,2)	(14,0%)	(38,0)	(40,2)	(5,5%)
Pessoal e Administradores	(32,4)	(25,2)	(23,9)	5,7%	(81,7)	(72,9)	12,1%
Equivalência Patrimonial	30,8	48,4	6,2	675,2%	95,4	27,3	250,0%
Outros	29,0	2,0	1,7	14,8%	31,4	15,7	100,1%
Depreciação / Amortização	(1,5)	(1,5)	(1,5)	-	(4,5)	(4,6)	(0,6%)
Total	10,9	9,7	(33,6)	(128,8%)	2,5	(74,7)	(103,4%)

As principais variações nas Despesas Operacionais entre o 3T24 e o 3T23 referem-se:

(a) redução de R\$ 2,3 mm na conta Despesas Administrativas e Gerais, sendo os principais impactos:

(-) R\$ 3,3 mm na Alupar Holding, que apresentou uma despesa de R\$ 2,8 mm no 3T23, ante um saldo positivo de R\$ 0,5mm neste trimestre, em razão da reversão de contingências trabalhistas, por alteração de risco de perda;

(-) R\$ 0,9 mm na Alupar Chile, dado que no 3T23 foram contabilizadas despesas de exercícios anteriores;

(+) R\$ 2,0 mm no segmento de Geração conforme detalhado anteriormente na seção "Análise do Desempenho Consolidado – Segmento de Geração – Despesas Operacionais;

(b) aumento de R\$ 42,2 mm na conta Equivalência Patrimonial, exclusivamente pela melhora no resultado societário da transmissora TNE, que totalizou R\$ 97,6 mm neste trimestre, frente ao R\$ 12,6 mm no 3T23. O resultado desse trimestre foi impactado principalmente pelo crescimento de R\$ 760,1 mm na Receita de Infraestrutura, decorrente de gastos com a implantação do projeto.

(c) aumento de R\$ 1,4 mm na conta Pessoal e Administradores, sendo:

(+) R\$ 0,8 mm no segmento de geração, em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24) e;

(+) R\$ 0,3 mm na Alupar Holding, decorrente de gastos realizados com segurança do trabalho neste trimestre;

(+) R\$ 0,2 mm na Alupar Colômbia relativos à gastos trabalhistas.

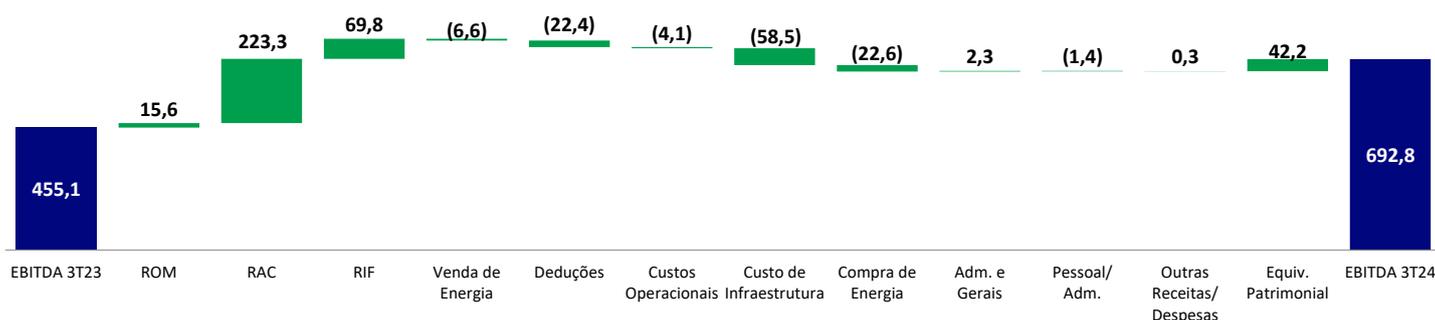
→ EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS:

Totalizou R\$ 692,8 mm no 3T24, 52,2% superior aos R\$ 455,1 mm apurados no 3T23. A margem EBITDA ajustada ficou em 85,9% neste trimestre, 8,2 p.p. superior aos 77,7% registrados no 3T23.

Segue abaixo a formação do EBITDA:

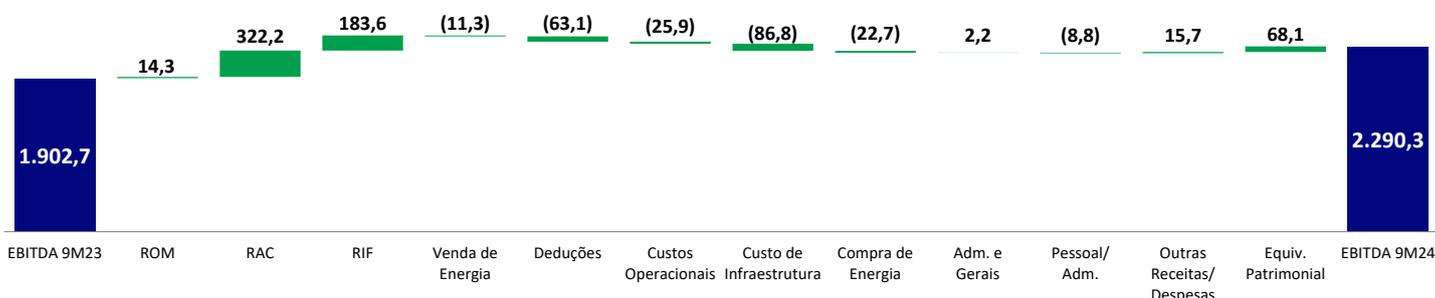
Formação do EBITDA 3T24

(R\$ Milhões)



Formação do EBITDA 9M24

(R\$ Milhões)



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\$ (191,4) mm no 3T24, frente aos R\$ (214,2) mm apurados no 3T23. Esta redução de R\$ 22,7 mm é explicado pelo:

(i) redução de R\$ 10,8 mm nas Despesas Financeiras, sendo:

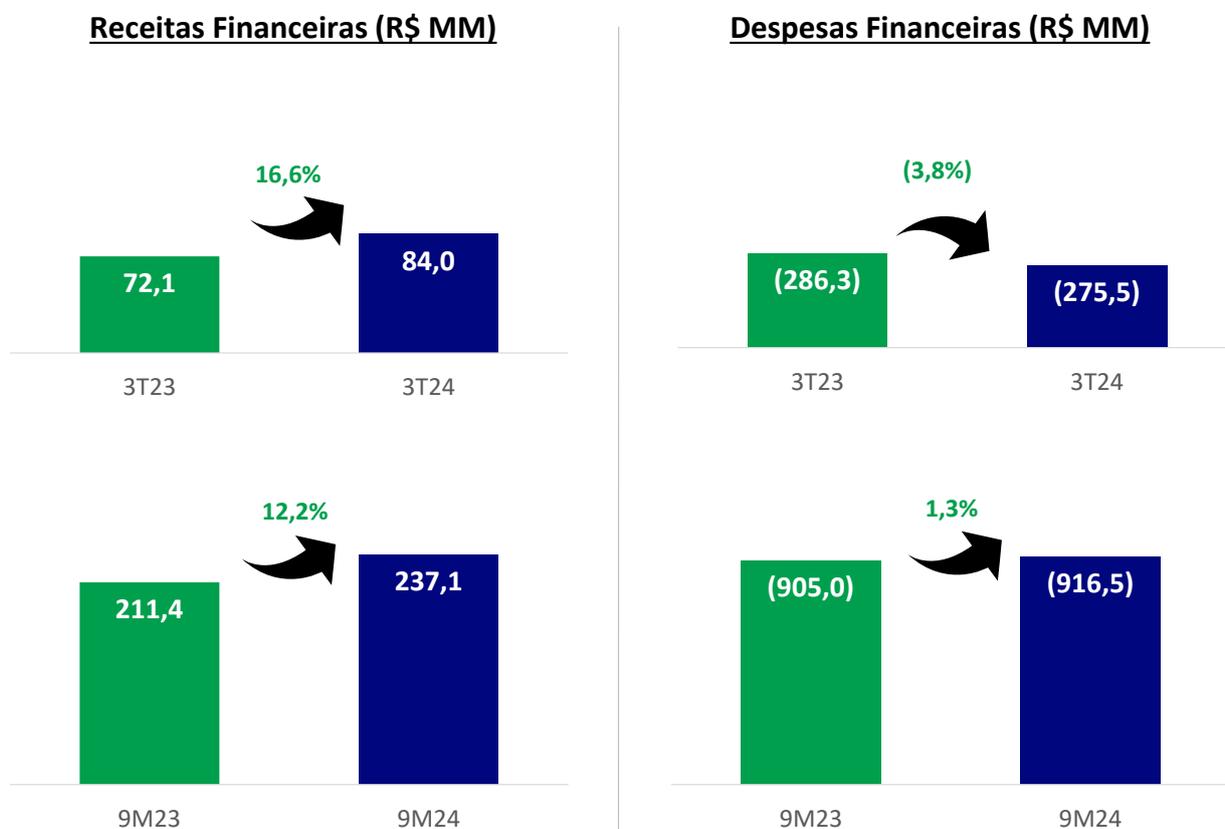
(-) R\$ 37,6 mm na conta variação cambial (efeito não caixa), principalmente pela redução de R\$ 34,1 mm na UHE La Virgen, que totalizou neste trimestre um saldo positivo de R\$ 15,1 mm, ante uma despesa de R\$ 19,1 mm registrada no mesmo período do ano passado. O valor deste trimestre, refere-se à valorização de 3,40% da moeda peruana (PEN) frente ao USD e da valorização de 0,75% do BRL frente ao PEN e;

(+) R\$ 21,9 mm nos encargos sobre as dívidas, em razão do:

- aumento do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,80% no acumulado do 3T24, ante os 0,61% registrado no acumulado do 3T23 e;
- aumento da dívida bruta, que totalizou neste trimestre R\$ 12.270,8, frete aos R\$ 11.578,5 registrados no mesmo período do ano passado. Para mais detalhes, vide seção “Endividamento | Consolidado.

(ii) aumento de R\$ 12,0 mm nas Receitas Financeiras, em razão do aumento da posição de caixa consolidada que totalizou neste trimestre R\$ 3.509,1 mm, R\$ 792,9 mm superior aos R\$ 2.716,2 mm contabilizados no mesmo período do ano passado.

Composição do Resultado Financeiro – IFRS



→ Lucro Líquido Consolidado - IFRS:

No 3T24, o Lucro Líquido Consolidado totalizou **R\$ 363,8 mm**, R\$ 263,7 mm superior aos R\$ 100,0 mm apurados no 3T23. Esta variação é resultante do:

(a) aumento de **R\$ 237,7 mm** no **EBITDA**, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS”;

(b) redução de **R\$ 22,7 mm** no **Resultado Financeiro**, conforme detalhado na seção “Resultado Financeiro Consolidado – IFRS”.

(c) redução de **R\$ 222,7 mm** no **IR/CSLL**, principalmente, em razão:

(i) queda de R\$ 269,6 mm na transmissora EATE, em razão da obtenção de benefício fiscal pela SUDAM, em setembro de 2024 e;

(ii) aumento de R\$ 55,9 mm nas demais transmissoras, decorrente da melhora nos resultados, em razão do aumento do Índice Geral de Preços – Mercado (“IGP-M”), que registrou nesse trimestre 1,72%, frente a uma deflação de 2,77% registrada no 3T23 e do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) que apresentou inflação de 0,57% no acumulado do 3T24, ante os 0,27% registrado no acumulado do 3T23 e;

(d) aumento de **R\$ 214,4 mm** na **% de Minoritários**, principalmente pelo crescimento R\$ 205,0 mm no segmento de Transmissão, sendo:

(+) R\$ 165,9 mm na transmissora EATE, em razão da obtenção de benefício fiscal pela SUDAM, em setembro de 2024 e;

(+) R\$ 39,1 mm nas demais transmissoras, decorrente da melhora nos resultados, em razão do aumento dos Índices de inflação (IGP-M e IPCA)

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

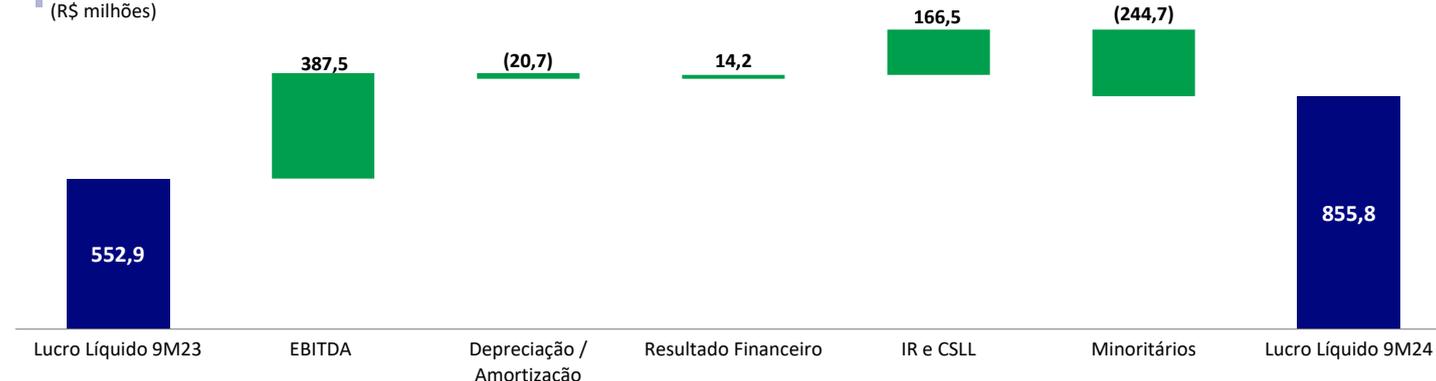
Formação do Lucro 3T24

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 9M24

(R\$ milhões)



■ Consolidação do Resultado Societário (IFRS)

Trimestre findo em 30/9/2024					
Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holdings (Alupar / Windepar / Transminas / Alupar Chile / Alupar Peru / Alupar Colômbia / Apaete)	Eliminações Holdings	Consolidado	
Receita operacional bruta	822.852	204.831	14.387	(14.387)	1.027.683
Receita de transmissão de energia	166.136				166.136
Receita de infraestrutura	102.852				102.852
Remuneração do Ativo de Concessão	557.277				557.277
Suprimento de energia		203.699			203.699
Comissão de aval			14.387	(14.387)	-
(-) Parcela variável	(3.413)				(3.413)
Outras receitas operacionais		1.132			1.132
Deduções da receita operacional bruta	(79.832)	(16.996)	(2.288)	-	(99.116)
PIS	(11.014)	(2.701)	(196)		(13.911)
COFINS	(51.323)	(12.449)	(901)		(64.673)
ICMS		(142)			(142)
ISS		(78)	(1.191)		(1.269)
IVA					-
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.372)				(9.372)
Res. Global de Reversão - RGR diferido	906				906
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.538)	(395)			(2.933)
FNDCT	(2.539)	(395)			(2.934)
Ministério de minas e energia - MME	(1.268)	(198)			(1.466)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.684)	(638)			(3.322)
Receita operacional líquida	743.020	187.835	12.099	(14.387)	928.567
Custo do serviço	(165.401)	(125.906)			(291.307)
Energia comprada para revenda		(35.334)			(35.334)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		(13.309)			(13.309)
Compensação fin. recursos hídricos - CFURH		(2.201)			(2.201)
Custo dos serviços prestados	(42.501)	(31.786)			(74.287)
Custo de infraestrutura	(121.828)				(121.828)
Depreciação / Amortização	(1.072)	(43.160)			(44.232)
Utilização do Bem Público - UBP		(116)			(116)
Lucro bruto	577.619	61.929	12.099	(14.387)	637.260
Despesas e receitas operacionais	32.781	(11.848)	434.216	(445.471)	9.678
Administrativas e gerais	(6.082)	(5.785)	(2.101)		(13.968)
Pessoal	(11.035)	(6.030)	(8.151)		(25.216)
Resultado de equivalência patrimonial	48.416		445.043	(445.043)	48.416
Depreciação / Amortização	(592)	(299)	(192)	(428)	(1.511)
Outras receitas	3.159	266	-		3.425
Outras despesas	(1.085)	-	(383)		(1.468)
EBIT	610.400	50.081	446.315	(459.858)	646.938
Depreciação / Amortização	(1.664)	(43.575)	(192)	(428)	(45.859)
EBITDA	612.064	93.656	446.507	(459.430)	692.797
Despesas financeiras	(196.420)	(54.743)	(25.013)	702	(275.474)
Encargos de dívidas	(187.182)	(67.204)	(28.148)		(282.534)
Variações cambiais	(1.462)	15.022	3.923		17.483
Outras	(7.776)	(2.561)	(788)	702	(10.423)
Receitas financeiras	42.469	17.544	24.723	(703)	84.033
Receitas de aplicações financeiras	38.948	17.360	23.821	-	80.129
Outras	3.521	184	902	(703)	3.904
	(153.951)	(37.199)	(290)	(1)	(191.441)
EBT	456.449	12.882	446.025	(459.859)	455.497
IR / CSLL	193.028	(2.802)	(254)	(90)	189.882
Imposto de renda	6.995	(4.019)	(305)		2.671
Contribuição social	(21.016)	(2.656)	(112)		(23.784)
Imposto de renda diferido	216.809	2.822	163	(66)	219.728
CSLL diferido	(9.760)	1.051	-	(24)	(8.733)
Lucro líquido Consolidado	649.477	10.080	445.771	(459.949)	645.379
Participação de não controladores	(272.414)	(3.896)	(5.315)		(281.625)
Lucro líquido Alupar	377.063	6.184	440.456	(459.949)	363.754

■ Consolidação do Resultado Regulatório

→ EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - Regulatório:

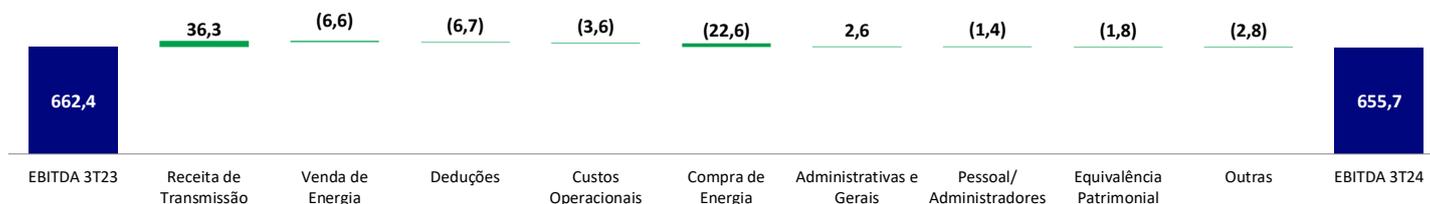
Totalizou R\$ 655,7 mm no 3T24, ante os R\$ 662,4 mm apurados no 3T23.

A margem EBITDA ficou em 79,9% neste trimestre

Segue abaixo a formação do EBITDA:

Formação do EBITDA 3T24

(R\$ Milhões)



Formação do EBITDA 9M24

(R\$ milhões)



→ Lucro Líquido Consolidado Regulatório:

No 3T24, o Lucro Líquido Consolidado totalizou **R\$ 182,9 mm**, 11,9% superior aos R\$ 163,4 mm apurados no 3T23, sendo:

(a) redução de **R\$ 6,7 mm** no **EBITDA**, conforme apresentado na seção acima “EBITDA e Margem EBITDA Consolidada – Regulatório”;

(b) aumento de **R\$ 7,8 mm** na conta **Depreciação / Amortização**, sendo:

(+) R\$ 5,8 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24) e;

(+) R\$ 0,9 mm na transmissora ELTE, decorrente da entrada em operação comercial do trecho sul (subestação Manoel da Nóbrega), em maio de 2024 e;

(+) R\$ 0,9 mm na transmissora EATE, em razão do aumento do saldo do imobilizado pela unitização neste trimestre de investimentos relacionados à internalização de serviços de O&M.

(c) redução de **R\$ 22,4 mm** no **Resultado Financeiro**, conforme explicado anteriormente na seção “Resultado Financeiro Consolidado – IFRS”

(d) redução de **R\$ 31,8 mm** no **IR/CSLL** sendo:

(-) R\$ 19,0 mm na transmissora EATE, em razão da obtenção de benefício fiscal pela SUDAM, em set/2024 e;

(-) R\$ 6,1 mm na UHE La Virgen, dado que no 3T23 foi apurado lucro tributário, o que não ocorreu no 3T24.

(e) aumento de **R\$ 20,2 mm** na **% de Minoritários**, principalmente pelo crescimento R\$ 19,5 mm no segmento de Transmissão, sendo:

(+) R\$ 11,4 mm na transmissora EATE, em razão da obtenção de benefício fiscal pela SUDAM, em setembro de 2024 e;

(+) R\$ 7,9 mm decorrente da melhora nos resultados das transmissoras com dívidas indexadas em Certificado de Depósito Interbancários (“CDI”), dada a redução das despesas financeiras, em função da queda no índice (3T24: 2,59% | 3T23: 3,22%)

Segue abaixo a variação do Lucro Líquido:

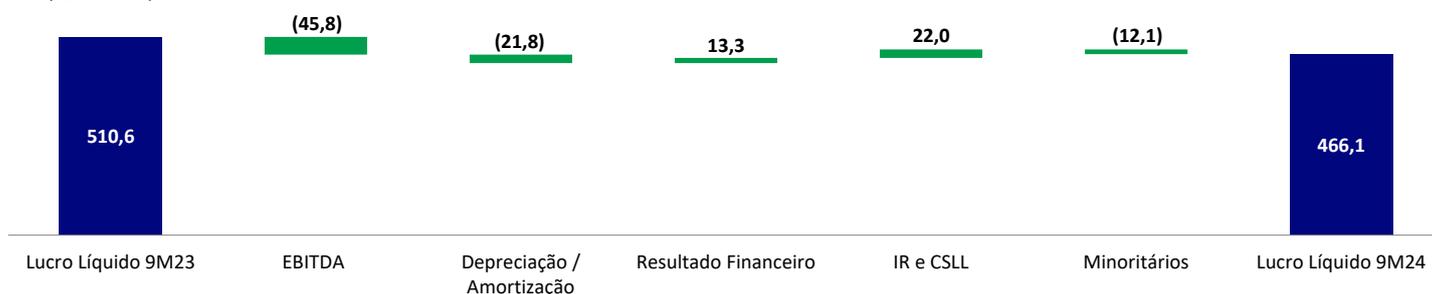
Formação do Lucro 3T24

(R\$ milhões)



Formação do Lucro 9M24

(R\$ milhões)



■ Consolidação do Resultado Regulatório

	Trimestre findo em 30/9/2024				Consolidado
	Transmissão Consolidado	Geração Consolidado	Holdings (Alupar / Holdings Windepar / Transminas / Alupar Chile / Alupar Peru / Alupar Colômbia / Apaete)	Eliminações Holdings	
Receita operacional bruta	703.750	204.831	14.387	(14.387)	908.581
Receita de transmissão de energia	707.163				707.163
(-) Parcela variável	(3.413)				(3.413)
Suprimento de energia		203.699			203.699
Prestação de serviços			14.387	(14.387)	-
Outras receitas operacionais		1.132			1.132
Deduções da receita operacional bruta	(68.998)	(16.996)	(2.288)	-	(88.282)
PIS	(8.897)	(2.701)	(196)		(11.794)
COFINS	(41.577)	(12.449)	(901)		(54.927)
ICMS		(142)			(142)
ISS		(78)	(1.191)		(1.269)
IVA		-			-
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.372)	-			(9.372)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.538)	(395)			(2.933)
FNDCT	(2.539)	(395)			(2.934)
Ministério de minas e energia - MME	(1.268)	(198)			(1.466)
TFSEE	(2.807)	(638)			(3.445)
Receita operacional líquida	634.752	187.835	12.099	(14.387)	820.299
Custo do serviço	(112.235)	(125.906)	-	-	(238.141)
Energia comprada para revenda		(35.334)			(35.334)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST		(13.309)			(13.309)
CFURH		(2.201)			(2.201)
Custo dos serviços prestados	(41.471)	(31.786)			(73.257)
Depreciação / Amortização	(70.764)	(43.160)			(113.924)
Utilização do Bem Público - UBP		(116)			(116)
Lucro bruto	522.517	61.929	12.099	(14.387)	582.158
Despesas e receitas operacionais	(18.796)	(11.844)	241.474	(254.110)	(43.276)
Administrativas e gerais	(6.550)	(5.763)	(2.101)		(14.414)
Pessoal	(11.035)	(6.030)	(8.151)		(25.216)
Resultado de equivalência patrimonial	106	-	252.301	(252.301)	106
Depreciação / Amortização	(490)	(317)	(192)	(1.809)	(2.808)
Outras receitas	217	266	-		483
Outras despesas	(1.044)	-	(383)		(1.427)
EBIT	503.721	50.085	253.573	(268.497)	538.882
Depreciação / Amortização	(71.254)	(43.593)	(192)	(1.809)	(116.848)
EBITDA	574.975	93.678	253.765	(266.688)	655.730
Despesas financeiras	(195.650)	(54.755)	(25.013)	702	(274.716)
Encargos de dívidas	(186.412)	(67.216)	(28.148)		(281.776)
Variações cambiais	(1.462)	15.022	3.923		17.483
Outras	(7.776)	(2.561)	(788)	702	(10.423)
Receitas financeiras	42.456	17.544	24.723	(703)	84.020
Receitas de aplicações financeiras	38.948	17.360	23.821	-	80.129
Outras	3.508	184	902	(703)	3.891
	(153.194)	(37.211)	(290)	(1)	(190.696)
EBT	350.527	12.874	253.283	(268.498)	348.186
IR / CSLL	(12.671)	(2.802)	(254)	(90)	(15.817)
Imposto de renda	6.995	(4.019)	(305)		2.671
Contribuição social	(21.017)	(2.656)	(112)		(23.785)
Imposto de renda diferido	1.351	2.822	163	(66)	4.270
CSLL diferido	-	1.051	-	(24)	1.027
Lucro líquido Consolidado	337.856	10.072	253.029	(268.588)	332.369
Participação de não controladores	(142.073)	(3.880)	(3.554)		(149.507)
Lucro líquido Alupar	195.783	6.192	249.475	(268.588)	182.862

■ Destinação dos Resultados

→ Dividendos

Em 7 de novembro de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares no montante de R\$ 76.067.738,56, correspondente a R\$ 0,08 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$ 0,24 por Unit.

Atendendo à Política de Dividendos aprovada em 2022, o pagamento dos dividendos intercalares será realizado aos acionistas em até 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Farão jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 14 de novembro de 2024. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas “ex-dividendos” a partir de 18 de novembro de 2024.

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

■ Investimentos

No 3T24 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 121,1 mm em nossas empresas, sendo, principalmente, R\$ 123,1 mm investidos no segmento de transmissão. No 3T23 foram investidos R\$ 148,6 mm, sendo R\$ 108,0 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 39,1 mm investidos no segmento de geração e R\$ 1,4 mm no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados neste trimestre reflete, principalmente, a implantação do ativo de transmissão ELTE, conforme demonstrado na tabela abaixo:

Composição dos Investimentos

R\$ MM	3T24	3T23	9M24	9M23
Transmissão	123,1	108,0	311,2	325,7
ELTE	117,8	48,1	266,8	177,1
TCE	-	44,7	25,0	134,6
TECP (Lote 06 02/2022)	1,1	-	1,7	-
TAP (Lote 2 02/2023)	(0,6)	-	4,9	-
TCN (Peru)	3,0	-	9,9	-
TES (Chile)	-	-	-	-
TEL (Colômbia)	0,3	-	0,5	-
TPC	1,4	-	1,4	-
Outros	0,1	15,3	0,8	13,9
Geração	(0,3)	39,1	25,5	124,3
Eol. Agreste Potiguar	-	11,6	-	60,9
Pitombeira	-	22,7	13,8	49,8
Outros	(0,3)	4,8	11,7	13,6
Holding	(1,7)	1,4	8,7	4,8
Total	121,1	148,6	224,3	454,8

■ Endividamento

→ Alupar Holding:

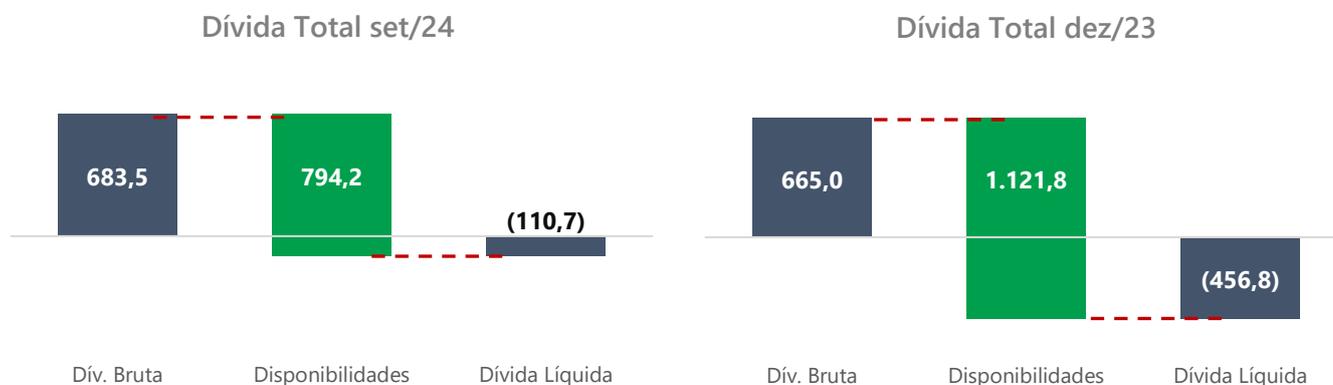
No 3T24, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 683,5 mm, ante os R\$ 665,0 mm registrados em dez/23, sendo:

- (i) provisões de encargos que totalizaram R\$ 58,8 mm e;
- (ii) pagamentos dos encargos, no montante de R\$ 40,4 mm

As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram R\$ 794,2 mm, ante os R\$ 1.121,8 mm registrados em dez/23. Esta variação é explicada principalmente pelo:

- (i) pagamento de dividendos no montante de R\$ 340,9 mm;
- (ii) pagamento de juros da VII emissão de debêntures, no montante de R\$ 40,4 mm;
- (iii) aportes de R\$ 203,8 mm realizados nos projetos, sendo os principais: (iii.i) R\$ 156,9 mm na UFV Pitombeira; (iii.ii) R\$ 8,0 mm na transmissora TAP; (iii.iii) R\$ 6,9 mm na Alupar Chile; (iii.iv) R\$ 5,5 mm na TECP; (iii.v) R\$ 4,5 mm na ACE; (iii.vi) R\$ 4,4 mm na Alupar Peru e; (iii.vii) R\$ 1,9 mm na TPC;
- (iv) despesas operacionais na holding no montante total de R\$ 37,3 mm;
- (v) recebimento de dividendos das subsidiárias no montante de R\$ 222,3 mm;
- (vi) receitas com aplicações financeiras, totalizando R\$ 72,7 mm;

Segue abaixo a evolução do endividamento:

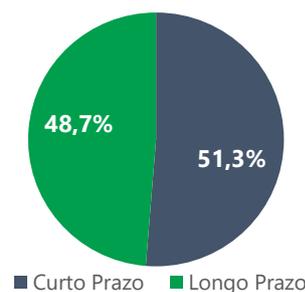


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida | Alupar Holding (set/24)



Perfil da Dívida | Alupar Holding (dez/23)



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 3T24.

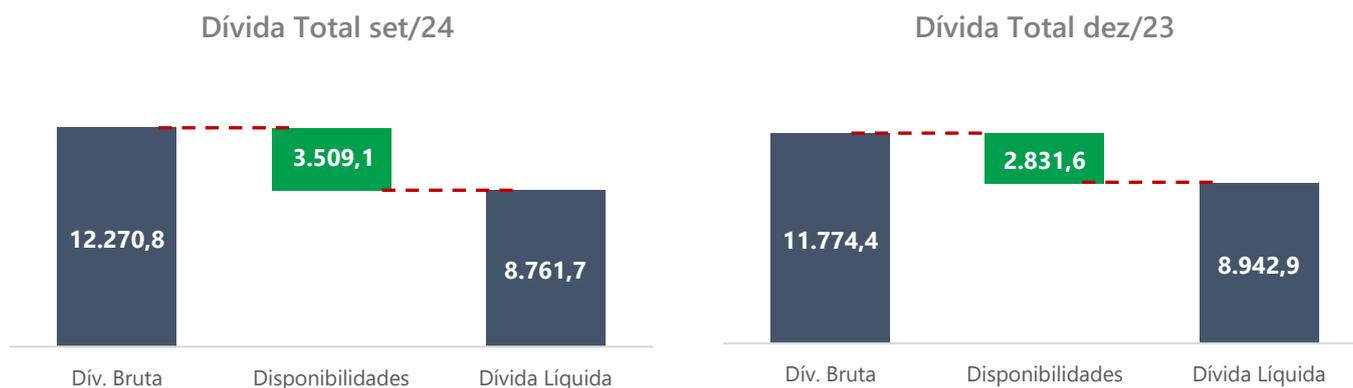
→ Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 12.270,8 mm no 3T24, ante os R\$ 11.774,4 mm apurados em dez/23. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de R\$ 18,5 mm na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando R\$ 956,0 mm;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 840,3 mm;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 1.798,1 mm;
- (v) aumento de R\$ 98,8 mm, decorrente da variação cambial;
- (vi) novas captações, no montante de R\$ 2.061,6 mm.

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 3.509,1 mm neste trimestre, R\$ 677,5 mm superior aos R\$ 2.831,6 mm registrados em dez/23.

A dívida líquida registrada neste trimestre totalizou R\$ 8.761,7 mm, R\$ 181,2 mm inferior aos R\$ 8.942,9 mm registrados em dez/23.



No 3T24 a dívida de curto prazo totalizou R\$ 2.378,8 mm (19,4% da dívida total), ante os R\$ 2.135,6 mm registrados em dez/23.

Dos 19,4% da dívida de curto prazo, 13,8% ou R\$ 328,9 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) R\$ 683,5 mm referem-se à Alupar – Holding; (ii) R\$ 10.150,9 mm estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) R\$ 1.436,4 mm referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 745,4 mm / ELTE: R\$ 640,0 mm / TECP: R\$ 50,9mm);

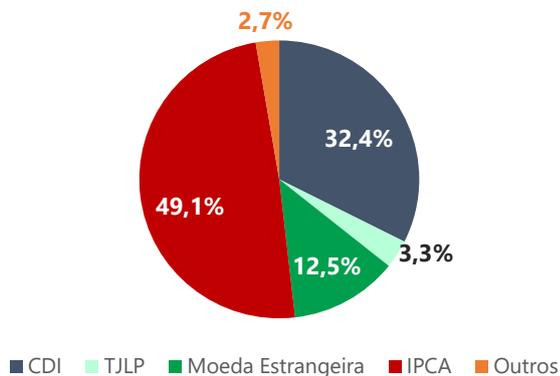
No 3T24, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 9.880,2 mm ou 80,5% da dívida total, sendo:

- (i) R\$ 683,5 mm na Alupar - Holding;
- (ii) R\$ 8.505,7 mm nas subsidiárias em operação e;
- (iii) R\$ 690,9 mm nas transmissoras em implantação, sendo: (i) R\$ 640,0 mm na ELTE e; (ii) R\$ 50,9 mm na TECP.

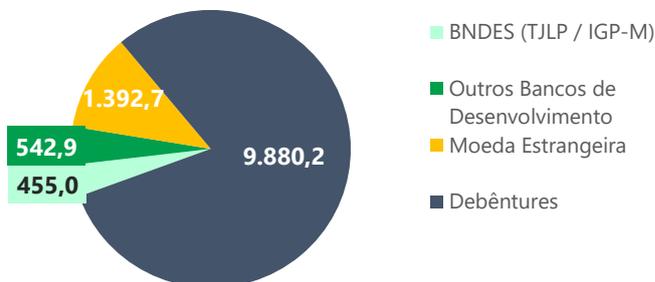
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 1.392,7 mm, referente aos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 3T24.

Composição da Dívida por Indexador

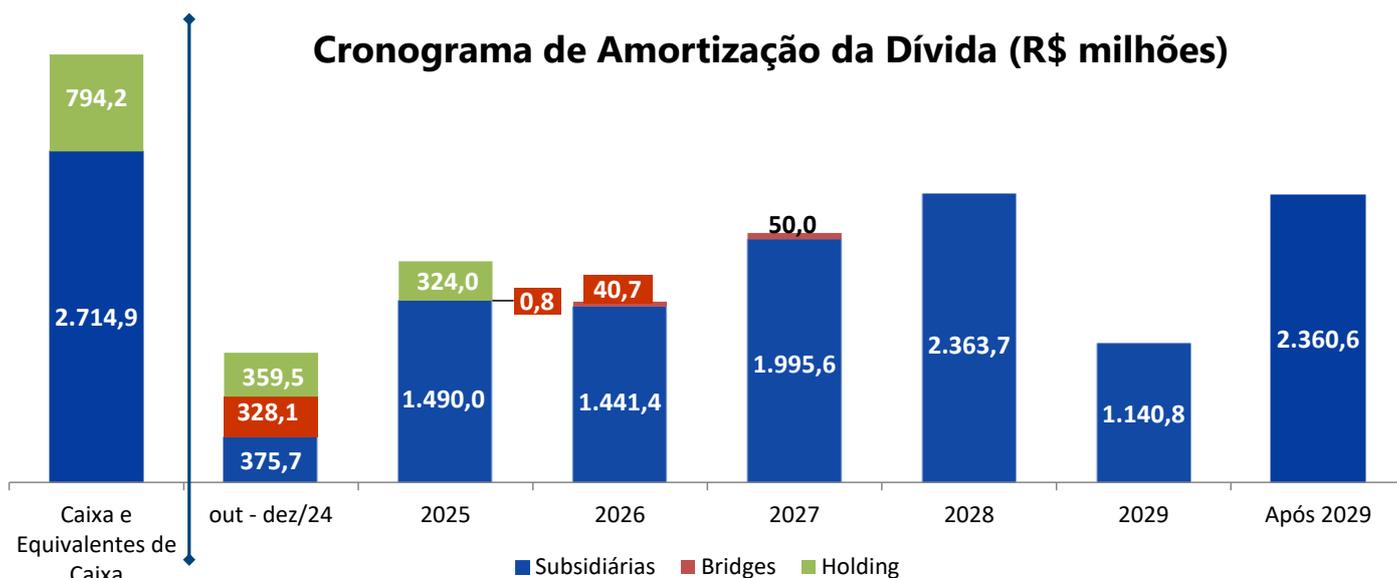


Composição da Dívida por Total (R\$ MM)



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

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



BRIDGES	2024	2025	2026	2027
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 197,2		R\$ 40,8	
Alupar Colômbia	R\$ 130,6			
TECP	R\$ 0,3	R\$ 0,8	-R\$ 0,1	R\$ 50,0
TOTAL	R\$ 328,1	R\$ 0,8	R\$ 40,7	R\$ 50,0

FitchRatings

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

■ Mercado de Capitais

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

Performance ALUP11 x IBOV x IEE - Base 100



Em todos os pregões desde nossa listagem, as Units da Alupar tiveram negociação, apresentando um volume médio diário de R\$ 14,9 milhões até 07/11/2024. Destacamos que o volume médio diário registrado de 01/01/2024 – 07/11/2024 foi de R\$ 27,0 milhões.

No dia 07 de novembro de 2024, o valor de mercado da Alupar era de R\$ 9,1 bilhões.

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

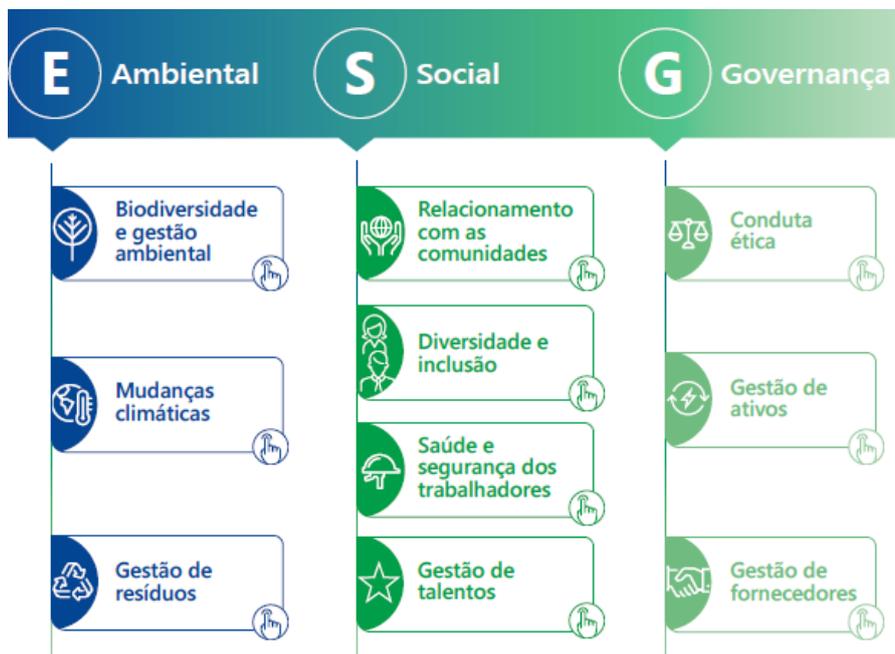


	<p>4 EDUCAÇÃO QUALIDADE</p> <p>Projetos sociais e de educação ambiental Oportunidades de novas frentes de treinamento</p>
	<p>7 ENERGIA LIMPA</p> <p>Core business: geração e transmissão</p>
	<p>8 TRABALHO DECENTE ECONOMIA CRESCENTE</p> <p>Mão de obra intensiva Geração de emprego Mitigação dos riscos de acidentes</p>
	<p>12 CONSUMO RESPONSÁVEL</p> <p>Fornecedores e compras sustentáveis Gestão de resíduos Gestão ESG</p>
	<p>13 AÇÃO CONTRA A MUDANÇA CLIMÁTICA</p> <p>Protagonismo nas discussões sobre alterações climáticas Gestão de riscos e oportunidades associadas às mudanças do clima</p>
	<p>15 VIDA TERRESTRE</p> <p>Gestão dos impactos dos ativos de geração e de transmissão nas etapas de operação e implantação</p>

Como alavanca para a aceleração da gestão da Sustentabilidade em nossa Companhia, buscamos participar de iniciativas da sociedade civil conectadas à promoção do desenvolvimento sustentável. Nesse sentido, uma das principais ações é a adesão ao Pacto Global, iniciativa da ONU que incentiva empresas de todo o mundo a integrar os 17 ODS (Objetivos de Desenvolvimento Sustentável) às suas estratégias corporativas.

Como parte do nosso compromisso com o Pacto Global, realizamos um estudo de benchmarking e uma avaliação interna dos ativos e projetos que já realizamos para identificar quais ODS estão mais conectados à nossa estratégia e de que maneira podemos alavancar a geração de valor para toda a sociedade. A partir dessa avaliação, identificamos seis ODS prioritários para nossa Companhia.

Em 2023, divulgamos a revisão da nossa Matriz de Materialidade e os dez temas que abrangem os impactos, riscos e oportunidades mais relevantes para o nosso contexto de negócios. O processo de elaboração da Matriz de Materialidade contou com consulta aos stakeholders internos e externos, além de avaliação setorial e de benchmarkings.



Para mais informações, acesse o Relatório de Sustentabilidade da Alupar



■ ANEXO 01 – SOCIETÁRIO

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ativo				
Circulante	866.905	1.193.731	6.175.583	5.419.566
Caixa e equivalentes de caixa	3.954	168.176	1.193.159	823.209
Investimentos de curto prazo	790.252	953.647	2.142.870	1.852.958
Títulos e valores mobiliários	-	-	173.071	155.384
Contas a receber de clientes	18.476	14.786	274.293	288.702
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	44.888	48.468	146.777	112.383
Outros tributos compensáveis	40	-	66.430	66.591
Estoques	-	-	9.486	10.278
Despesas pagas antecipadamente	-	11	10.329	12.141
Depósitos judiciais	-	-	384	384
Ativo contratual da concessão	-	-	2.065.735	1.984.827
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	2.016	-
Outros ativos circulantes	9.295	8.643	91.033	112.709
Não circulante	8.024.789	7.149.639	23.827.414	23.016.515
Realizável a longo prazo	30.662	18.779	17.453.250	16.926.243
Contas a receber de clientes	-	-	98.059	52.449
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-	-	9.814	3.187
Outros tributos compensáveis	-	-	4.338	5.977
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	86.458	58.800
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	2.517	10.244
Despesas pagas antecipadamente	-	-	4.762	8.201
Depósitos judiciais	737	744	16.222	14.877
Ativo contratual da concessão	-	-	17.164.621	16.688.963
Outros ativos não circulantes	29.925	18.035	66.459	83.545
Investimentos em controladas e controlada em conjunto	7.945.861	7.091.515	319.165	223.759
Propriedades para investimento	8.960	8.960	8.960	8.960
Imobilizado	1.140	1.536	5.746.537	5.589.542
Intangível	38.166	28.849	299.502	268.011
Total do Ativo	8.891.694	8.343.370	30.002.997	28.436.081

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Passivo				
Circulante	446.105	656.273	3.261.977	3.248.718
Empréstimos e financiamentos	-	-	678.862	472.270
Debêntures	359.238	341.015	1.699.979	1.663.287
Fornecedores	16.684	13.118	182.751	191.620
Salários, férias e encargos sociais	7.327	6.675	48.767	45.654
Imposto de renda e contribuição social a pagar	-	385	88.427	63.551
Encargos regulatórios	-	-	44.847	39.010
Outros tributos a pagar	2.466	17.573	88.860	98.325
Passivo de arrendamento	164	159	9.088	8.075
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	-	-	178.916	172.507
Dividendos a pagar	57.059	274.289	65.435	331.379
Adiantamentos de clientes	-	-	34.791	21.296
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	1.684	-
Opções de compra de ações outorgadas	3.167	3.057	11.088	10.734
Provisões	-	-	107.618	114.891
Outras passivos circulantes	-	2	20.864	16.119
Não circulante	331.230	331.556	14.931.602	14.558.573
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.711.790	1.867.508
Debêntures	324.250	324.015	8.180.184	7.771.366
Passivo de arrendamento	252	447	36.726	38.010
Adiantamentos de clientes	-	-	6.841	6.143
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	298	293
Encargos regulatórios	-	-	21.602	16.641
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	2.835.961	2.890.782
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	-	-	1.546.356	1.499.059
Passivo contratual com clientes	-	-	391.068	270.522
Provisões	6.181	6.737	191.859	189.375
Outras passivos não circulantes	547	357	8.917	8.874
Total do Passivo	777.335	987.829	18.193.579	17.807.291
Patrimônio líquido	8.114.359	7.355.541	11.809.418	10.628.790
Capital social subscrito e integralizado	3.673.568	3.310.783	3.673.568	3.310.783
(-) Gastos com emissão de ações	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	67.360	67.360	67.360	67.360
Reservas de lucros	3.633.902	3.996.686	3.633.902	3.996.686
Lucros acumulados	732.158	-	732.158	-
Outros resultados abrangentes	72.596	45.937	72.596	45.937
Participação dos acionistas não controladores	-	-	3.695.059	3.273.249
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	8.891.694	8.343.370	30.002.997	28.436.081

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
Receita de O&M, Infraestrutura, Suprimento de Energia e Prestação de serviços	36.831	39.319	98.169	111.477	425.353	354.851	1.281.706	1.121.108
Remuneração financeira do ativo de concessão	-	-	-	-	503.214	294.106	1.597.088	1.312.002
Receita operacional líquida	36.831	39.319	98.169	111.477	928.567	648.957	2.878.794	2.433.110
Custo dos serviços prestados	(37.639)	(26.204)	(95.601)	(72.466)	(169.479)	(137.823)	(445.887)	(376.607)
Custo de infraestrutura	-	-	-	-	(121.828)	(63.336)	(277.876)	(191.068)
Custo do serviço	(37.639)	(26.204)	(95.601)	(72.466)	(291.307)	(201.159)	(723.763)	(567.675)
Lucro bruto	(808)	13.115	2.568	39.011	637.260	447.798	2.155.031	1.865.435
Despesas e receitas operacionais								
Administrativas e gerais	(7.427)	(10.785)	(34.274)	(35.442)	(40.695)	(41.586)	(124.252)	(117.671)
Outras receitas	-	-	(10)	-	3.425	1.993	33.493	49.907
Outras despesas	-	-	-	-	(1.468)	(288)	(2.121)	(34.227)
Resultado de equivalência patrimonial	374.670	99.345	866.474	550.141	48.416	6.246	95.406	27.257
	367.243	88.560	832.190	514.699	9.678	(33.635)	2.526	(74.734)
Lucro antes do resultado financeiro e tributos	366.435	101.675	834.758	553.710	646.938	414.163	2.157.557	1.790.701
Despesas financeiras	(23.296)	(23.138)	(60.031)	(75.121)	(275.474)	(286.255)	(916.480)	(904.951)
Receitas financeiras	20.615	22.400	77.861	77.016	84.033	72.068	237.076	211.369
Resultado financeiro	(2.681)	(738)	17.830	1.895	(191.441)	(214.187)	(679.404)	(693.582)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	363.754	100.937	852.588	555.605	455.497	199.976	1.478.153	1.097.119
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(932)	-	(2.704)	(21.113)	(48.864)	(122.732)	(122.026)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	3.180	-	210.995	16.080	86.213	(80.992)
Tributos sobre o lucro	-	(932)	3.180	(2.704)	189.882	(32.784)	(36.519)	(203.018)
Lucro líquido do período	363.754	100.005	855.768	552.901	645.379	167.192	1.441.634	894.101
Atribuído aos acionistas controladores					363.754	100.005	855.768	552.901
Atribuído aos acionistas não controladores					281.625	67.187	585.866	341.200

■ ANEXO 02 – REGULATÓRIO

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
ATIVO				
CIRCULANTE	866.905	1.193.731	4.107.529	3.432.420
Caixa e equivalentes de caixa	3.954	168.176	1.193.159	823.209
Investimentos de curto prazo	790.252	953.647	2.142.870	1.852.958
Títulos e valores mobiliários	-	-	173.071	155.384
Contas a receber de clientes	18.476	14.786	274.293	288.702
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	44.888	48.468	144.778	110.384
Outros tributos compensáveis	40	-	66.430	66.591
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	2.016	-
Estoque	-	-	9.486	10.278
Despesas pagas antecipadamente	-	11	10.329	12.141
Depósitos judiciais	-	-	64	64
Outros ativos circulantes	9.295	8.643	91.033	112.709
NÃO CIRCULANTE	4.003.207	3.505.934	14.756.592	14.411.149
Contas a receber de clientes	-	-	98.059	52.449
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-	-	9.814	3.187
Outros tributos compensáveis	-	-	4.338	5.977
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	86.458	58.800
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	2.517	10.244
Despesas pagas antecipadamente	-	-	4.762	8.201
Cauções e depósitos judiciais	737	744	16.222	14.877
Outros ativos não circulantes	29.925	18.035	44.258	60.898
Investimentos em controladas e controladas em conjunto	3.924.279	3.448.271	201.577	196.164
Propriedades para investimento	8.960	8.960	8.960	8.960
Imobilizado	1.140	1.075	13.774.763	13.501.385
Intangível	38.166	28.849	504.864	490.007
ATIVO TOTAL	4.870.112	4.699.665	18.864.121	17.843.569

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
PASSIVO				
CIRCULANTE	445.944	656.114	3.075.948	3.069.748
Empréstimos e financiamentos	-	-	678.862	472.270
Debêntures	359.238	341.015	1.699.979	1.663.287
Fornecedores	16.684	13.118	182.751	191.620
Salários, férias e encargos sociais	7.327	6.675	48.767	45.654
Imposto de renda e contribuição social a pagar	-	385	88.427	63.551
Encargos regulatórios	-	-	44.847	39.010
Outros tributos a pagar	2.466	17.573	88.860	98.325
Arrendamentos	-	-	1.994	926
Dividendos a pagar	57.059	274.289	65.435	331.379
Adiantamentos de clientes	-	-	34.791	21.296
Opções de compra de ações outorgadas	3.170	3.057	11.088	10.734
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	1.684	-
Provisões	-	-	107.618	114.891
Outras passivos circulantes	-	2	20.845	16.805
NÃO CIRCULANTE	330.978	331.109	10.773.832	10.371.500
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.711.790	1.867.508
Debêntures	324.250	324.015	8.180.184	7.771.366
Arrendamentos	-	-	15.339	2.186
Adiantamentos de clientes	-	-	6.841	6.143
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	298	293
Encargos regulatórios	-	-	21.602	16.641
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	82.894	71.340
Passivo contratual com clientes	-	-	391.068	270.522
Provisões	6.181	6.737	191.859	189.375
Outras passivos não circulantes	547	357	171.957	176.126
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	4.093.190	3.712.442	5.014.341	4.402.321
Capital social subscrito e integralizado	3.673.568	3.310.783	3.673.568	3.310.783
(-) Gastos com emissão de ações	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
Reserva de capital	(215.933)	(215.933)	(215.933)	(215.933)
Reservas de lucros	213.886	574.298	213.886	574.298
Lucros acumulados	342.538	-	342.538	-
Outros resultados abrangentes	144.356	108.519	144.356	108.519
Participação de acionistas não controladores	-	-	921.151	689.879
PASSIVO TOTAL	4.870.112	4.699.665	18.864.121	17.843.569

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
RECEITA OPERACIONAL BRUTA								
Sistema de transmissão de energia	-	-	-	-	703.750	667.450	2.055.087	2.011.514
Sistema de geração de energia	26.790	28.292	65.852	78.054	203.699	210.009	598.487	608.708
Prestação de serviços	14.387	14.652	43.222	44.054	-	-	-	-
Outros receitas operacionais	-	-	-	-	1.132	1.442	3.919	4.957
	41.177	42.944	109.074	122.108	908.581	878.901	2.657.493	2.625.179
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	(4.346)	(3.625)	(10.905)	(10.631)	(88.282)	(81.553)	(254.067)	(223.458)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	36.831	39.319	98.169	111.477	820.299	797.348	2.403.426	2.401.721
CUSTO DO SERVIÇO								
Custo com energia elétrica								
Energia comprada para revenda	(37.639)	(26.204)	(95.601)	(72.466)	(35.334)	(12.693)	(57.258)	(34.549)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	-	-	-	(13.309)	(12.452)	(38.712)	(36.170)
Compensação utilização de recursos hídricos - CFURH	-	-	-	-	(2.201)	(1.908)	(9.090)	(8.111)
Custo de operação								
Custo dos serviços prestados	-	-	-	-	(73.257)	(70.814)	(210.109)	(197.971)
Depreciação / amortização	-	-	-	-	(114.040)	(106.471)	(332.783)	(313.042)
	(37.639)	(26.204)	(95.601)	(72.466)	(238.141)	(204.338)	(647.952)	(589.843)
LUCRO BRUTO	(808)	13.115	2.568	39.011	582.158	593.010	1.755.474	1.811.878
(DESPESAS) E RECEITAS OPERACIONAIS								
Administrativas e gerais	(7.427)	(11.165)	(34.274)	(36.583)	(42.438)	(43.418)	(130.843)	(123.179)
Resultado de equivalência patrimonial	193.778	163.062	476.854	508.898	106	1.896	2.691	2.592
Outras receitas	-	-	(10)	-	483	2.048	1.899	3.975
Outras despesas	-	-	-	-	(1.427)	(154)	(2.080)	(523)
	186.351	151.897	442.570	472.315	(43.276)	(39.628)	(128.333)	(117.135)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	185.543	165.012	445.138	511.326	538.882	553.382	1.627.141	1.694.743
Despesas financeiras	(23.296)	(23.124)	(60.031)	(75.074)	(274.716)	(285.189)	(914.258)	(902.725)
Receitas financeiras	20.615	22.400	77.861	77.016	84.020	72.072	237.151	212.283
	(2.681)	(724)	17.830	1.942	(190.696)	(213.117)	(677.107)	(690.442)
LUCRO ANTES DO IRPJ I CSLL	182.862	164.288	462.968	513.268	348.186	340.265	950.034	1.004.301
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(932)	-	(2.704)	(21.114)	(48.864)	(122.693)	(122.026)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	3.180	-	5.297	1.243	19.813	(2.805)
	-	(932)	3.180	(2.704)	(15.817)	(47.621)	(102.880)	(124.831)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	182.862	163.356	466.148	510.564	332.369	292.644	847.154	879.470
Atribuído aos acionistas controladores					182.862	163.356	466.148	510.564
Atribuído aos acionistas não controladores					149.507	129.288	381.006	368.906

■ ANEXO 03 – IFRS X REGULATÓRIO

	Trimestre findo em 30/09/2024		
	Consolidado IFRS	Consolidado Regulatório	Varição
Receita operacional bruta	1.027.683	908.581	119.102
Receita de transmissão de energia / Receita de O&M	166.136	707.163	(541.027)
Receita de infraestrutura	102.852	-	102.852
Remuneração do Ativo de Concessão	557.277	-	557.277
Suprimento de energia	203.699	203.699	-
(-) Parcela variável	(3.413)	(3.413)	-
Outras receitas operacionais	1.132	1.132	-
Deduções da receita operacional bruta	(99.116)	(88.282)	(10.834)
PIS / COFINS	(78.584)	(66.721)	(11.863)
ICMS	(142)	(142)	-
ISS	(1.269)	(1.269)	-
IVA	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	(9.372)	(9.372)	-
Reserva Global de Reversão - RGR diferido	906	-	906
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.933)	(2.933)	-
FNDCT	(2.934)	(2.934)	-
Ministério de minas e energia - MME	(1.466)	(1.466)	-
TFSEE	(3.322)	(3.445)	123
Receita operacional líquida	928.567	820.299	108.268
Custo do serviço	(291.307)	(238.141)	(53.166)
Energia comprada para revenda	(35.334)	(35.334)	-
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(13.309)	(13.309)	-
CFURH	(2.201)	(2.201)	-
Custo dos serviços prestados	(74.287)	(73.257)	(1.030)
Custo de infraestrutura	(121.828)	-	(121.828)
Depreciação / Amortização	(44.232)	(113.924)	69.692
Utilização do Bem Público - UB	(116)	(116)	-
Lucro bruto	637.260	582.158	55.102
Despesas e receitas operacionais	9.678	(43.276)	52.954
Administrativas e gerais	(13.968)	(14.414)	446
Pessoal	(25.216)	(25.216)	-
Resultado de equivalência patrimonial	48.416	106	48.310
Depreciação / Amortização	(1.511)	(2.808)	1.297
Outras receitas	3.425	483	2.942
Outras despesas	(1.468)	(1.427)	(41)
EBIT	646.938	538.882	108.056
Depreciação / Amortização	(45.859)	(116.848)	70.989
EBITDA	692.797	655.730	37.067
Despesas financeiras	(275.474)	(274.716)	(758)
Receitas financeiras	84.033	84.020	13
	(191.441)	(190.696)	(745)
EBT	455.497	348.186	107.311
IR / CSLL	189.882	(15.817)	205.699
IR / CSLL	(21.113)	(21.114)	1
IR / CSLL Diferido	210.995	5.297	205.698
Lucro líquido Consolidado	645.379	332.369	313.010
Participação de não controladores	(281.625)	(149.507)	(132.118)
Lucro líquido Alupar	363.754	182.862	180.892