DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

3T24

taesa

MISSÃO

Conectamos o Brasil com energia segura e confiável.

VISÃO

Ser a transmissora de energia elétrica de maior Valor para a sociedade.

VALORES

Cuidamos genuinamente das **pessoas**.

Agimos com **integridade** construindo relações de **confiança**.

Buscamos a **excelência** em tudo o que fazemos.

A TAESA somos nós!

Rio de Janeiro, 6 de novembro de 2024

A Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. ("Taesa" ou "Companhia"; B3: TAEE3, TAEE4, TAEE11), um dos maiores grupos concessionários de transmissão de energia elétrica do país, anuncia hoje seus resultados do terceiro trimestre de 2024.

Destaques do trimestre

Receita Líquida Reg. 3T24
R$ 592,5 milhões (-1,0%)

EBITDA Reg. 3T24
R$ 487,6 milhões (-1,2%)

Lucro Líquido Reg. 9M24
R$ 790,8 milhões (+2,2%)

CAPEX 9M24
R$ 683,5 milhões (-53,9%)

Arremate do lote 3 do leilão ANEEL 02/2024, nomeado Juruá

Obtenção de **Licenças de Instalação** para Tangará

16ª Emissão de Debêntures
R$ 400 milhões

Distribuição de proventos
R$ 230,5 milhões

Videoconferência de Resultados e Reunião Pública com Investidores

Quinta-feira, 7 de novembro de 2024
11h00 (BRT) | 9h00 (NYT)

Webcast em Português: Clique aqui
Português com tradução simultânea para o inglês

Contatos RI:
investor.relations@taesa.com.br
https://ri.taesa.com.br/
+55 21 2212 6000

ÍNDICE

1. RESUMO DO RESULTADO REGULATÓRIO 5
2. VISÃO GERAL 8
2.1. Estrutura Societária 8
2.2. Estrutura Societária TBE 9
2.3. Estrutura Societária AIE 9
3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO 10
3.1. Desempenho Operacional 10
3.2. Ciclo da RAP 2024-2025 11
3.3. Resultado Regulatório 13
3.3.1. Receita Líquida 13
3.3.2. Custos, Despesas, Depreciação e Amortização 14
3.3.3. EBITDA e Margem EBITDA 15
3.3.4. Composição do EBITDA 16
3.3.5. Resultado de Equivalência Patrimonial 17
3.3.6. Resultado Financeiro Líquido 18
3.3.7. Impostos 19
3.3.8. Lucro Líquido 21
3.4. Dividendos e Juros sobre Capital Próprio 22
3.5. Endividamento 23
3.6. Empreendimentos de Grande Porte em Construção 25
3.6.1. Investimentos 25
3.6.2. Premissas Divulgadas 26
3.6.3. Status dos Projetos 27
3.7. Resultado Societário (IFRS) 30
3.7.1. Receita Líquida 30
3.7.2. Custos, Despesas, Depreciação e Amortização 31
3.7.3. Resultado de Equivalência Patrimonial 32
3.7.4. Resultado Financeiro Líquido 33
3.7.5. Impostos 34
3.7.6. Lucro Líquido 35
4. DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS 36
4.1. Valor Residual 36
4.2. Movimentação do Ativo Contratual (IFRS) 37
4.3. DRE 3T24 38
4.4. DRE 9M24 39
4.5. DRE Regulatório 3T24 (Subsidiárias) 40
4.6. DRE Regulatório 9M24 (Subsidiárias) 41
4.7. DRE IFRS 3T24 (Subsidiárias) 42
4.8. DRE IFRS 9M24 (Subsidiárias) 43
4.9. Conciliação DRE IFRS x Regulatório 44
4.10. Balanço Patrimonial 45
4.11. Fluxo de Caixa Regulatório 46
4.12. Fluxo de Caixa IFRS 47

1. RESUMO DO RESULTADO REGULATÓRIO

Regulatório Consolidado						
R$ MM	**3T24**	**3T23***	**Var.%**	**9M24***	**9M23***	**Var.%**
Disponibilização do sistema de transmissão	660,4	679,1	-2,7%	1.971,0	1.996,6	-1,3%
Parcela variável	(5,9)	(16,8)	-64,6%	(32,6)	0,7	-
Outras receitas operacionais	0,3	0,3	-12,7%	0,9	0,9	-4,4%
Receita operacional bruta	**654,8**	**662,6**	**-1,2%**	**1.939,3**	**1.998,2**	**-2,9%**
Deduções da receita bruta	(62,2)	(64,2)	-3,1%	(191,2)	(185,8)	2,9%
Receita operacional líquida	**592,5**	**598,4**	**-1,0%**	**1.748,1**	**1.812,4**	**-3,5%**
Custos e Despesas	(105,0)	(104,8)	0,2%	(298,5)	(279,2)	6,9%
EBITDA	**487,6**	**493,6**	**-1,2%**	**1.449,6**	**1.533,2**	**-5,5%**
Mg. EBITDA	*82,3%*	*82,5%*	*-0,2 pp*	*82,9%*	*84,6%*	*-1,7 pp*
Depreciação e amortização	(86,9)	(95,3)	-8,8%	(262,5)	(262,1)	0,2%
EBIT	**400,6**	**398,3**	**0,6%**	**1.187,0**	**1.271,0**	**-6,6%**
Resultado de equivalência patrimonial	125,4	102,6	22,2%	331,6	297,7	11,4%
Receitas (despesas) financeiras líquidas	(210,5)	(180,5)	16,6%	(715,3)	(711,1)	0,6%
Resultado antes dos impostos e contribuições	**315,5**	**320,3**	**-1,5%**	**803,4**	**857,6**	**-6,3%**
Imposto de renda e contribuição social	(8,2)	6,2	-	(12,5)	(83,7)	-85,0%
Lucro líquido do exercício	**307,3**	**326,6**	**-5,9%**	**790,8**	**773,9**	**2,2%**

Regulatório Consolidação Proporcional						
R$ MM	**3T24**	**3T23***	**Var.%**	**9M24***	**9M23***	**Var.%**
Disponibilização do sistema de transmissão	924,3	930,5	-0,7%	2.741,6	2.751,2	-0,3%
Parcela variável	(8,1)	(19,5)	-58,6%	(35,3)	(4,6)	665,9%
Outras receitas operacionais	0,3	0,3	-12,7%	0,9	0,9	-4,4%
Receita operacional bruta	**916,5**	**911,3**	**0,6%**	**2.707,2**	**2.747,5**	**-1,5%**
Deduções da receita bruta	(86,1)	(87,8)	-1,9%	(262,3)	(254,8)	2,9%
Receita operacional líquida	**830,4**	**823,5**	**0,8%**	**2.444,9**	**2.492,7**	**-1,9%**
Custos e Despesas	(125,5)	(125,8)	-0,2%	(355,4)	(336,6)	5,6%
EBITDA	**704,9**	**697,7**	**1,0%**	**2.089,5**	**2.156,1**	**-3,1%**
Mg. EBITDA	*84,9%*	*84,7%*	*0,2 pp*	*85,5%*	*86,5%*	*-1,0 pp*
Depreciação e amortização	(113,7)	(124,3)	-8,5%	(341,7)	(330,9)	3,2%
EBIT	**591,2**	**573,5**	**3,1%**	**1.747,8**	**1.825,2**	**-4,2%**
Receitas (despesas) financeiras líquidas	(254,1)	(220,6)	15,2%	(873,5)	(876,6)	-0,4%
Resultado antes dos impostos e contribuições	**337,0**	**352,9**	**-4,5%**	**874,3**	**948,6**	**-7,8%**
Imposto de renda e contribuição social	(16,1)	(12,7)	27,3%	(42,6)	(133,7)	-68,2%
Amortização do Ágio TBE	(13,6)	(13,6)	0,0%	(40,9)	(40,9)	0,0%
Lucro líquido do exercício	**307,3**	**326,6**	**-5,9%**	**790,8**	**773,9**	**2,2%**

Endividamento			
R$ MM	**3T24**	**3T23**	**Var.%**
Dívida Líquida	10.960,2	10.400,3	5,4%
Dívida Líquida/EBITDA	**4,0**	**3,7**	**0,3 pp**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

Resumo das Principais Explicações (3T24 x 3T23):

TEMA	RESUMO
RAP	Queda de 2,7% é explicada pela contabilização no 3T23 de receita complementar não recorrente, no valor de R$ 31 MM, relativa a Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST) e pelo reajuste negativo do IGP-M no ciclo RAP 2024-2025 para as concessões de categoria 2. Estes efeitos foram compensados, em parte, pelo reajuste inflacionário do IPCA no mesmo ciclo para as concessões de categoria 3 e pela entrada em operação de fases finais de Sant'Ana. Excluindo a receita não recorrente, a RAP teria crescido 1,9% ano contra ano.
Parcela Variável	Queda de R$ 10,9 MM na comparação entre os períodos se deve principalmente por 3 eventos de maior impacto contabilizados no 3T23, que totalizaram R$ 10,2 MM. A PV do 3T24 ficou em 0,9% da RAP.
OPEX	OPEX praticamente em linha (-0,2%) motivado por eventos não recorrentes e custos e despesas de Pessoal e Serviços de Terceiros estáveis mesmo diante de pressão inflacionária. Excluindo os efeitos não recorrentes, OPEX teria reduzido 5,1% ano contra ano.
Equivalência Patrimonial	Aumento de 22,2% é explicado por renovação do benefício fiscal SUDAM da EATE (TBE), entrada em operação total de Ivaí no início de 2024 e reajuste pelo IPCA do ciclo RAP 2024-2025 para as concessões de categoria 2.
Resultado Financeiro	Crescimento de 16,6% é resultado basicamente do maior IPCA observado entre os períodos, cujo efeito foi acentuado pela conciliação entre o índice estimado e o realizado contabilizado mensalmente na linha de variação monetária no 3T23, associado a um menor volume de caixa médio aplicado.
IR/CS	Aumento de R$ 14,4 MM se deve principalmente por um menor aproveitamento do Juros sobre Capital Próprio (JCP) distribuído, compensado em parte pela maior eficiência fiscal das empresas com regime de lucro presumido em função do prejuízo contábil na concessão São João no 3T23 e das incorporações de 4 empresas realizadas entre 2023 e 2024.

Resultado Societário (IFRS):
O resultado IFRS consta ao final deste release na seção 3.7. Para maiores detalhes sobre este resultado, acesse as Informações Trimestrais Individuais e Consolidadas da TAESA findas em 30 de setembro de 2024.

Reapresentação das Demonstrações Financeiras da Taesa a partir de 1º de janeiro de 2023:

As informações financeiras comparativas estão sendo reapresentadas em virtude do ajuste da RAP de determinados projetos pela revisão tarifária periódica (Resolução Homologatória 3.343/2024), de acordo com as orientações do "CPC 23 / IAS 8 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro".

As tabelas deste relatório refletem os ajustes apresentados abaixo. Para mais detalhes sobre a reapresentação dos resultados passados, acesse a nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024.

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS TRIMESTRAIS

REGULATÓRIO

REGULATÓRIO (em R$ MM)	3T23			9M23		
	Apresentado	Ajustes	Reapresentado	Apresentado	Ajustes	Reapresentado
Disponibilização do sistema de transmissão	688,1	(9,0)	679,1	2.024,8	(28,2)	1.996,6
Parcela variável	(16,8)	-	(16,8)	0,7	-	0,7
Outras receitas operacionais	0,3	-	0,3	0,9	-	0,9
Receita operacional bruta	**671,6**	**(9,0)**	**662,6**	**2.026,4**	**(28,2)**	**1.998,2**
Deduções da receita bruta	(65,1)	0,9	(64,2)	(188,7)	2,8	(185,8)
Receita operacional líquida	**606,5**	**(8,1)**	**598,4**	**1.837,7**	**(25,3)**	**1.812,4**
Custos e Despesas	(104,8)	-	(104,8)	(279,2)	-	(279,2)
EBITDA	**501,7**	**(8,1)**	**493,6**	**1.558,5**	**(25,3)**	**1.533,2**
Depreciação e amortização	(95,3)	-	(95,3)	(262,1)	-	(262,1)
EBIT	**406,4**	**(8,1)**	**398,3**	**1.296,4**	**(25,3)**	**1.271,0**
Resultado de equivalência patrimonial	102,6	-	102,6	297,7	-	297,7
Receitas (despesas) financeiras líquidas	(182,5)	1,9	(180,5)	(707,2)	(3,9)	(711,1)
Resultado antes dos impostos e contribuições	**326,5**	**(6,2)**	**320,3**	**886,806**	**(29,2)**	**857,596**
Imposto de renda e contribuição social	3,7	2,5	6,2	(94,8)	11,1	(83,7)
Lucro líquido do exercício	**330,2**	**(3,7)**	**326,6**	**792,0**	**(18,1)**	**773,9**

IFRS

IFRS (em R$ MM)	3T23			9M23		
	Apresentado	Ajustes	Reapresentado	Apresentado	Ajustes	Reapresentado
Remuneração do ativo contratual de concessão	288,9	(2,5)	286,4	845,0	(8,3)	836,7
Correção monetária do ativo contratual de concessão	(56,3)	5,5	(50,8)	51,3	12,4	63,7
Operação e manutenção	267,1	(0,3)	266,7	810,0	(1,0)	809,0
Construção e indenização	231,2	-	231,2	491,3	-	491,3
Parcela variável	(16,8)	-	(16,8)	0,7	-	0,7
Outras receitas operacionais	35,7	-	35,7	52,5	-	52,5
Receita operacional bruta	**749,8**	**2,6**	**752,4**	**2.250,9**	**3,1**	**2.254,0**
Deduções da receita bruta	(63,3)	(0,1)	(63,5)	(192,9)	0,2	(192,7)
Receita operacional líquida	**686,5**	**2,5**	**689,0**	**2.058,0**	**3,3**	**2.061,3**
Custos e Despesas	(287,1)	-	(287,1)	(718,0)	-	(718,0)
EBITDA	**399,4**	**2,5**	**401,9**	**1.340,0**	**3,3**	**1.343,3**
Depreciação de amortização	(3,8)	-	(3,8)	(12,8)	-	(12,8)
EBIT	**395,6**	**2,5**	**398,1**	**1.327,2**	**3,3**	**1.330,5**
Resultado de equivalência patrimonial	24,7	-	24,7	293,5	-	293,5
Receitas (despesas) financeiras líquidas	(182,5)	1,9	(180,6)	(707,5)	(3,9)	(711,4)
Resultado antes dos impostos e contribuições	**237,7**	**4,4**	**242,2**	**913,2**	**(0,6)**	**912,6**
Imposto de renda e contribuição social	41,2	(1,2)	40,0	(27,1)	1,7	(25,3)
Lucro líquido do exercício	**278,9**	**3,3**	**282,2**	**886,1**	**1,1**	**887,3**

2. VISÃO GERAL

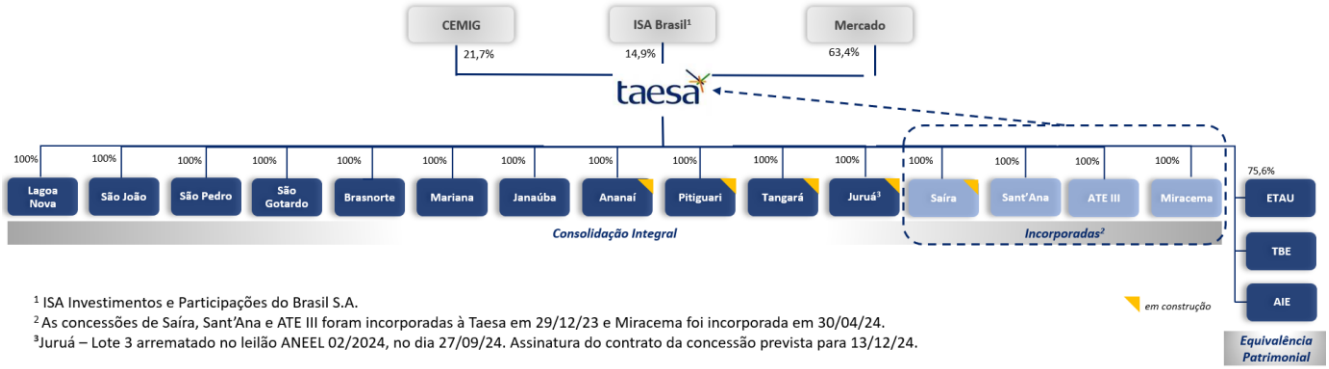
2.1. Estrutura Societária

As 43 concessões/participações de transmissão detidas pela Taesa estão segregadas em: (i) 14 concessões que compõem a empresa *holding* (TSN, Novatrans, ETEO, GTESA, PATESA, Munirah, NTE, STE, ATE, ATE II, ATE III, Sant'Ana, Saíra e Miracema), (ii) 10 investidas integrais (Brasnorte, São Gotardo, Mariana, Janaúba, São João, São Pedro, Lagoa Nova, Ananaí, Pitiguari, e Tangará); e (iii) 19 participações (ETAU e os grupos AIE e TBE). Em 29 de dezembro de 2023, foi celebrado a incorporação das controladas ATE III, Sant'Ana e Saíra, enquanto a incorporação de Miracema foi celebrada em 30 de abril de 2024.

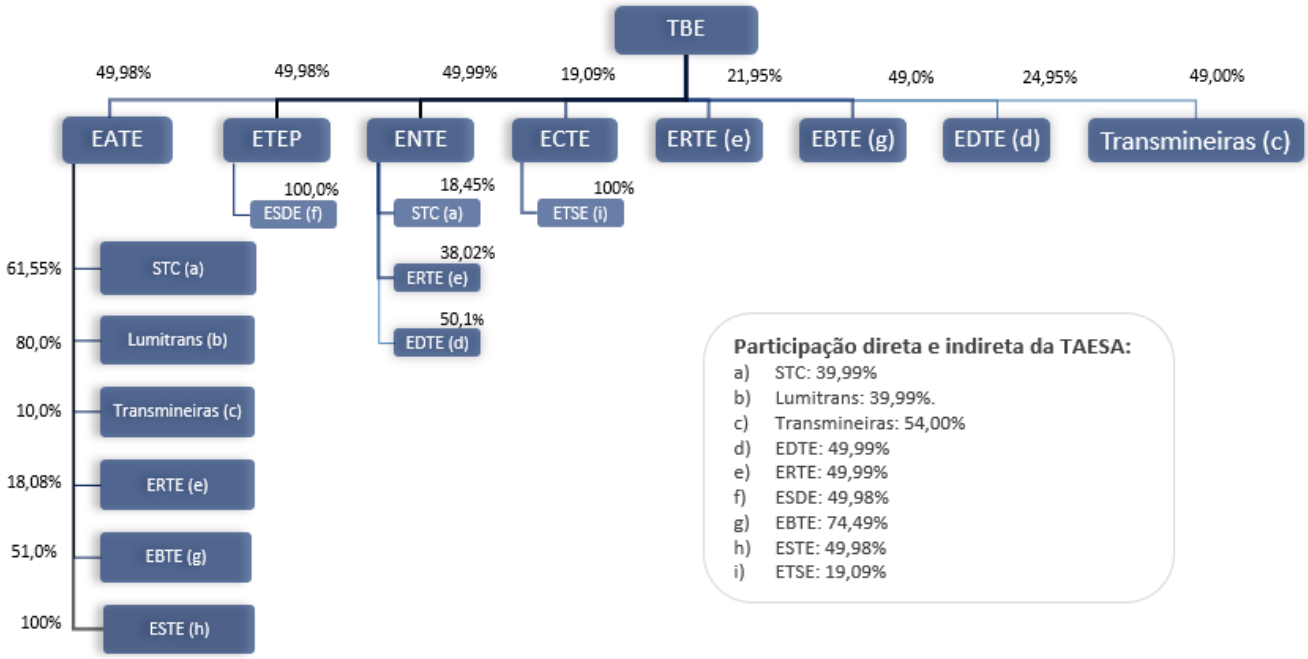
Atualmente, a Companhia possui 4 empreendimentos de grande porte em construção (Ananaí, Pitiguari, Tangará e Saíra) e 7 reforços de maior porte em 5 concessões (Novatrans, TSN, São Pedro, ATE e ATE III).

Em 27 de setembro de 2024, a Companhia sagrou-se vencedora na disputa pelo lote 3 do Leilão de Transmissão ANEEL 02/2024, nomeado de Juruá Transmissora de Energia Elétrica S.A. Atualmente, a Companhia aguarda a homologação e adjudicação do empreendimento, prevista para ocorrer até o dia 13 de dezembro de 2024, quando o empreendimento será assumido formalmente pela Companhia.

Para maiores informações de organograma, vide a página de Estrutura Societário no site de RI da Companhia: https://ri.taesa.com.br/governanca-corporativa/estrutura-societaria/

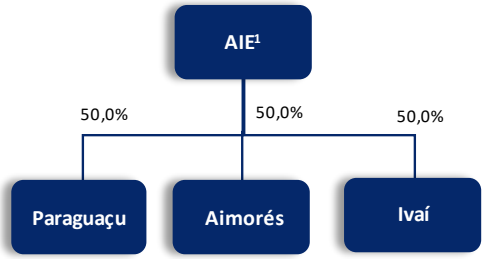


2.2. Estrutura Societária TBE



TBE - Transmissora Brasileira de Energia é um grupo econômico resultado da Parceria dos acionistas majoritários, Taesa e Alupar.
Transmineiras - Conjunto de participações em 3 concessões: Transirapé, Transleste e Transudeste, cuja gestão operacional é realizada pelo grupo TBE.

2.3. Estrutura Societária AIE



[1]AIE é um grupo econômico com participação de 50% TAESA e 50% CTEEP.

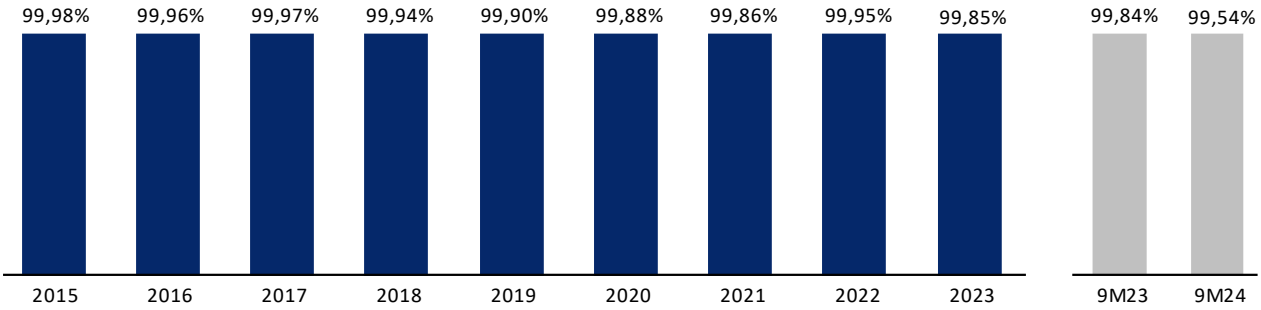
3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

3.1. Desempenho Operacional

Índice de Disponibilidade

O Índice de Disponibilidade é uma medida de tempo, sendo estritamente um indicador operacional. O cálculo consiste em: número de horas que a linha fica disponível, dividido pelo número de horas contidas em 1 ano (8.760 horas), medido por trechos de 100km.

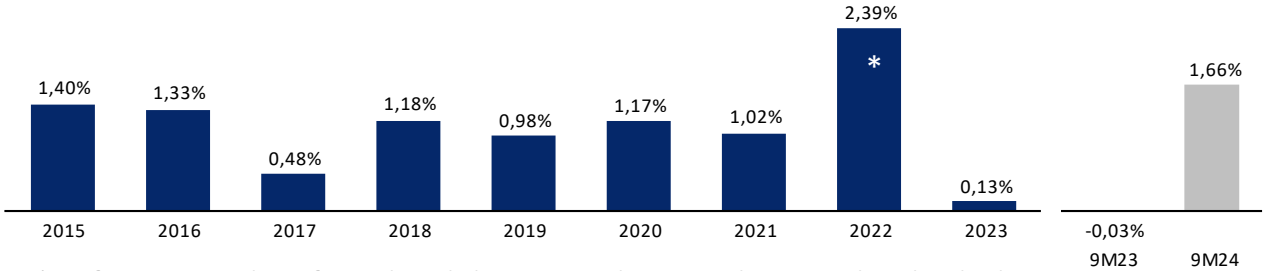
Alinhado com o alto desempenho operacional verificado ao longo dos anos, a Taesa apresentou um índice disponibilidade elevado, conforme gráfico abaixo, que apresenta o desempenho consolidado da Companhia, sem considerar ETAU, AIE e TBE.



Parcela Variável

O indicador que mostra o impacto da indisponibilidade de transmissão na demonstração de resultados da empresa é a parcela variável (PV). Devido ao comportamento instável da PV no curto prazo, o desempenho da Companhia é melhor verificado através da análise do valor da PV dividido pela RAP, conforme gráfico abaixo.

A PV contabilizada no 9M24 foi de R$ 32,6 MM, equivalente a 1,66% da RAP do mesmo período. Os principais eventos que impactaram a Parcela Variável do período foram os seguintes: (i) Janaúba: provisões pelo desligamento intempestivo, ocorrido em janeiro de 2024, da LT 500 kV Bom Jesus da Lapa 2 / Janaúba 3, provocado pela falha de um dos componentes de sustentação dos cabos em uma das torres da LT e desligamentos programados para a manutenção corretiva e preventiva relacionadas a esta ocorrência, somando um valor total de R$ 13,4 MM; (ii) Sant'Ana: provisão de PV referente ao desligamento automático da LT 230 kV Santa Maria 3 / Livramento 3 C1, ocorrido em janeiro de 2024; (iii) Novatrans: provisão referente ao desligamento automático do banco de capacitores da SE Gurupi, ocorrido em março de 2024; (iv) PATESA: provisão por desligamento automático, ocorrido em agosto de 2024, na LT 230 kV Paraíso / Lagoa Nova ll e na LT 230 kV Lagoa Nova II / Açu III, contestado pela Companhia e atualmente em análise pelo ONS; e (v) São Pedro: provisão por desligamento automático na LT 230 kV Bom Jesus II / Eliseu Martins - C1, ocorrido em agosto de 2024.



** PV referente ao evento de caso furtuito da queda de torres na LT 500 kV Imperatriz- Colina C2 ocorrida em dezembro de 2022, decorrente de depredações de bens públicos por ato de sabotagem ao (SIN).*

3.2. Ciclo da RAP 2024-2025

Em 16 de julho de 2024, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória 3.348/2024 ("REH 3.348") que estabeleceu as Receitas Anuais Permitidas (RAP) das concessões de transmissão para o ciclo 2024-2025, passando a valer a partir de 1º de julho de 2024 até 30 de junho de 2025, afetando, portanto, o resultado da Taesa a partir do 3T24. As concessões ajustadas pelo IGP-M (Categoria II) sofreram um reajuste inflacionário de -0,34% (deflação), e as concessões ajustadas pelo IPCA (Categoria III) sofreram um reajuste inflacionário de +3,93%. Considerando as concessões controladas, investidas em conjunto e coligadas, a RAP total[1] (operacional e em construção) da Taesa para o ciclo 2024-2025 é de R$ 4,1 bilhões, sendo 54,8% no nível da *holding*. A RAP operacional da Taesa para o ciclo 2024-2025 ficou em R$ 3,7 bilhões, em linha com o ciclo 2023-2024.

O reajuste da RAP para o ciclo 2024-2025 foi diferente da inflação em algumas concessões pelos seguintes motivos: (i) reposicionamento da RAP pela correção de valores provisórios de reforços, que afetou Novatrans, TSN, ETEO, NTE, STE, ATE I, ATE II, ATE III, EATE, ETEP, ENTE, Transirapé, ATE III, Mariana, Miracema, Brasnorte, EBTE, ESDE, ETSE e São Pedro; (ii) ATE I e São Pedro possuem reforços autorizados; e (iii) Novatrans, ETAU, ETEO, ATE III e STC sofrem redução da RAP pelo final da vida útil, conforme explicado abaixo.

A REH 3.348 também estabeleceu as Parcelas de Ajustes de Vida Útil (PA – Vida Útil) e Parcelas de Ajustes de Retroatividade (PA – Retroatividade) além das PAs de Apuração, que são publicadas a cada novo ciclo. A Companhia não registra no resultado as parcelas de ajustes advindas de antecipações de ciclos anteriores, uma vez que se tratam de compensações ou ressarcimentos em relação à receita contratada.

A PA de Vida Útil é calculada quando a Transmissora possui ativo cuja vida útil termina até a sua próxima Revisão Periódica. Cada módulo nessa condição deixa de auferir o Custo Anual dos Ativos Elétricos-CAAE e o Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis-CAIMI como parte da RAP, passando a receber esses componentes como Parcela de Ajuste de Vida Útil.

A PA de Retroatividade é utilizada para corrigir os valores provisórios desde o início da operação comercial até a data da revisão tarifária de projetos de reforços. Conforme estabelecido nas Regras da Transmissão, a receita revisada de reforços autorizados retroagirá à data de entrada em operação comercial da obra, sendo que a eventual diferença decorrente da revisão do valor será considerada na RAP da Transmissora através da PA de Retroatividade. Essa parcela deve ser debitada ou creditada anualmente a partir de julho de 2024 até a próxima Revisão Periódica da Concessionária.

Para a PA de Retroatividade, a cobrança será feita em diversos ciclos tarifários, a saber: (i) 5 ciclos para Novatrans, TSN, ETEO, NTE, STE, ATE I, ATE II, ATE III, Mariana, ENTE, EATE, EBTE, São Pedro e Transirapé; (ii) 4 ciclos para Brasnorte; (iii) 3 ciclos para ETSE; (iv) 2 ciclos para Miracema; e (v) 1 ciclo para ESDE.

Os valores publicados de RAP e de PA das concessões, cujos contratos são indexados pelo IPCA, foram adicionados de PIS/COFINS para ficarem alinhados às concessões indexadas pelo IGP-M, uma vez que as RAPs destas últimas já vêm adicionadas de PIS/COFINS na resolução homologatória.

A tabela abaixo mostra em maiores detalhes os valores de RAP e PA dos empreendimentos em operação e construção para o ciclo 2024-2025.

(R$ MM)	Ciclo 2024-2025					
	RAP			Parcela de Ajuste		
IGP-M Reajuste: -0,34%	Operacional	Em Construção	Total RAP	PA - Apuração e Outros Ajustes	PA - Retroatividade	PA - Vida Útil
Novatrans	471,5	38,9	510,4	(24,5)	(35,4)	0,3
TSN	478,3	10,6	488,9	(21,4)	(5,6)	-
Munirah	31,5	-	31,5	(1,3)	-	-
GTESA	8,5	-	8,5	(0,4)	-	-
PATESA	26,1	-	26,1	(2,0)	0,0	-
ETAU [1]	37,8	-	37,8	(1,3)	-	4,1
ETEO	152,3	-	152,3	(6,1)	0,1	0,1
NTE	133,0	-	133,0	(5,8)	(0,2)	-
STE	74,1	-	74,1	(3,9)	0,0	-
ATE I	128,8	17,5	146,3	(5,6)	0,0	-
ATE II	201,7	-	201,7	(9,2)	0,1	-
EATE [1]	188,9	-	188,9	(7,8)	0,0	-
ETEP [1]	42,5	-	42,5	(1,8)	0,0	-
ENTE [1]	97,2	-	97,2	(4,2)	(0,0)	-
ECTE [1]	15,7	-	15,7	(0,7)	-	-
ERTE [1]	22,2	-	22,2	(0,4)	-	-
Lumitrans [1]	9,2	-	9,2	(0,4)	-	-
Transleste [1]	19,0	-	19,0	(0,8)	-	-
Transirapé [1]	24,2	-	24,2	(0,5)	0,2	-
Transudeste [1]	11,8	-	11,8	(0,5)	-	-
Subtotal	**2.174,4**	**66,9**	**2.241,3**	**(98,8)**	**(40,7)**	**4,4**
IPCA Reajuste: 3,93%	Operacional	Em Construção	Total RAP	PA - Apuração e Outros Ajustes	PA - Retroatividade	PA - Vida Útil
ATE III [3]	98,5	6,4	104,9	(5,0)	(0,3)	0,3
São Gotardo	7,5	-	7,5	0,0	-	-
Mariana	22,7	-	22,7	(1,0)	0,6	-
Miracema	99,0	-	99,0	(4,7)	0,3	-
Janaúba	278,2	-	278,2	(11,0)	-	-
Aimorés [1]	56,9	-	56,9	(2,4)	-	-
Paraguaçu [1]	84,9	-	84,9	2,0	-	-
Brasnorte	40,1	-	40,1	0,1	(0,3)	-
STC [13]	14,0	-	14,0	(0,5)	-	1,8
EBTE [1]	54,9	-	54,9	(2,0)	0,0	-
ESDE [1]	9,8	-	9,8	(0,3)	0,0	-
ETSE [1]	7,1	-	7,1	(0,2)	0,2	-
ESTE [1]	80,4	-	80,4	(3,7)	-	-
Ivaí [1]	206,8	-	206,8	(12,2)	-	-
EDTE [1]	49,8	-	49,8	(2,1)	-	-
Sant'Ana	88,3	-	88,3	1,1	0,0	-
São João	67,0	-	67,0	(2,8)	-	-
São Pedro	78,5	11,1	89,6	(4,1)	3,3	-
Lagoa Nova	16,8	-	16,8	(1,4)	-	-
Ananaí [2]	-	162,5	162,5	-	-	-
Pitiguari [2]	-	22,2	22,2	-	-	-
Tangará [2]	-	102,8	102,8	-	-	-
Saíra [2]	130,5	51,5	182,0	(8,3)	-	-
Subtotal	**1.491,9**	**356,5**	**1.848,4**	**(58,5)**	**3,8**	**2,1**
Total[1]	**3.666,4**	**423,4**	**4.089,8**	**(157,2)**	**(36,9)**	**6,5**

Obs: Todos valores de RAP estão adicionados de PIS/COFINS

[1] Valor proporcional à participação da Taesa

[2] Em Construção

[3] Concessão de Categoria II com ajuste pelo IPCA

3.3. Resultado Regulatório

3.3.1. Receita Líquida

A Receita Líquida Regulatória no 3T24 alcançou R$ 592,5 MM, 1,0% menor que o registrado no 3T23, explicada principalmente pela contabilização, no 3T23, de receita complementar não recorrente relativa a Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST) e pelo reajuste negativo do IGP-M no ciclo RAP 2024-2025 para as concessões de categoria 2. Estes efeitos foram compensados, em parte, pelo reajuste inflacionário do IPCA no mesmo ciclo para as concessões de categoria 3, pela entrada em operação de fases finais de Sant'Ana, e menor Parcela Variável.

A Receita Líquida Regulatória no 9M24 somou R$ 1.748,1 MM, apresentando uma queda anual de 3,5%.

A queda na linha da RAP de 2,7% entre o 3T24 e o 3T23 é explicada pela contabilização no 3T23 de receita complementar, no valor de R$ 31 MM, relativa a Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST) por rescisão de Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST) pelo ONS por uma contraparte, e pelo reajuste negativo do IGP-M no ciclo 2024-2025 da RAP (categoria 2), em -0,3%. Esta queda foi compensada, em parte, pelo reajuste inflacionário do IPCA no mesmo ciclo (categoria 3), em +3,9%, e pela entrada em operação de fases finais do empreendimento Sant'Ana em agosto e dezembro de 2023.

A Parcela Variável (PV) registrou uma queda de R$ 10,9 MM na comparação entre os períodos principalmente em função de 3 eventos de maior impacto contabilizados no 3T23: (i) ETEO: cobrança por indeferimento de pedido de caso externo e alheio à Companhia, referente à queda de cabos da fase B da LT 440 kV Assis-Sumaré, ocorrida em setembro de 2021; (ii) Novatrans: provisões para substituições das células capacitivas defeituosas da SE Serra da Mesa e de capacitores da SE Gurupi, ocorrida em agosto de 2023; (iii) Sant'Ana: multa por atraso no comissionamento e testes de proteção das novas LTs de Maçambará. Estes eventos foram compensados em parte por 2 eventos de maior impacto contabilizados no 3T24: (i) PATESA: provisão por desligamento automático, ocorrido em agosto de 2024, na LT 230kV Paraíso / Lagoa Nova II e da LT 230 kV Lagoa Nova II / Açu III; e (ii) São Pedro: provisão por desligamento automático LT 230 kV Bom Jesus II / Eliseu Martins - C1, ocorrido em agosto de 2024.

A queda nas deduções da receita de 3,1% na comparação entre os trimestres se deve, principalmente, pela queda dos encargos setoriais e PIS/COFINS em função da queda da RAP.

Receita Operacional Líquida - Regulatório (Consolidado)

R$ MM	3T24	3T23*	Var.%	9M24*	9M23*	Var.%
RAP Concessionárias	660,4	679,1	-2,7%	1.971,0	1.996,6	-1,3%
Parcela Variável	(5,9)	(16,8)	-64,6%	(32,6)	0,7	n/a
Receita do Serviço	**654,5**	**662,3**	**-1,2%**	**1.938,4**	**1.997,3**	**-2,9%**
Outras receitas operacionais	0,3	0,3	-12,7%	0,9	0,9	-4,4%
Receita operacional bruta	**654,8**	**662,6**	**-1,2%**	**1.939,3**	**1.998,2**	**-2,9%**
PIS e COFINS	(35,3)	(36,8)	-4,1%	(111,1)	(109,6)	1,4%
ISS	(0,1)	(0,1)	-32,4%	(0,3)	(0,3)	-25,1%
ICMS	-	(0,1)	-100,0%	-	(0,1)	-100,0%
Quota para RGR, P&D, TFSEE, CDE e PROINFA	(26,8)	(27,2)	-1,2%	(79,8)	(75,8)	5,3%
Total Deduções	**(62,2)**	**(64,2)**	**-3,1%**	**(191,2)**	**(185,8)**	**2,9%**
Receita operacional líquida	**592,5**	**598,4**	**-1,0%**	**1.748,1**	**1.812,4**	**-3,5%**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

3.3.2. Custos, Despesas, Depreciação e Amortização

Custos, Despesas e Depreciação e Amortização totalizaram R$ 191,9 MM no 3T24, 4,1% menor quando comparado ao 3T23. Os custos de PMSO somaram R$ 105,0 MM, praticamente em linha com o trimestre do ano anterior.

Custos, Despesas e Depreciação e Amortização nos primeiros nove meses do ano alcançaram R$ 561,0 MM, 3,6% maior na comparação anual. No 9M24, os custos de PMSO somaram R$ 298,5 MM, registrando um aumento de 6,9%.

Custos, Despesas e D&A - Regulatório (Consolidado)

R$ MM	3T24	3T23	Var.%	9M24	9M23	Var.%
Pessoal	(63,9)	(63,9)	-0,1%	(192,5)	(178,7)	7,7%
Material	(2,5)	(10,6)	-76,1%	(5,8)	(14,4)	-59,3%
Serviço de terceiros	(25,9)	(44,6)	-41,9%	(73,5)	(93,3)	-21,2%
Outros	(12,6)	14,4	n/a	(26,7)	7,2	n/a
Total	**(105,0)**	**(104,8)**	**0,2%**	**(298,5)**	**(279,2)**	**6,9%**
Depreciação e amortização	(86,9)	(95,3)	-8,8%	(262,5)	(262,1)	0,2%
Total	**(191,9)**	**(200,1)**	**-4,1%**	**(561,0)**	**(541,3)**	**3,6%**

- **Pessoal**: A linha de Pessoal ficou praticamente estável na comparação entre os trimestres, motivada, principalmente, pelo reajuste salarial dos empregados pelo acordo coletivo de 2024 em +3,9% (IPCA) e aumento de quadro, que foram compensados por vagas atualmente em aberto.

- **Material**: A redução anual de R$ 8,1 MM entre os períodos comparados se deve, principalmente, por custos de material nas concessões São João e São Pedro no 3T23 (divulgado no *release* à época) relativos a pendências negociadas no contrato de compra e venda, que foram indenizadas por recebimentos na Taesa via conta garantia constituída na aquisição destas empresas.

- **Serviços de Terceiros**: A redução de R$ 18,7 MM na comparação entre o 3T24 e o 3T23 foi influenciada, principalmente, por (i) custos de serviços nas concessões São João e São Pedro no 3T23 (divulgado no *release* à época) relativos a pendências negociadas no contrato de compra e venda, que foram indenizadas por recebimentos na Taesa via conta garantia constituída na aquisição destas empresas, e (ii) gastos com consultoria para leilão no 3T23. Estes efeitos foram compensados por maiores gastos com limpeza de faixa de servidão e com serviços de TI.

- **Outros**: O aumento de R$ 27,0 MM no 3T24 se deve, principalmente, ao (i) recebimento de indenizações na Taesa via conta garantia constituída na aquisição das concessões de São João e São Pedro no 3T23, conforme mencionado acima e divulgado no *release* à época, e (ii) provisão não recorrente de R$ 7,5 MM relativo à baixa de inventário de materiais. Estes efeitos foram compensados, em parte, por menores provisões para contingências cíveis e menores doações.

Segue tabela abaixo com os custos e despesas recorrentes:

Custos e Despesas Recorrentes - Regulatório (Consolidado)

R$ MM	3T24	3T23	Var.%	9M24	9M23	Var.%
Pessoal	(63,9)	(63,9)	-0,1%	(190,8)	(178,7)	6,7%
Material	(2,5)	(2,3)	11,1%	(5,8)	(6,1)	-3,7%
Serviço de terceiros	(25,9)	(26,0)	-0,4%	(69,4)	(74,7)	-7,1%
Outros	(5,1)	(10,4)	-51,3%	(13,5)	(19,7)	-31,6%
Total	**(97,4)**	**(104,8)**	**-7,0%**	**(279,5)**	**(279,2)**	**0,1%**

A queda anual de 8,8% na linha de depreciação e amortização refere-se, basicamente, à diferença na depreciação de Saíra uma vez que os valores depreciados desta concessão nos trimestres anteriores ao 4T23 haviam sido estimados. Este efeito foi compensado em parte pelo início de depreciação da frota própria de veículos da Companhia.

3.3.3. EBITDA e Margem EBITDA

O EBITDA Regulatório do 3T24 atingiu R$ 487,6 MM, 1,2% menor que o registrado no 3T23, e a margem EBITDA atingiu 82,3% (-0,2pp versus 3T23). Conforme explicado mais acima, o desempenho no EBITDA e margem EBTIDA é explicado pela contabilização, no 3T23, de receita complementar não recorrente relativa a EUST e pelo reajuste negativo pelo IGP-M para o ciclo 2024-2025 da RAP (-0,3%) nos contratos de categoria 2. Estes efeitos foram compensados parcialmente pelo reajuste inflacionário do IPCA no mesmo ciclo (+3,9%) para os contratos de categoria 3, pela entrada em operação total de Sant'Ana, menor Parcela Variável e por custos e despesas operacionais estáveis, mesmo com a pressão inflacionária do período.

Desconsiderando os efeitos não-recorrentes dos períodos comparados e os eventos/reversões atípicos de PV destacados antes, o EBITDA ficaria em R$ 495,1 MM, 5,3% maior que o EBITDA ajustado do 3T23 (R$ 470,2 MM) e a margem EBITDA seria de 83,6%, +1,5pp maior que a margem EBITDA ajustada do mesmo período de 2023.

EBITDA Regulatório (Consolidado)

R$ MM	3T24	3T23*	Var.%	9M24*	9M23*	Var.%
Receita líquida	592,5	598,4	-1,0%	1.748,1	1.812,4	-3,5%
Custos e despesas	(105,0)	(104,8)	0,2%	(298,5)	(279,2)	6,9%
EBITDA	**487,6**	**493,6**	**-1,2%**	**1.449,6**	**1.533,2**	**-5,5%**
Margem EBITDA	**82,3%**	**82,5%**	**-0,2 pp**	**82,9%**	**84,6%**	**-1,7 pp**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

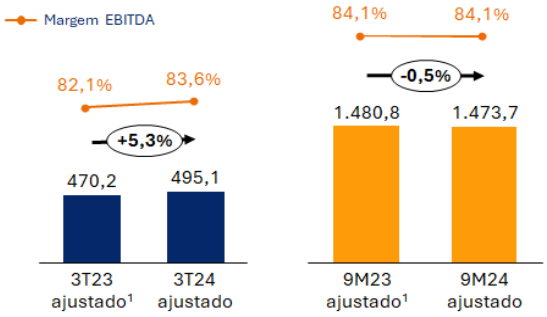
Ajustes mencionados[(1)]

R$ MM	3T24	3T23	9M24	9M23
RAP	-	31,0	7,9	32,4
Parcela Variável	-	(3,3)	(13,4)	24,7
Custos e despesas	(7,5)	(2,1)	(19,0)	0,0

(1) Parcela Variável (PVA) de Sant'Ana provisionada no 3T23 decorrente da multa por atraso no comissionamento e testes de proteção das LTs de Maçambará. Vide Releases anteriores para maiores detalhes sobre os eventos não recorrentes passados.

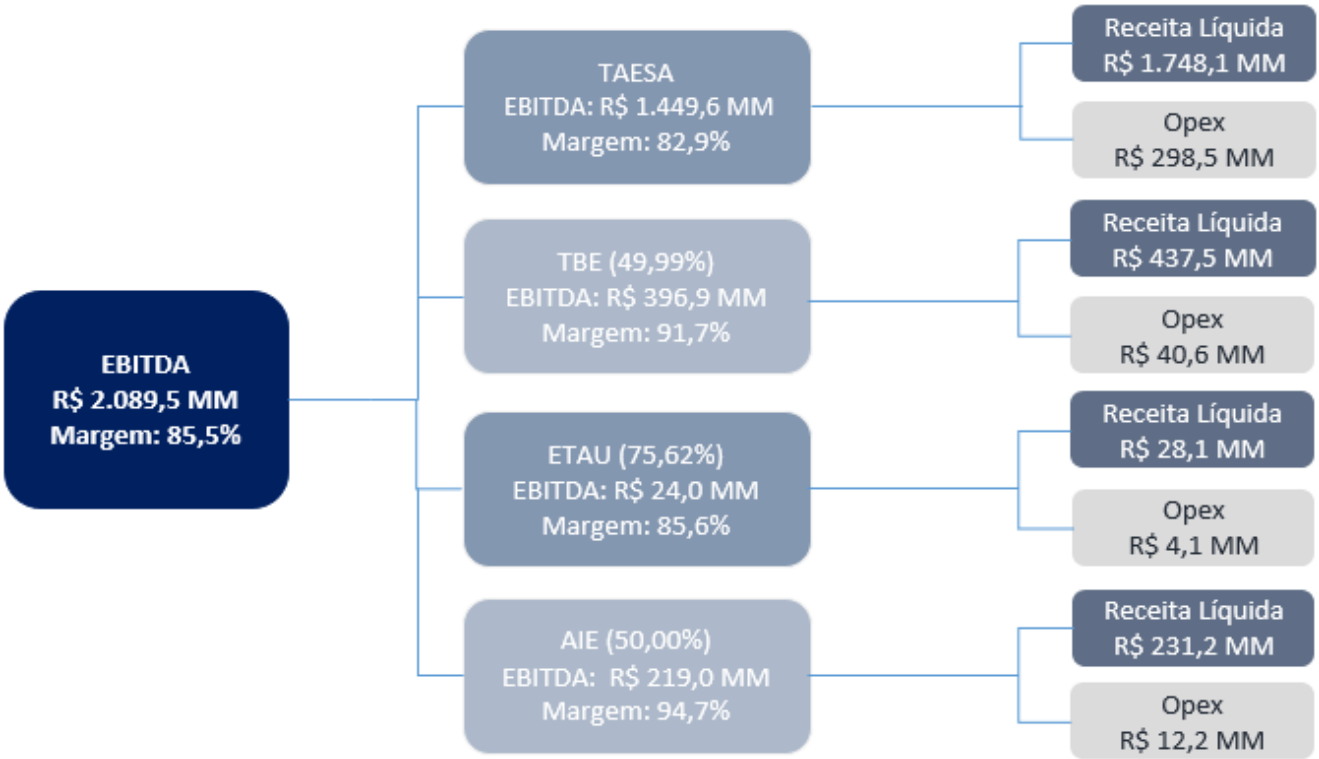
EBITDA Regulatório ajustado (Consolidado)

R$ MM	3T24	3T23*	Var.%	9M24*	9M23*	Var.%
Receita líquida	592,5	572,9	3,4%	1.753,2	1.760,0	-0,4%
Custos e despesas	(97,4)	(102,7)	-5,1%	(279,5)	(279,2)	0,1%
EBITDA	**495,1**	**470,2**	**5,3%**	**1.473,7**	**1.480,8**	**-0,5%**
Margem EBITDA	**83,6%**	**82,1%**	**1,5 pp**	**84,1%**	**84,1%**	**-0,1 pp**



3.3.4. Composição do EBITDA

O gráfico abaixo mostra o EBITDA Regulatório nos primeiros nove meses de 2024 considerando todas as concessões do grupo Taesa proporcionalmente. É importante ressaltar que o resultado consolidado conforme as normas contábeis brasileiras não incluem as investidas em conjunto e coligadas (ETAU, AIE e TBE).



3.3.5. Resultado de Equivalência Patrimonial

O Resultado de Equivalência Patrimonial Regulatória no 3T24 totalizou R$ 125,4 MM, 22,2% maior que o registrado no 3T23. Nos primeiros nove meses de 2024, a Equivalência Patrimonial Regulatória fechou em R$ 331,6 MM, 11,4% maior que o registrado no 9M23.

Equivalência Patrimonial - Regulatório

R$ MM	3T24	3T23	Var.%	9M24	9M23	Var.%
ETAU	6,7	7,6	-11,7%	38,2	24,4	56,2%
TBE	95,0	79,3	19,8%	240,2	232,1	3,5%
Aimorés	9,0	10,0	-10,7%	28,5	26,4	8,2%
Paraguaçu	14,7	14,4	2,2%	42,3	39,3	7,5%
Ivaí	13,7	4,9	178,5%	23,3	16,3	42,8%
Resultado das Controladas	**139,0**	**116,2**	**19,6%**	**372,6**	**338,6**	**10,0%**
Amortização do ágio - TBE	(13,6)	(13,6)	0,0%	(40,9)	(40,9)	0,0%
Total Equivalência Patrimonial	**125,4**	**102,6**	**22,2%**	**331,6**	**297,7**	**11,4%**

O Resultado de Equivalência Patrimonial Regulatória no 3T24 apresentou um aumento de 22,2% na comparação com 3T23, explicado por (i) contabilização no 3T24, retroativa a janeiro de 2024, da renovação do benefício fiscal SUDAM da EATE (TBE) devido a atrasos ocasionados pelo órgão, (ii) entrada em operação total de Ivaí no início de 2024, e (iii) reajuste inflacionário do IPCA (+3,9%) no ciclo da RAP 2024-2025 para as concessões de categoria 3. Estes efeitos foram compensados, em parte, por (i) reajuste inflacionário do IGP-M no mesmo ciclo da RAP (-0,3%) para as concessões de categoria 2, (ii) aumento do IPCA impactando as despesas financeiras, majoritariamente em Ivaí, e (iii) evento de PV contabilizado em Aimorés neste trimestre.

A diferença entre o Resultado de Equivalência Patrimonial na Taesa e a soma do resultado da ETAU, Aimorés, Paraguaçu, Ivaí e TBE é devido à amortização do ágio oriundo da alocação do preço pago pela aquisição da TBE.

3.3.6. Resultado Financeiro Líquido

A despesa financeira líquida regulatória totalizou R$ 210,5 MM, 16,6% maior que o registrado no 3T23. Nos primeiros nove meses de 2024, a despesa financeira líquida regulatória fechou em R$ 715,3 MM, praticamente em linha com o registrado no mesmo período de 2023.

Resultado Financeiro Regulatório

R$ MM	3T24	3T23*	Var.%	9M24*	9M23*	Var.%
Receitas Financeiras	**21,1**	**38,0**	**-44,5%**	**76,4**	**108,4**	**-29,5%**
Renda de aplicação financeira	21,1	38,0	-44,5%	76,4	108,4	-29,5%
Despesas Financeiras	**(231,6)**	**(218,5)**	**6,0%**	**(791,7)**	**(819,5)**	**-3,4%**
Juros incorridos	(194,6)	(204,4)	-4,8%	(575,7)	(578,7)	-0,5%
Variações monetárias e cambiais	(30,1)	(6,2)	385,6%	(196,6)	(206,8)	-4,9%
Outras despesas/receitas financeiras	(6,9)	(7,9)	-12,9%	(19,4)	(34,0)	-42,9%
Total Regulatório	**(210,5)**	**(180,6)**	**16,6%**	**(715,3)**	**(711,1)**	**0,6%**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

A queda anual de R$ 16,9 MM nas Receitas Financeiras ocorreu em função do menor volume médio de caixa aplicado entre os trimestres comparados e da contração do CDI (+2,59% no 3T24 versus +3,22% no 3T23).

A redução de 4,8% entre o 3T24 e o 3T23 na linha de juros incorridos se deve, principalmente, a contração do CDI conforme mencionado acima, apesar do maior volume médio de dívida nos períodos comparados.

O aumento anual de R$ 23,9 MM na linha de variações monetárias e cambiais é explicado pelo aumento do IPCA registrado entre os trimestres (+0,80% no 3T24 versus +0,61% no 3T23), acentuado pela conciliação do IPCA estimado versus o IPCA realizado com maior impacto na contabilização mensal desta linha no 3T23, sobre a dívida indexada à inflação. Estes efeitos foram parcialmente compensados pelo impacto de R$ 9 MM do instrumento financeiro de proteção cambial (*Non-Deliverable Forward* - NDF) na compra de equipamentos em moeda estrangeira em Saíra e Juruá.

A linha de outras despesas financeiras apresentou uma queda de 12,9% na comparação entre os trimestres explicada, basicamente, pela (i) correção monetária da parcela a pagar (*earn out*) do contrato de compra e venda das Transmineiras (TBE) lançada de forma retroativa no ano passado e, portanto, com maiores efeitos no 3T23, e (ii) variação na atualização monetária de contingências. Estes efeitos foram parcialmente compensados pela redução da receita de correção monetária dos depósitos judiciais.

3.3.7. Impostos

O aumento anual de R$ 14,4 MM do Imposto de Renda e Contribuição Social no Regulatório reconhecido no resultado, entre o 3T24 e o 3T23, é explicado principalmente por um menor aproveitamento do Juros sobre Capital Próprio (JCP) distribuído entre os trimestres comparados, compensado em parte pelo impacto do regime de lucro presumido em função do prejuízo contábil na concessão São João no 3T23 que impactou o efeito do regime presumido naquele trimestre.

Vale destacar a alíquota efetiva de IRCS abaixo de 5% em 2024, tanto na visão do trimestre quanto do acumulado de nove meses. Além da combinação de benefícios fiscais destacados na tabela abaixo, é importante mencionar a eficiência tributária alcançada com as incorporações de quatro empresas entre 2023 e 2024 (Saíra, Sant'Ana, ATE III e Miracema) que totalizaram R$ 28,7 MM no acumulado de 9 meses deste ano.

R$ MM	Regulatório					
Conciliação Imposto	**3T24**	**3T23***	**Var.%**	**9M24***	**9M23***	**Var.%**
Lucro antes dos impostos (EBT)	315,5	320,3	-1,5%	803,4	857,6	-6,3%
Exclusão Equivalência Patrimonial (EP)	(125,4)	(102,6)	22,2%	(331,6)	(297,7)	11,4%
Base excluindo EP	**190,1**	**217,7**	**-12,7%**	**471,7**	**559,9**	**-15,7%**
Dedução - JCP distribuído	(118,2)	(216,2)	-45,3%	(263,1)	(216,2)	21,7%
Lucro Tributável	**71,9**	**1,5**	**4689,9%**	**208,7**	**343,7**	**-39,3%**
IRCS (alíquota 34%)	**(24,5)**	**(0,5)**	**4689,9%**	**(70,9)**	**(116,8)**	**-39,3%**
Impacto do Regime de Lucro Presumido	7,9	(1,7)	-	35,1	12,5	180,1%
Benefício SUDAM/SUDENE	7,7	8,7	-11,5%	23,6	16,9	39,9%
Outros	0,7	(0,2)	-	(0,3)	3,8	-
IRPJ e CSLL reconhecido no resultado	**(8,2)**	**6,2**	**-**	**(12,5)**	**(83,7)**	**-85,0%**
Alíquota Efetiva: IRCS / Base excluindo EP	***4,3%***	***-2,9%***	***7,2 pp***	***2,7%***	***14,9%***	***-12,3 pp***

Alíquota de tributação, partindo Base ex-EP	**34,0%**	**34,0%**	**34,0%**	**34,0%**
Deduções e benefícios fiscais	**-29,7%**	**-36,9%**	**-31,3%**	**-19,1%**
JCP	*-21,1%*	*-33,8%*	*-19,0%*	*-13,1%*
Lucro Presumido	*-4,1%*	*0,8%*	*-7,4%*	*-2,2%*
SUDAM/SUDENE	*-4,0%*	*-4,0%*	*-5,0%*	*-3,0%*
Outros	*-0,4%*	*0,1%*	*0,1%*	*-0,7%*
Alíquota Efetiva	**4,3%**	**-2,9%**	**2,7%**	**14,9%**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

A tabela abaixo mostra o regime fiscal de cada concessão, bem como indica aquelas concessões que possuem benefício fiscal, a data de término do benefício e a alíquota de PIS e COFINS de cada concessão.

Concessão	Regime Fiscal	Benefício Fiscal	% Área	Fim	PIS	COFINS
TSN *	"Real"	"Sudene"	76%	2031	0,65%	3,00%
Munirah*	"Real"	"Sudene"	100%	2031	0,65%	3,00%
GTESA *	"Real"	"Sudene"	100%	2031	0,65%	3,00%
PATESA *	"Real"	"Sudene"	100%	2031	0,65%	3,00%
NVT *	"Real"	"Sudam"	76%	2023,	0,65%	3,00%
ETEO *	"Real"	-	-	-	0,65%	3,00%
NTE *	"Real"	-	-	-	0,65%	3,00%
STE *	"Real"	-	-	-	0,65%	3,00%
ATE I *	"Real"	-	-	-	0,65%	3,00%
ATE II	"Real"	"Sudene/Sudam"	100%	2031/2032	1,65%	7,60%
ATE III	"Real"	"Sudam"	100%	2027	1,65%	7,60%
Saíra	"Real"	-	-	-	1,65%	7,60%
Sant'Ana	"Real"	-	-	-	1,65%	7,60%
BRASNORTE	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
ETAU	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
São Gotardo	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
Mariana	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
Miracema	"Real"	"Sudam"	100%	2032	1,65%	7,60%
Janaúba	"Real"	"Sudene"	100%	2031	1,65%	7,60%
Aimorés	"Real"	"Sudene"	100%	2032	1,65%	7,60%
Paraguaçu	"Real"	"Sudene"	100%	2032	1,65%	7,60%
São João	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
São Pedro	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
Lagoa Nova	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
Ananaí	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
Pitiguari	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
Tangará	"Presumido"	-	-	(2)	0,65%	3,00%
EATE	"Real"	"Sudam"	100%	2033	0,65%	3,00%
ENTE	"Real"	"Sudam"	100%	2025	0,65%	3,00%
ECTE	"Real"	-	-	-	0,65%	3,00%
ETEP	"Real"	"Sudam"	100%	2025	0,65%	3,00%
ERTE	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
LUMITRANS	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
EBTE	"Real"	"Sudam"	100%	2031	1,65%	7,60%
ESDE	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
STC	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
ETSE	"Presumido"	-		-	0,65%	3,00%
ESTE	"Real"	"Sudene"	38%	2032	1,65%	7,60%
Ivaí	"Real"				1,65%	7,60%
TRANSUDESTE	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
TRANSLESTE	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
TRANSIRAPÉ	"Presumido"	-	-	-	0,65%	3,00%
EDTE	"Real"	"Sudene"	100%	2029	1,65%	7,60%

***Empresas que apuram PIS/COFINS tanto pelo Regime Cumulativo (RAP) quanto pelo Regime não Cumulativo (novas receitas).**

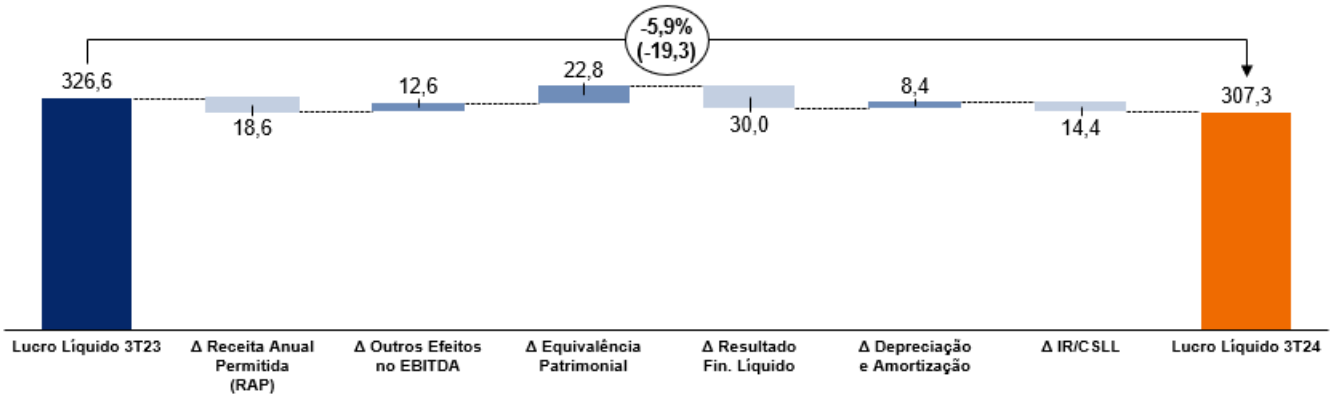
(1) Os projetos se encontram em processo de renovação do benefício perante a SUDAM (aguardando expedição)

(2) A obtenção do benefício ocorrerá junto a entrada em operação do projeto, quando o prazo do benefício também será determinado

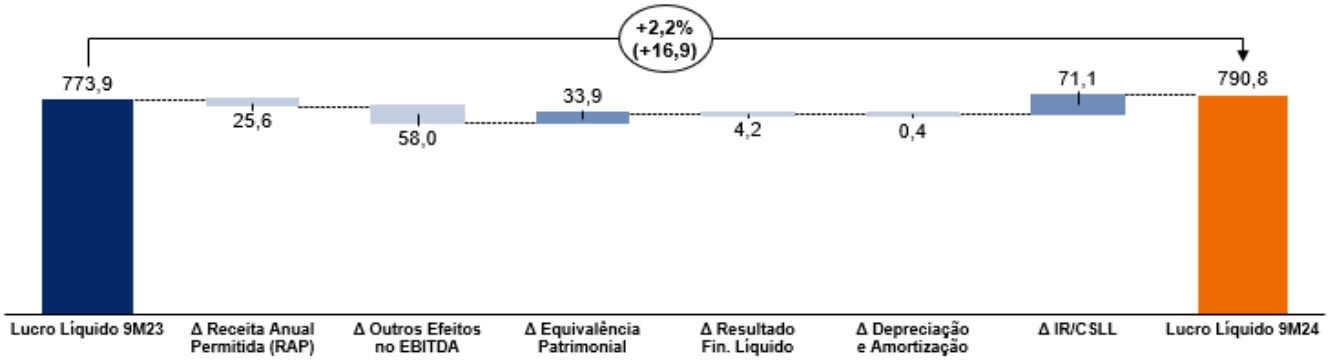
3.3.8. Lucro Líquido

Lucro Líquido Regulatório somou R$ 307,3 MM no 3T24, apresentando uma queda anual de 5,9%. Já no 9M24, o Lucro Líquido Regulatório fechou em R$ 790,8 MM, 2,2% maior que o mesmo período do ano anterior.

Lucro Líquido Regulatório – 3T24*:



Lucro Líquido Regulatório – 9M24*:



* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

3.4. Dividendos e Juros sobre Capital Próprio

Em Assembleia de Acionistas ocorrida no dia 29 de abril de 2024, os acionistas aprovaram a proposta da administração quanto à destinação dos resultados do exercício social de 2023, dos quais: (i) R$ 1,4 MM compensados da reserva de incentivos fiscais; (ii) R$ 232,9 MM destinados para reserva de lucros a realizar, referente à adoção do CPC 47; (iii) R$ 746,0 MM em proventos já pagos entre 2023 e início de 2024, sendo R$ 329,3 MM em dividendos intercalares e R$ 416,7 MM em Juros sobre Capital Próprio (JCP); e (iv) R$ 390,3 MM (R$ 1,13 / Unit) em dividendos adicionais pagos no dia 16 de maio de 2024 com base na posição acionária de 3 de maio de 2024. Com isso, o montante total de proventos distribuídos sobre o resultado de 2023 foi de R$ 1,1 bilhão, registrando um *payout* de 83% sobre o lucro líquido societário (ou 100% do lucro líquido IFRS excluindo os efeitos do CPC 47) e de 104% do lucro líquido regulatório.

Em 8 de maio de 2024, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de proventos com base no resultado levantado em 31 de março de 2024, no montante de R$ 144,9 MM (R$ 0,42 / Unit) a título de JCP. Este montante equivale a 75% do lucro líquido regulatório apurado no primeiro trimestre de 2024. O pagamento ocorreu no dia 27 de junho de 2024, a partir da data base de 13 de maio de 2024.

Em 7 de agosto de 2024, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de proventos com base no resultado levantado em 30 de junho de 2024, no montante de R$ 223,3 MM (R$ 0,65 / Unit), sendo R$ 118,2 MM a título de JCP e R$ 105,1 MM em dividendos intercalares. Este montante equivale a 76% do lucro líquido regulatório apurado no segundo trimestre de 2024. O pagamento ocorrerá no dia 27 de novembro de 2024, a partir da data base de 15 de agosto de 2024.

O Conselho de Administração aprovou hoje a distribuição de proventos com base no resultado levantado em 30 de setembro de 2024, no montante de R$ 230,5 MM (R$ 0,67 / Unit), sendo R$ 137,8 MM a título de JCP e R$ 92,7 MM em dividendos intercalares. Este montante equivale a 75% do lucro líquido regulatório apurado no terceiro trimestre de 2024. O pagamento ocorrerá no dia 29 de janeiro de 2025, a partir da data base de 11 de novembro de 2024.

3.5. Endividamento

No 3T24, a Dívida Bruta da Companhia totalizou R$ 10.083,0 MM, 1,3% menor que o trimestre anterior. O caixa da Companhia ficou em R$ 1.041,9 MM, registrando uma queda de 4,9% no trimestre e resultando em uma dívida líquida de R$ 9.041,1 MM, 0,9% menor que o 2T24.

R$ MM

Dívida Líquida	3T24	% Dív Bruta	2T24	% Dív Bruta	Var. %
Curto Prazo	**1.585,8**	**15,7%**	**1.386,7**	**13,6%**	**14,4%**
Taxa Fixa	(1,6)	0,0%	(1,3)	0,0%	22,3%
CDI	740,8	7,3%	376,0	3,7%	97,0%
IPCA	846,9	8,4%	1.009,8	9,9%	-16,1%
IGP-M	(0,4)	0,0%	2,3	0,0%	-115,9%
Longo Prazo	**8.497,2**	**84,3%**	**8.833,4**	**86,4%**	**-3,8%**
Taxa Fixa	(4,6)	0,0%	(3,8)	0,0%	21,2%
CDI	2.916,4	28,9%	2.882,3	28,2%	1,2%
IPCA	5.282,6	52,4%	5.657,4	55,4%	-6,6%
IGP-M	302,9	3,0%	297,5	3,0%	1,8%
Endividamento Total	**10.083,0**	**100,0%**	**10.220,1**	**100,0%**	**-1,3%**
(-) Caixa e Aplicações*	(1.041,9)		(1.095,5)		-4,9%
(=) Dívida Líquida	**9.041,1**		**9.124,6**		**-0,9%**

* O valor do caixa é a soma das linhas caixa e equivalente de caixa e títulos e valores mobiliários.

No 3T24 a dívida bruta totalizou R$ 10.083,0 MM e o caixa R$ 1.041,9 MM, resultando em uma dívida líquida de R$ 9.041,1 MM, uma queda de 0,9% em relação ao trimestre anterior.

A redução de 4,9% no Caixa e Aplicações no trimestre é explicado principalmente pelo pagamento no valor de aproximadamente R$ 735 MM em juros e amortização referente a 4ª, 5ª, 11ª, 14ª e 15ª emissões de debêntures da Taesa, e R$ 265 MM em Capex. Esses efeitos foram compensados, em parte, pela captação da 16ª emissão de debêntures no valor de R$ 400 MM em setembro de 2024, pela geração de caixa operacional e recebimento de dividendos das empresas participadas.

Consolidando proporcionalmente as empresas controladas em conjunto e coligadas, o total da dívida bruta seria de R$ 12.565,5 MM e o caixa de R$ 1.605,4 MM, considerando os seguintes valores: (i) dívidas da TBE no montante de R$ 1.316,5 MM e caixa/aplicações de R$ 383,0 MM; (ii) caixa/aplicações da ETAU de R$ 10,3 MM; e (iii) dívidas da AIE (Aimorés, Paraguaçu e Ivaí) de R$ 1.166,0 MM e caixa/aplicações de R$ 170,2 MM.

Considerando a dívida líquida proporcional das empresas controladas em conjunto e coligadas, a relação dívida líquida sobre EBITDA ficou em 4,0x no 3T24, em linha com o valor registrado no 2T24 (4,0x).

Dívida por Empresa (R$ MM)

Empresa	Dívida Bruta R$ MM	Caixa e Equiv. R$ MM	Dívida Líquida R$ MM
TAESA	10.083,0	1.041,9	9.041,1
ETAU (75,6%)	0,0	10,3	-10,3
TBE (49,99%)	1.316,5	383,0	933,5
AIE (50%)	1.166,0	170,2	995,9
TOTAL	**12.565,5**	**1.605,4**	**10.960,2**

A dívida da Taesa, das investidas em conjunto e coligadas está detalhada na tabela abaixo, proporcionalmente.

Empresa	Credor	Índice	Principal (R$ / mil)	Juros (R$ / mil)	Custo	Rating da Emissão	Data Final	Amortização	Cupons por Ano
Taesa	3ª Debêntures	IPCA	346.906	16.901	IPCA + 5,10%	AAA(bra)	Out/2024	Anual	1
	5ª Debêntures	IPCA	362.494	4.610	IPCA + 5,9526%	AAA.br	Jul/2025	Anual	1
	6ª Debêntures	CDI	442.949	35.750	108% CDI	AAA.br	Mai/2026	Bullet	1
	6ª Debêntures	IPCA	272.304	5.817	IPCA + 5,50%	AAA.br	Mai/2044	Semestral	2
	7ª Debêntures	IPCA	656.519	163.506	IPCA + 4,50%	AAA.br	Set/2044	Semestral	2
	8ª Debêntures	IPCA	382.046	5.533	IPCA + 4,7742%	AAA.br	Dez/2044	Semestral	2
	10ª Debêntures	CDI	646.390	29.671	CDI + 1,70%	AAA(bra)	Mai/2028	Bullet	1
	10ª Debêntures	IPCA	118.890	2.213	IPCA + 4,7605%	AAA(bra)	Mai/2036	Anual	1
	11ª Debêntures	CDI	74.639	1.838	CDI + 1,18%	AAA(bra)	Mai/2025	Semestral	2
	11ª Debêntures	CDI	649.639	16.192	CDI + 1,36%	AAA(bra)	Mai/2027	Semestral	2
	12ª Debêntures	IPCA	677.498	17.829	IPCA + 5,60%	AAA.br	Abri/2029	Bullet	1
	12ª Debêntures	IPCA	316.150	8.715	IPCA + 5,75%.a.a.	AAA.br	Abri/2032	Anual	1
	12ª Debêntures	IPCA	336.272	9.408	IPCA + 5,85%	AAA.br	Abri/2037	Anual	1
	14ª Debêntures	IPCA	329.370	774	IPCA + 5,8741%	AAA(bra)	Set/2033	Bullet	1
	14ª Debêntures	IPCA	77.844	210	IPCA + 6,0653%	AAA(bra)	Set/2035	Bullet	1
	14ª Debêntures	IPCA	389.831	971	IPCA + 6,2709%	AAA(bra)	Set/2038	Anual	1
	15ª Debêntures	CDI	992.604	4.247	CDI + 1,70%	AAA(bra)	Mai/2028	Bullet	1
	15ª Debêntures	IGP-M	301.827	698	IGP-M + 5,8438%	AAA(bra)	Mai/2034	Anual	1
	16ª Debêntures	CDI	398.980	1.353	CDI + 0,55%	-	set/2031	Bullet	1
	SWAP - Citibank	CDI	362.910	0	CDI + 0,65% a.a.	-	Set/2025	Bullet	1
	SWAP 1ª Série da 6ª emissão (BR Partners)	IPCA	125.340	0	IPCA + 3,995% a.a.	-	Mai/2026	Bullet	1
	SWAP 1ª Série da 6ª emissão (Santander)	IPCA	125.345	0	IPCA + 3,99% a.a.	-	Mai/2026	Bullet	1
	SWAP 1ª Série da 6ª emissão (Itaú)	IPCA	62.708	0	IPCA + 3,94% a.a.	-	Mai/2026	Bullet	1
	SWAP 1ª Série da 6ª emissão (BR Partners)	IPCA	62.638	0	IPCA + 3,91% a.a.	-	Mai/2026	Bullet	1
	SWAP 1ª Série da 6ª emissão (Santander)	IPCA	62.353	0	IPCA + 3,66% a.a.	-	Mai/2026	Bullet	1
	SWAP 1ª Série da 6ª emissão (ABC)	IPCA	62.216	0	IPCA + 3,59% a.a.	-	Mai/2026	Bullet	1
	Non-Deliverable Foward (NDF)	-	-6.168	-	-	-	-	-	-
Janaúba	1ª Debêntures	IPCA	234.912	2.321	IPCA + 4,5% a.a.	-	Jul/2033	Semestral	2
	2ª Debêntures	IPCA	829.544	12.094	IPCA + 4,8295% a.a.	-	Dez/2044	Anual	1
Lagoa Nova	Financiamento BNB	IPCA	45.526	1.889	IPCA + 2,109% a.a.	-	Mai/2038	Mensal	12
EATE	9ª Debêntures	CDI	99.883	5.942	CDI + 1,9%	-	Abr/2026	4 e 5º ano	1
	10ª Debêntures	CDI	54.808	2.720	CDI + 1,8%	-	Mai/2027	4 e 5º ano	1
	11ª Debêntures	CDI	153.954	1.148	CDI + 1,65%	-	Dez/2028	3, 4 e 5º ano	1
	12º Debêntures	CDI	127.455	56	CDI + 0,89%	-	set/2029	4º e 5º ano	2
EBTE	2ª Debêntures	CDI	37.201	2.214	CDI + 1,9%	-	Abr/2026	4 e 5º ano	1
	3ª Debêntures	CDI	33.392	1.658	CDI + 1,8%	-	Mai/2027	4 e 5º ano	1
EDTE	2ª Debêntures	IPCA	142.836	56.709	IPCA + 5,29%	-	Dez/2028	Semestral	2
ECTE	CCB Santander	CDI	10.175	104	CDI + 2,90% a.a.	-	Jul/2025	Mensal	12
	6ª Debêntures	CDI	9.535	567	CDI + 1,9%	-	Abr/2026	4 e 5º ano	1
	7ª Debêntures	CDI	11.415	567	CDI + 1,8%	-	Mai/2027	4 e 5º ano	1
	8º Debêntures	CDI	39.361	17	CDI + 0,89%	-	Set/2029	Trimestral	4
ENTE	CCB Santander	CDI	19.111	196	CDI + 2,90% a.a.	-	Jul/2025	Mensal	12
	5ª Debêntures	CDI	14.930	742	CDI + 1,8%	-	Mai/2027	4 e 5º ano	1
	6ª Debêntures	CDI	24.885	185	CDI + 1,65%	-	Dez/2028	3, 4 e 5º ano	1
	7ª Debêntures	CDI	23.355	10	CDI + 0,89%		Set/2029	4º e 5º ano	2
ETEP	CBB Santander	CDI	17.199	176	CDI + 2,9%	-	Jul/2025	Mensal	12
	4ª Debêntures	CDI	24.963	1.486	CDI + 1,9%	-	Abr/2026	4 e 5º ano	1
	5ª Debêntures	CDI	17.421	865	CDI + 1,8%	-	Mai/2027	4 e 5º ano	1
	6ª Debêntures	CDI	48.757	21	CDI + 0,89%	-	Set/2029	4º e 5º ano	2
ESTE	1ª Debêntures	IPCA	292.990	6.427	IPCA + 4,5% a.a.	-	Dez/2044	Semestral	2
TRANSLESTE	BDMG	pré-fix	554	3	10% a.a.	-	Mar/2025	Mensal	12
	BNB	pré-fix	172	14	9,5% a.a.	-	Mar/2025	Mensal	12
TRANSIRAPÉ	BDMG	pré-fix	1.155	77	TJLP + 3,5%	-	Out/2029	Mensal	12
	3ª Debentures	CDI	26.968	1.605	CDI + 1,9%	-	Abr/2026	4 e 5º ano	1
	BDMG	pré-fix	464	38	TJLP + 6,5%	-	Abr/2026	Mensal	12
IVAÍ	1ª Debêntures	IPCA	1.151.099	14.949	IPCA + 4,9982% a.a.	-	Dez/2043	Semestral	2
Total			**12.124.511**	**441.037**					

* A dívida foi captada em USD, indexada a Libor, mas como possui um swap para CDI, foi considerado o valor final da dívida com o saldo do swap.

3.6. Empreendimentos de Grande Porte em Construção

A Companhia possui atualmente quatro empreendimentos em construção com um investimento total ANEEL de R$ 4,3 bilhões e uma RAP de R$ 486,3 MM (ciclo RAP 2024-2025) – uma parte dessa RAP já em operação (Saíra) – e sete reforços de grande porte nas concessões Novatrans, TSN, São Pedro, ATE e ATE III com um investimento total ANEEL de R$ 532 MM e uma RAP autorizada de R$ 84,4 MM.

Leilões	Empreendimento	Extensão/ Localização	Parceria	RAP (ciclo 2024-25) R$ MM	Capex ANEEL R$ MM	Assinatura do Contrato	Prazo de Conclusão ANEEL	Status
Leilão 002/2021 Dez/21	Ananaí (Lote 1)	363 km / São Paulo e Paraná	100% Taesa	162,5	1.750	mar/22	mar/27	Em andamento
Leilão 001/2022 Jun/22	Pitiguari (Lote 10)	93 km / Santa Catarina	100% Taesa	22,2	243	set/22	mar/27	Em andamento
Leilão 002/2022 Dez/22	Tangará (Lote 3)	279 km / Maranhão e Pará	100% Taesa	102,8	1.117	mar/23	mar/28	Em andamento
Leilão 002/2022 Dez/22	Saíra (Lote 5)	743 km / Rio Grande do Sul e Santa Catarina	100% Taesa	182,0	1.176	mar/23	mar/28	Em andamento (~72% de RAP habilidata)
REA nº 12.850/2022 **REA nº 12.823/2022**	Novatrans	1.278 km / Maranhão, Tocantins e Goiás	100% Taesa	10,8 28,1	73,3 189,3	out/22	abr/25 mai/25	Em andamento
REA nº 13.194/2022	TSN	1.139 km / Bahia e Goiás	100% Taesa	10,6	70,7	jul/22	jan/25	Em andamento
REA nº 15.027/2024 **Despacho nº 677/2024**	São Pedro	418 km / Piauí e Bahia	100% Taesa	6,1 5,0	40,9 34,6	abri/23 mar/24	nov/25 set/26	Em andamento
REA nº 14.819/2023	ATE	370 km / São Paulo e Paraná	100% Taesa	17,5	80,9	ago/23	abr/26	Em andamento
REA nº 15.196/2024	ATE III	454 km / Pará e Tocantins	100% Taesa	6,4	41,8	mar/24	mar/26	Em andamento
TOTAL		**8.067 km**		**R$ 554**	**R$ 4.817**			

Obs: Os valores da RAP apresentados na tabela acima estão adicionados de PIS/COFINS.

3.6.1. Investimentos

No 9M24, a Companhia, suas controladas, investidas em conjunto e coligadas investiram o total de R$ 683,5 MM contra R$ 1.481,8 MM investidos no 9M23, referentes aos empreendimentos em construção. A redução de cerca de R$ 798,3 MM entre os períodos comparados se deve, principalmente, à indenização paga na assinatura do contrato de Saíra no 1T23 e ao fim dos investimentos em Ivaí e Sant'Ana em função da conclusão das obras nestes empreendimentos. Estes efeitos foram compensados, em parte, por maiores investimentos nos empreendimentos de Pitiguari, Ananaí e Tangará e nos sete reforços de grande porte, principalmente Novatrans.

Projetos em construção - proporcional à participação da TAESA

	Custo de Implementação (Capex)										
R$ MM	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	9M24	TOTAL
Mariana	4,8	21,2	38,1	22,8	55,1	34,6	-	-	-	-	**176,5**
Miracema	-	1,2	41,7	115,0	110,7	-	-	-	-	-	**268,6**
Janaúba	-	-	10,2	30,7	116,1	655,1	162,1	-	-	-	**974,2**
Aimorés	-	-	3,9	3,6	65,9	82,0	15,8	37,4	-	-	**208,6**
Paraguaçu	-	-	5,8	4,6	110,8	109,0	40,5	92,7	-	-	**363,4**
Ivaí	-	-	8,7	12,7	46,2	379,1	348,5	131,2	248,1	-	**1.174,5**
ESTE	-	-	0,9	4,5	6,2	122,5	140,8	28,5	-	-	**303,4**
EDTE	-	-	-	14,6	175,2	1,8	-	-	-	-	**191,6**
Sant'Ana	-	-	-	-	32,2	151,0	268,3	118,4	124,3	-	**694,2**
Ananaí	-	-	-	-	-	-	-	106,9	581,1	258,6	**946,6**
Pitiguari	-	-	-		-	-	-	3,8	27,6	118,5	**150,0**
Tangará	-	-	-	-	-	-	-	-	78,1	80,8	**158,9**
Saira[1]	-	-	-	-	-	-	-	-	927,9	43,3	**971,3**
Novatrans[2]	-	-	-	-	-	-	-	-	46,1	145,2	**191,3**
TSN[3]	-	-	-	-	-	-	-	-	17,7	25,9	**43,6**
São Pedro[4]	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	4,0	**4,2**
ATE[5]	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3	7,1	**8,4**
Total	**4,8**	**22,4**	**109,2**	**208,7**	**718,3**	**1.535,2**	**975,9**	**519,0**	**2.052,4**	**683,5**	**6.829,3**

Obs: Os valores apresentados na tabela acima consideram os custos de implementação de infraestrutura em cada um dos projetos pelo regime de competência, em linha com o resultado em IFRS divulgado pela companhia. Os valores apresentados de reforços (Novatrans, TSN, São Pedro e ATE) a partir de 2023 são majoritariamente referentes às REAs destacadas neste documento, mas podem considerar reforços de menor porte que não foram mencionados aqui. (1) O valor de 2023 inclui o pagamento da indenização de R$ 870,6 MM à concessionária anterior. (2) Os valores de Novatrans são referentes principalmente aos reforços autorizados através das Resoluções Autorizativas ANEEL (REA) nº 12.850/2022 e 12.823/2022. (3) O valor da TSN é referente principalmente ao reforço autorizado através da Resolução Autorizativa ANEEL (REA) nº 13.194/2022. (4) O valor de São Pedro é referente principalmente aos reforços autorizados através da Resolução Autorizativa ANEEL (REA) nº 15.027/2024 e Despacho ANEEL nº 677/2024. (5) O valor da ATE é referente principalmente ao reforço autorizado através da Resolução Autorizativa ANEEL (REA) nº 14.819/2023.

3.6.2. Premissas Divulgadas

Visando maior transparência e com o intuito de facilitar o cálculo e modelagem do fluxo de caixa da Companhia, segue abaixo algumas premissas dos empreendimentos atualmente em construção, arrematados em leilões (*greenfield*).

Antecipação de entrada em operação versus prazo ANEEL:

- Ananaí: 11 a 15 meses
- Pitiguari: mais que 24 meses
- Tangará: mais que 24 meses
- Saíra (2ª fase): mais que 24 meses
- Juruá (lote 3): 6 meses (limite do edital)

Eficiência do CAPEX versus CAPEX ANEEL:

- Ananaí, Pitiguari, Tangará e Saíra (2ª fase): média de 15%
- Juruá: mais que 25%

Outras premissas – Juruá:

- 80% do CAPEX concentrado em equipamentos
- Mais de 50% do CAPEX a ser desembolsado no último ano da obra
- Margem EBITDA acima de 90%
- Regime de lucro presumido

3.6.3. Status dos Projetos

Ivaí

- Projeto básico protocolado na ANEEL.
- Protocolado EIA/RIMA junto ao IAP.
- Licença Prévia (LP) para as instalações de 230 kV emitida em setembro de 2018.
- Alteração da denominação social de Elétricas Reunidas do Brasil S.A. (ERB1) para Interligação Elétrica Ivaí S.A.
- Licença de Instalação (LI) emitida para SE Sarandi de 525/230 kV em abril de 2019, SE Paranavaí Norte - 230/138 kV em maio de 2019, LT 230 kV Sarandi - Paranavaí Norte em junho de 2019, e para SEs de Londrina de 525 kV, Foz do Iguaçu de 525 kV e Guaíra de 525 kV/230 kV e LT 525 kV Sarandi - Londrina em agosto de 2019.
- 1ª emissão de debêntures de Ivaí em janeiro de 2020.
- Emissão dos Termos de Liberação provisórios (i) em novembro de 2022, para o corredor de 525kV para as linhas de transmissão LT Foz do Iguaçu – Guaíra (circuito duplo), Módulos Gerais 525 kV das SE Foz do Iguaçu e SE Guaíra, Bancos de Reatores 525 kV da SE Guaira, e (ii) em maio de 2023, para os Bancos de Transformadores 525/230 kV da SE Guaíra. Emissão dos TLDs para esses trechos em maio de 2023.
- Emissão dos Termos de Liberação provisórios para o corredor de 525 kV para as linhas de transmissão LT 525 kV Guaíra – Sarandi (circuito duplo) em novembro de 2022, com emissão de TLD em dezembro de 2022.
- Emissão dos Termos de Liberação provisórios para o corredor de 525kV dos Bancos de Reatores da SE Guaíra em novembro de 2022, com emissão de TLD em janeiro de 2023.
- Emissão dos Termos de Liberação provisórios para início da operação comercial do Banco de Capacitores 138kV-30 Mvar da SE Paranavaí Norte, o Módulo Geral 230 kV da SE Paranavaí Norte com interligações, Bancos de Transformadores 230/138 kV da SE Paranavaí Norte, LT 230 kV Sarandi – Paranavaí Norte (circuito duplo) e entradas de linha 138 kV Paranavaí e a LT 230 kV Sarandi-Paranavaí Norte (circuito duplo) em janeiro de 2023, com emissão de TLD em abril de 2023.
- Emissão dos Termos de Liberação provisórios e TLD para LT 525 kV Sarandi – Londrina C1 em novembro de 2022. Emissão dos Termos de Liberação provisórios para LT 525 kV Sarandi – Londrina C2 em novembro de 2022. Emissão de TLD para o Módulo Geral 525 kV da SE Londrina em novembro de 2022.
- Emissão dos Termos de Liberação provisórios para o Módulo Geral 525 kV da SE Sarandi, os Bancos de Reatores 525 kV SE Sarandi, e os Bancos de Transformadores 525/230 kV SE Sarandi em novembro de 2022. Emissão dos TLDs para estes trechos em agosto de 2023.
- Atendimento de requisitos para fins de liberação de garantia no processo de debêntures emitidas.
- Emissão do TLD LT 525 kV Sarandi – Londrina C2 em março de 2023.
- Entrada em operação comercial total em março de 2024.

Sant'Ana

- Constituição da empresa Sant'Ana Transmissora de Energia S.A. em janeiro de 2019.
- Assinatura do contrato de concessão em 22 de março de 2019.
- Licenças Prévia e de Instalação (LPI) emitidas para SEs Livramento 3 e Maçambará 3, ambas de 230kV, em outubro de 2019.
- Licenças Prévias (LP) emitidas para todas as linhas de transmissão e para as 3 subestações existentes (SE Alegrete 2, SE Cerro Chato e SE Santa Maria 3) em dezembro de 2019.
- Emitida Licença de Instalação para as linhas de transmissão LT Livramento 3 – Alegrete 2 (C1), LT Livramento 3 – Maçambará 3 (C1), LT Livramento 3 – Cerro Chato (C1), e seccionamentos LT Maçambará – Santo Ângelo (C1/C2), todas com tensão de 230kV, bem como para as ampliações nas subestações existentes de SE 230kV Alegrete 2 e SE 230kV Cerro Chato em abril de 2020.

- Emitida última Licença de Instalação para a linha de transmissão LT 230kV CS Livramento 3 – Santa Maria 3 e para a ampliação das subestações existentes associadas em novembro de 2020.
- Termos de Liberação para as linhas de transmissão LT Livramento 3 – Alegrete 2 e LT Livramento 3 – Cerro Chato e para parte da subestação SE 230 kV Livramento 3 emitidas em 1º de abril de 2022, retroativo a 28 de março de 2022.
- Termos de Liberação para a linha de transmissão LT Livramento 3 – Maçambará 3, para subestação SE Maçambará 3 e Seccionamento Maçambará – Santo Ângelo em Maçambará 3 C1 emitido em 7 de dezembro de 2022, retroativo a 30 de novembro de 2022.
- Energização do trecho de LT Livramento 3 – Santa Maria 3 e SE Santa Maria 3 em 2 de maio de 2023.
- Energização do Compensador Síncrono da SE Livramento 3 em 18 de maio de 2023.
- Energização do Seccionamento Maçambará – Santo Ângelo em Maçambará 3 C2 em 25 de agosto de 2023.
- Empreendimento incorporado na TAESA em 29 de dezembro de 2023.
- Entrada em operação comercial em dezembro de 2023.

Nota: O empreendimento atualmente recebe 98,8% de sua RAP, uma vez que existem pendências técnicas que estão sendo conciliadas junto a ANEEL e uma vez que sanadas Sant'Ana passará a receber 100% da sua RAP.

Ananaí

- Constituição da empresa Ananaí Transmissora de Energia Elétrica S.A. em dezembro de 2021 para construir e operar o Lote 1 do Leilão 002/2021.
- Assinatura do contrato de concessão em 31 de março de 2022.
- Licença Prévia (LP) para o trecho da LT 525 kV Bateias – Curitiba Leste emitida em agosto de 2023 e para o trecho da LT 500 kV Ponta Grossa – Assis emitida em setembro de 2023.
- Licença de Instalação (LI) para o trecho da LT 525 kV Bateias – Curitiba Leste, incluindo as obras de ampliação das subestações SE Bateias e SE Curitiba Leste a serem interligadas, emitida em junho de 2024.
- Avanço físico: 34,3% em 30 de setembro de 2024.

Pitiguari

- Constituição da empresa Pitiguari Transmissora de Energia Elétrica S.A. em junho de 2022 para construir e operar o Lote 10 do Leilão 001/2022.
- Assinatura do contrato de concessão em 30 de setembro de 2022.
- Licença Prévia (LP) para os trechos LT 230 kV Abdon Batista – Videira e LT 230 Kv Abdon Batista – Barra Grande emitida em agosto de 2023.
- Licença de Instalação (LI) para os trechos LT 230 kV Abdon Batista – Videira e LT 230 kV Abdon Batista – Barra Grande, incluindo as obras de ampliação das subestações SE Barra Grande, SE Abdon Batista e SE Videira, emitida em fevereiro de 2024.
- Avanço físico: 66,4% em 30 de setembro de 2024.

Tangará

- Constituição da empresa Tangará Transmissora de Energia Elétrica S.A. em dezembro de 2022 para construir e operar o Lote 3 do Leilão 002/2022.
-
- Assinatura do contrato de concessão em 30 de março de 2023.
- Licença Prévia para Subestação Santa Luzia III emitida em dezembro de 2023 e para LT 230kV Açailândia – Dom Eliseu II e para LT 230kV Encruzo Novo – Santa Luzia III em janeiro de 2024.
- Licença Ambiental Unificada para a SE Encruzo Novo em janeiro de 2024.
- Licença Prévia para o seccionamento da LT 230 kV Açailândia – Miranda II em fevereiro de 2024.
- Licença de Instalação para a subestação SE Santa Luzia III em fevereiro de 2024.

- Licença de Instalação para a SE Açailândia, SE Dom Eliseu II e LT 230 kV Encruzo Novo – Santa Luzia III em junho de 2024.
- Licença de Instalação para o seccionamento da LT 500 kV Açailândia – Miranda II na SE Santa Luzia III em outubro de 2024.
- Avanço físico: 34,6% em 30 de setembro de 2024.

Saíra

- Constituição da empresa Saíra Transmissora de Energia Elétrica S.A. para operar e realizar revitalizações do Lote 5 do Leilão 002/2022, conforme previsto no contrato.
- Assinatura do contrato de concessão em 30 de março de 2023.
- Operação das instalações Garabi I e II e Linhas de Transmissão LT Santo Ângelo – Itá, LT Garabi 2 – Santo Ângelo, e LT Garabi 1 – Fronteira com RAP habilitada (1ª fase) em operação em 31 de março de 2023.
- Empreendimento incorporado na TAESA em 29 de dezembro de 2023.
- Revitalizações (2ª fase) - Avanço físico: 54,4% em 30 de setembro de 2024.

Reforços Novatrans

- Obtenção das Resoluções Autorizativas ANEEL (REA) nº 12.850/2022 e 12.823/2022, em outubro de 2022, para implantar reforços nas instalações de Novatrans relativo à substituição do banco de capacitores na SE Imperatriz e na SE Colinas.
- Avanço físico: 72,2% em 30 de setembro de 2024.

Reforços TSN

- Obtenção da Resolução Autorizativa ANEEL (REA) nº 12.267/2022 em novembro 2022, posteriormente alterada via REA nº 13.194/2022, em novembro de 2022, para implantar reforço na concessão TSN relativo à instalação do 3º Autotransformador 500/230 kV, 3x100 MVA e conexões na SE Bom Jesus da Lapa II.
- Avanço físico: 33,8% em 30 de setembro de 2024.

Reforços São Pedro

- Obtenção da Resolução Autorizativa ANEEL (REA) nº 14.524/2023 em abril de 2023, posteriormente alterada via REA nº 15.027/2024, em janeiro de 2024, para implantar reforço na concessão São Pedro relativo à instalação de seccionamento da LT 230kV Rio Grande II – Barreiras II e módulos na SE Barreiras.
- Obtenção de Despacho ANEEL nº 677/2024, em março de 2024, para implantar reforço relativo à instalação do 3º Autotransformador 230/138 kV da SE Rio Grande II.
- Avanço físico: (REA nº 15.027/2024): 13,3% em 30 de setembro de 2024.

Reforços ATE

- Obtenção da Resolução Autorizativa ANEEL (REA) nº 14.819/2023, em agosto de 2023, para implantar reforço na concessão ATE relativo à instalação do 2º Autotransformador 500/440 kV, 3x500 MVA e conexões na SE Assis.
- Avanço físico: 7,6% em 30 de setembro de 2024.

Reforços ATE III

- Obtenção da Resolução Autorizativa ANEEL (REA) nº 15.196/2024, em março de 2024, para implantar reforço na concessão ATE III relativo à instalação do 2º Banco de Reatores de Barra Monofásicos de 3 x 45,3 Mvar na SE Itacaiúnas.

3.7. Resultado Societário (IFRS)

3.7.1. Receita Líquida

A Receita Líquida IFRS do 3T24 foi de R$ 991,0 MM, 43,8% maior que o 3T23, em função principalmente dos maiores investimentos realizados em Pitiguari, Tangará, Saíra (2ª fase), e reforços da Novatrans e TSN, do crescimento da receita de correção monetária, motivada majoritariamente pela recuperação do IGP-M entre os períodos comparados, além da menor Parcela Variável registrada no período. Estes efeitos foram parcialmente compensados por maiores deduções na Receita Bruta, principalmente com a alta da linha de PIS/COFINS por conta da maior receita, e pela redução de outras receitas operacionais, motivada por contabilização no 3T23 de receita complementar não recorrente relativa a EUST.

A Receita Líquida IFRS do 9M24 foi de R$ 2.631,6 MM, 27,7% maior que o registrado no 9M23.

Considerando o reajuste inflacionário da receita assegurado no contrato de concessão, a Taesa contabiliza mensalmente a correção monetária do ativo de contrato da concessão no resultado. Dessa forma, o efeito inflacionário é reconhecido mês a mês considerando-se a inflação em IGP-M ou IPCA verificada no mês anterior. Os índices utilizados para a correção monetária do terceiro trimestre de 2024 foram:

Mês	IGP-M	IPCA
jun/23	-1,93%	-0,08%
jul/23	-0,72%	0,12%
ago/23	-0,14%	0,23%
Acumulado 3T23	**-2,77%**	**0,27%**
Acumulado 9M23	**-4,85%**	**3,87%**

Mês	IGP-M	IPCA
jun/24	0,81%	0,21%
jul/24	0,61%	0,38%
ago/24	0,29%	-0,02%
Acumulado 3T24	**1,72%**	**0,57%**
Acumulado 9M24	**2,75%**	**3,43%**

Receita Operacional Líquida - IFRS (Consolidado)

R$ MM	3T24	3T23*	Var.%	9M24*	9M23*	Var.%
Operação e manutenção	268,8	266,7	0,8%	803,6	809,0	-0,7%
Remuneração do ativo contratual de concessão	287,1	286,4	0,3%	858,5	836,7	2,6%
Correção monetária do ativo contratual de concessão	89,5	(50,8)	n/a	324,8	63,7	409,6%
Implementação de infraestrutura	430,8	231,2	86,3%	891,3	491,3	81,4%
Total Receitas IFRS	**1.076,3**	**733,5**	**46,7%**	**2.878,3**	**2.200,8**	**30,8%**
Parcela variável	(5,9)	(16,8)	-64,6%	(32,6)	0,7	n/a
Outras receitas operacionais	6,4	35,7	-82,0%	26,1	52,5	-50,4%
Receita operacional bruta	**1.076,8**	**752,4**	**43,1%**	**2.871,7**	**2.254,0**	**27,4%**
PIS e COFINS	(58,9)	(36,1)	63,2%	(160,1)	(116,4)	37,5%
ISS	(0,1)	(0,1)	-32,4%	(0,3)	(0,3)	-25,1%
ICMS	-	(0,1)	-100,0%	-	(0,1)	-100,0%
Quota para RGR, P&D, TFSEE, CDE e PROINFA	(26,8)	(27,2)	-1,2%	(79,8)	(75,8)	5,3%
Deduções da receita operacional bruta	**(85,8)**	**(63,5)**	**35,1%**	**(240,2)**	**(192,7)**	**24,6%**
Receita operacional líquida	**991,0**	**689,0**	**43,8%**	**2.631,6**	**2.061,3**	**27,7%**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

A variação e a composição da receita líquida IFRS da Taesa refletem, principalmente, os seguintes aspectos:

- **Operação e manutenção:** O aumento de 0,8% da receita de O&M se deve ao reajuste de 3,9% (IPCA) do ciclo 2024-2025 para as concessões de categoria 3, conforme Resolução Homologatória nº 3.348/2024, compensado pelo reajuste inflacionário de -0,3% (IGP-M) do mesmo ciclo para as concessões de categoria 2.

- **Remuneração do ativo de contrato:** O aumento de 0,3% se deve principalmente pelo efeito da correção monetária sobre o ativo de contrato que compensou a queda natural do ativo de contrato em função da amortização dos recebimentos.

- **Correção monetária do ativo de contrato:** A receita de correção monetária apresentou uma queda na comparação anual de R$ 140,3 MM em razão do aumento do IGP-M (+1,72% no acumulado do 3T24 versus -2,77% no 3T23), e pelo maior IPCA entre os períodos comparados (+0,57% no acumulado do 3T24 versus +0,27% no 3T23).

- **Implementação de infraestrutura:** O aumento anual de R$ 199,6 MM na receita de implementação se deve, basicamente, aos investimentos realizados em Tangará, Pitiguari, Saíra (2ª fase), além dos reforços em Novatrans. Estes efeitos foram compensados, em parte, pelo atraso no licenciamento ambiental de Ananaí, que impacta diretamente na margem de construção do empreendimento, e a entrada em operação de Sant'Ana em 2023.

- **Parcela variável (PV):** Idem explicação da Parcela Variável do resultado regulatório. Vide seção 3.3.1.

- **Outras receitas operacionais:** A redução de R$ 29,3 MM se deve, principalmente, à contabilização de receita complementar não recorrente relativa a Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST) por rescisão de Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST) pelo ONS no 3T23.

- **Deduções da receita bruta:** Houve um aumento de 35,1% na comparação entre 3T24 versus 3T23, principalmente em função do aumento do PIS/COFINS, motivado pelo crescimento da receita operacional bruta, principalmente nas linhas de receita de infraestrutura e receita de correção monetária.

3.7.2. Custos, Despesas, Depreciação e Amortização

Custos, Despesas e Depreciação e Amortização totalizaram R$ 440,0 MM no 3T24, 51,3% maior quando comparado ao 3T23.

Custos, Despesas e Depreciação e Amortização totalizaram R$ 1.014,3 MM no 9M24, 38,8% maior quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

Custos, Despesas e D&A - IFRS (Consolidado)

R$ MM	3T24	3T23	Var.%	9M24	9M23	Var.%
Pessoal	(63,9)	(63,9)	-0,1%	(192,5)	(178,7)	7,7%
Material	(336,3)	(199,8)	68,3%	(717,0)	(446,5)	60,6%
Custo de Implementação	*(320,9)*	*(166,2)*	*93,1%*	*(685,7)*	*(364,7)*	*88,0%*
Custo de O&M	*(12,9)*	*(23,1)*	*-44,2%*	*(25,4)*	*(67,4)*	*-62,2%*
Outros	*(2,5)*	*(10,6)*	*-76,1%*	*(5,8)*	*(14,4)*	*-59,3%*
Serviço de terceiros	(25,9)	(44,6)	-41,9%	(73,5)	(93,3)	-21,2%
Outros	(9,0)	21,3	n/a	(16,5)	0,5	n/a
Total	**(435,1)**	**(287,1)**	**51,6%**	**(999,4)**	**(718,0)**	**39,2%**
Depreciação e amortização	(4,9)	(3,8)	30,5%	(14,8)	(12,8)	16,0%
Total	**(440,0)**	**(290,9)**	**51,3%**	**(1.014,3)**	**(730,8)**	**38,8%**

As variações nos custos IFRS foram ocasionadas principalmente pelos seguintes eventos:

- **Pessoal**: Idem explicação do custo de Pessoal do resultado regulatório. Vide seção 3.3.2.

- **Material**:
  - Custo de O&M: A redução anual de R$ 10,2 MM foi influenciado por menores investimentos no capex de O&M, nas concessões TSN e Munirah.

- Custo de Implementação: O aumento de R$ 154,7 MM na comparação entre 3T24 e o 3T23 se deve, principalmente, por maiores investimentos com os reforços em Novatrans (+R$ 95,1 MM) e TSN (+R$ 10,5 MM) e na construção dos empreendimentos de Pitiguari (+R$ 57,2 MM), Tangará (+R$ 21,5 MM), e Saíra (+R$ 7,5 MM). Este efeito compensado por menores investimentos em Ananaí e entrada em operação de Sant'Ana em 2023.
- Outros (materiais): Idem explicação do custo de Materiais do resultado regulatório. Vide seção 3.3.2.

- **Serviços de terceiros**: Idem explicação do custo de Serviços de terceiros do resultado regulatório. Vide seção 3.3.2.

- **Outros**: O aumento de R$ 30,3 MM se deve, principalmente ao (i) recebimento de indenizações na Taesa via conta garantia constituída na aquisição das concessões de São João e São Pedro no 3T23, e (ii) efeito negativo de revisão da margem (contrato oneroso) do empreendimento em construção de Saíra. Estes efeitos foram parcialmente compensados por menores provisões de contingências cíveis.

- **Depreciação e amortização**: O aumento de R$ 1,1 MM entre o 3T24 e 3T23 se deve basicamente ao início da depreciação da frota própria de veículos da Companhia.

3.7.3. Resultado de Equivalência Patrimonial

O Resultado de Equivalência Patrimonial IFRS no 3T24 totalizou R$ 110,8 MM, 349,0% maior que o 3T23. Já nos primeiros nove meses de 2024, a Equivalência Patrimonial IFRS fechou em R$ 399,9 MM, 36,2% maior que o mesmo período de 2023.

Equivalência Patrimonial IFRS

R$ MM	3T24	3T23	Var.%	9M24	9M23	Var.%
ETAU	6,7	2,0	230,4%	35,7	11,3	217,0%
TBE	87,2	14,6	495,8%	226,6	111,7	102,9%
Aimorés	10,3	10,6	-2,9%	39,4	37,2	6,1%
Paraguaçu	16,8	14,9	12,8%	56,4	56,1	0,6%
Ivaí	(10,2)	(17,5)	-41,3%	41,7	77,3	-46,1%
Total Equivalência Patrimonial	**110,8**	**24,7**	**349,0%**	**399,9**	**293,5**	**36,2%**

O aumento de R$ 86,1 MM no resultado IFRS das investidas em conjunto e coligadas, na comparação entre o 3T24 e o 3T23, se deve principalmente ao: (i) aumento da receita de correção monetária com impacto relevante na TBE decorrente do aumento do IGP-M entre os períodos comparados; (ii) reconhecimento no 3T23 da revisão tarifária do ciclo 2023-2024 em Ivaí com impacto negativo em outras receitas operacionais; (iii) efeito líquido positivo das revisões tarifárias que afetaram a EATE, EBTE e Transirapé (TBE); (iv) renovação do benefício fiscal SUDAM da EATE (TBE) que estava pendente de aprovação devido a atrasos ocasionados pelo órgão; e (v) aproveitamento do benefício fiscal SUDENE em Aimorés e Paraguaçu a partir de 2023. Estes efeitos foram compensados pelo (i) contração do IPCA entre os períodos comparados, com impacto na receita de correção monetária na Aimorés, Paraguaçu e Ivaí, (ii) aumento dos impostos diferidos em Ivaí decorrente de ajustes de anos anteriores, (iii) aumento do IPCA impactando as despesas financeiras, principalmente em Ivaí, e (iv) evento de PV contabilizado em Aimorés neste trimestre.

3.7.4. Resultado Financeiro Líquido

A despesa financeira líquida IFRS totalizou R$ 210,6 MM no 3T24, 16,6% maior que o registrado no 3T23.

Nos primeiros nove meses de 2024, a despesa financeira líquida IFRS totalizou R$ 715,5 MM, praticamente em linha contra 9M23.

Resultado Financeiro IFRS

R$ MM	3T24	3T23*	Var.%	9M24*	9M23*	Var.%
Receitas Financeiras	**21,1**	**38,0**	**-44,5%**	**76,4**	**108,4**	**-29,5%**
Renda de aplicação financeira	21,1	38,0	-44,5%	76,4	108,4	-29,5%
Despesas Financeiras	**(231,6)**	**(218,6)**	**6,0%**	**(791,9)**	**(819,8)**	**-3,4%**
Juros incorridos	(194,6)	(204,4)	-4,8%	(575,7)	(578,7)	-0,5%
Variações monetárias e cambiais	(30,1)	(6,2)	385,6%	(196,6)	(206,8)	-4,9%
Arrendamento	(0,0)	(0,1)	-36,9%	(0,2)	(0,3)	-39,7%
Outras despesas/receitas financeiras	(6,9)	(7,9)	-12,9%	(19,4)	(34,0)	-42,9%
Total IFRS	**(210,6)**	**(180,6)**	**16,6%**	**(715,5)**	**(711,4)**	**0,6%**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

Idem explicação do Resultado Financeiro Regulatório. Vide seção 3.3.6.

3.7.5. Impostos

A variação de 204,5% do Imposto de Renda e Contribuição Social em IFRS reconhecido no resultado entre o 3T24 e 3T23 é explicado, principalmente, pelo (i) aumento de 86,3% do lucro antes dos impostos, em função das receitas de infraestrutura e correção monetária com impacto nos impostos diferidos, e (ii) menor aproveitamento do benefício tributário sobre o pagamento dos Juros sobre Capital Próprio (JCP). Estes efeitos foram compensados, em parte, pela eficiência tributária das incorporações das empresas ATE III, Miracema, Sant'Ana e Saíra realizadas entre 2023 e 2024, que totalizaram R$ 28,7 MM no acumulado de 9 meses deste ano. Vale destacar ainda o menor impacto do regime de lucro presumido motivada pela mudança do regime fiscal de Saíra e Sant'Ana para lucro real em 2024.

R$ MM	IFRS					
Conciliação Imposto	**3T24**	**3T23***	**Var.%**	**9M24***	**9M23***	**Var.%**
Lucro antes dos impostos (EBT)	451,1	242,2	86,3%	1.301,8	912,6	42,6%
Exclusão Equivalência Patrimonial (EP)	(110,8)	(24,7)	349,0%	(399,9)	(293,5)	36,2%
Base excluindo EP	**340,4**	**217,5**	**56,5%**	**901,9**	**619,1**	**45,7%**
Dedução - JCP distribuído	(118,2)	(216,2)	-45,3%	(263,1)	(216,2)	21,7%
Lucro Tributável	**222,2**	**1,3**	**17461,5%**	**638,8**	**402,8**	**58,6%**
IRCS (alíquota 34%)	**(75,5)**	**(0,4)**	**17461,5%**	**(217,2)**	**(137,0)**	**58,6%**
Impacto do Regime de Lucro Presumido	22,7	30,9	-26,3%	76,6	92,6	-17,3%
Benefício SUDAM/SUDENE	7,7	8,7	-11,5%	23,6	16,9	39,9%
Outros	3,3	0,9	246,8%	2,4	2,1	14,3%
IRPJ e CSLL reconhecido no resultado	**(41,9)**	**40,0**	**-**	**(114,6)**	**(25,3)**	**352,1%**
Alíquota Efetiva: IRCS / Base excluindo EP	***12,3%***	***-18,4%***	***30,7 pp***	***12,7%***	***4,1%***	***8,6 pp***

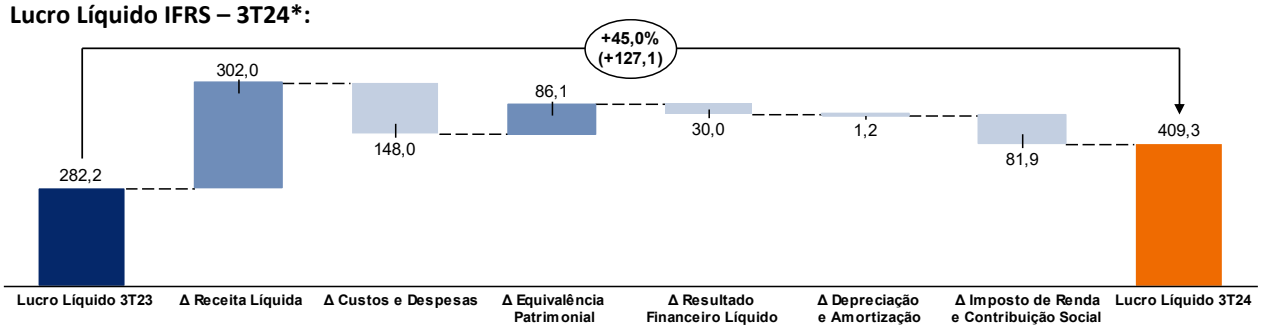
Alíquota de tributação, partindo Base ex-EP	**34,0%**	**34,0%**	**34,0%**	**34,0%**
Deduções e benefícios fiscais	**-21,7%**	**-52,4%**	**-21,3%**	**-29,9%**
JCP	*-11,8%*	*-33,8%*	*-9,9%*	*-11,9%*
Lucro Presumido	*-6,7%*	*-14,2%*	*-8,5%*	*-15,0%*
SUDAM/SUDENE	*-2,3%*	*-4,0%*	*-2,6%*	*-2,7%*
Outros	*-1,0%*	*-0,4%*	*-0,3%*	*-0,3%*
Alíquota Efetiva	**12,3%**	**-18,4%**	**12,7%**	**4,1%**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

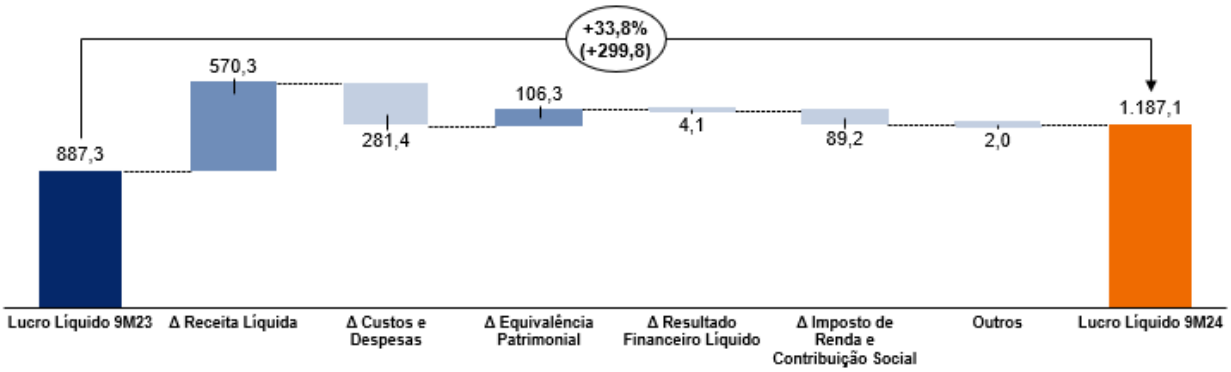
3.7.6. Lucro Líquido

Lucro Líquido IFRS totalizou R$ 409,3 MM no 3T24, apresentando um aumento de 45,0% que o registrado no 3T23. No 9M24, o Lucro Líquido IFRS fechou em R$ 1.187,1 MM, 33,8% maior que o mesmo período do ano anterior.

Lucro Líquido IFRS – 3T24*:



Lucro Líquido IFRS – 9M24*:



4. DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

4.1. Valor Residual

A partir do saldo atual do ativo imobilizado das concessões da TAESA, foram calculados a depreciação anual média e o valor residual de cada concessão. O objetivo é dar transparência aos valores não depreciados das concessões ao fim dos seus respectivos contratos.

Conforme as notas explicativas das Demonstrações Contábeis Regulatórias, a depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme normas regulatórias vigentes. As taxas médias anuais de depreciação são determinadas nas tabelas anexas à resolução vigente emitida pela ANEEL. O valor residual é determinado a partir da parcela não amortizada de bens em serviço pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da outorga (concessão, permissão e/ou autorização), e pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória ou de novos investimentos realizados na concessão.

Cumpre esclarecer que a regulamentação vigente é silente quanto a certas premissas que poderão ser utilizadas pela ANEEL, assim não há como garantir que estes valores serão considerados como indenização no vencimento destes contratos. O valor residual é utilizado pela Companhia como uma aproximação do valor da indenização no ativo de contrato no IFRS. Pelas práticas contábeis adotadas pela Companhia, os valores não são corrigidos pela inflação, isto é, eles seguem os valores históricos.

As concessões da TAESA possuem entre **R$ 2,8 a R$ 3 bilhões de valor residual**, sendo R$ 2 bilhões na Taesa Consolidado e mais R$ 800 milhões a R$ 1 bilhão entre os grupos TBE e AIE. Vale mencionar que estes valores são (i) proporcionais a participação da TAESA em cada concessão, (ii) valores futuros no momento do vencimento de cada concessão, e (iii) não consideram as concessões leiloadas a partir de 2019, uma vez definida a regra pela ANEEL de que os investimentos iniciais desses projetos devem ser necessariamente amortizados durante o prazo da concessão.

4.2. Movimentação do Ativo Contratual (IFRS)

Ativo Cont. 2T24 + Rem. do At. Cont. + Cor. Mon. Cont. Fin. + Rec. Imple + Rec. O&M + Outras Rec. − RAP = Ativo Cont. 3T24

R$ MM									
Concessão	Taxa Anual*	Ativo Contratual 2T24	Remuneração Ativo Contratual	Correção Monetária Ativo Contratual	Receita de Implementação de Infraestrutura	O&M	Outras Receitas Operacionais	RAP	Ativo Contratual 3T24
NOVATRANS	10%	1.401,1	48,3	3,5	163,5	48,2	(1,8)	(115,8)	1.547,0
TSN	11%	754,2	18,6	0,8	12,5	91,6	(1,9)	(119,3)	756,5
MUNIRAH	12%	61,4	1,4	0,7	(0,2)	6,0	-	(7,9)	61,5
GTESA	11%	28,0	0,7	0,4	(0,2)	0,9	2,5	(4,6)	27,6
PATESA	8%	117,7	2,2	2,4	(0,4)	2,4	-	(6,5)	117,8
ETEO	10%	372,6	9,2	4,4	0,0	18,3	0,7	(38,7)	366,5
NTE	15%	373,8	13,0	3,2	0,0	14,9	(0,8)	(32,4)	371,6
STE	10%	307,7	7,7	7,2	0,0	5,9	(0,0)	(18,5)	309,9
ATE	10%	583,6	13,3	7,7	6,9	11,4	0,1	(32,3)	590,8
ATE II	9%	796,9	16,1	8,3	1,2	25,6	0,6	(51,0)	797,7
ATE III[13]	7%	451,8	7,3	(1,3)	0,5	13,1	(0,7)	(24,0)	446,7
ETAU[3]	18%	144,3	1,9	2,0	-	3,7	1,7	(10,0)	143,6
BRASNORTE[3]	6%	236,7	6,6	12,6	-	0,8	(0,5)	(8,7)	247,6
SÃO GOTARDO[1]	5%	74,7	1,0	0,6	-	0,3	(0,0)	(1,9)	74,7
SÃO JOÃO[13]	6%	681,1	10,2	(1,2)	-	2,4	0,2	(16,7)	676,0
SÃO PEDRO[13]	6%	703,3	11,5	6,2	2,2	2,0	2,2	(19,6)	707,9
LAGOA NOVA[13]	9%	149,5	3,2	(2,7)	-	0,5	(0,0)	(4,2)	146,4
MARIANA[13]	6%	267,1	3,8	6,8	-	0,5	3,2	(8,9)	272,6
MIRACEMA[13]	9%	718,9	16,1	2,2	-	5,5	10,0	(34,1)	718,6
JANAÚBA[13]	10%	2.384,1	55,7	11,7	-	6,6	(0,0)	(69,6)	2.388,5
SANT'ANA[13]	9%	791,5	18,0	11,2	-	2,0	0,4	(21,12)	802,0
ANANAÍ[2]	7%	1.124,6	-	-	92,0	-	-	-	1.216,6
PITIGUARI[2]	5%	109,6	-	-	82,0	-	-	-	191,6
SAÍRA[2]	9%	1.046,2	23,1	4,9	9,7	9,7	(1,3)	(32,6)	1.059,8
TANGARÁ[2]	5%	163,7	-	-	61,1	-	-	-	224,8
AIMORÉS[134]	8%	522,3	10,0	2,7	-	2,2	0,0	14,2	522,3
PARAGUAÇÚ[134]	8%	818,1	15,4	4,3	-	2,6	(0,0)	21,2	818,1
IVAÍ[1234]	8%	2.080,3	38,6	13,1	-	8,2	-	(48,1)	2.092,0
EATE[3]	7%	902,8	14,4	10,8	-	8,2	0,3	(47,4)	889,0
EBTE[1]	4%	437,9	4,8	(1,5)	-	3,5	1,6	(14,4)	431,7
ECTE	6%	73,7	1,1	1,0	-	0,6	0,0	(3,9)	72,5
EDTE[13]	9%	435,4	9,4	2,3	-	1,5	-	(12,4)	436,1
ENTE	6%	561,9	8,2	8,0	-	4,2	(0,0)	(24,3)	558,0
ERTE	5%	118,5	1,5	1,7	-	1,5	(0,0)	(5,6)	117,7
ESDE[1]	7%	74,1	1,2	0,4	-	0,4	0,2	(2,5)	73,8
ESTE[13]	8%	713,0	13,9	3,8	-	3,3	6,9	(19,9)	721,0
ETEP	6%	193,7	3,0	2,6	-	2,6	0,0	(10,6)	191,3
ETSE[1]	6%	66,3	1,0	0,3	-	0,3	0,5	(2,3)	66,1
LUMITRANS	5%	59,5	0,7	0,8	-	0,6	0,0	(2,3)	59,3
STC[1]	5%	73,5	0,9	0,3	-	1,0	(1,3)	(4,1)	70,2
TRANSIRAPE[5]	8%	115,1	1,9	1,4	-	0,9	(1,0)	(7,1)	111,2
TRANSLESTE[5]	10%	105,1	2,6	1,5	-	0,7	(0,0)	(4,8)	105,2
TRANSUDESTE[5]	8%	71,9	1,4	1,0	-	0,6	(0,0)	(2,9)	71,9
Total		**21.267,3**	**419,0**	**145,9**	**430,8**	**315,2**	**21,6**	**(855,5)**	**21.671,9**

[1] As RAPs precisam ser adicionadas de PIS/COFINS

[2] em construção

[3] As taxas de remuneração foram ajustadas com base no Ofício Circular CVM nº 04/2020, que trata dos aspectos relevantes do CPC 47 e CPC 48 para as transmissoras.

[4] Alteração de metodologia de cálculo do ativo contratual impactou o saldo do ativo contratual da AIE no 1T21

[5] Alteração no saldo to Ativo Contratual do 4T21 devido ao ajuste na metodologia do calculo de inclusão da participação da EATE nas Transmineiras/TBE.

4.3. DRE 3T24

DRE

	IFRS			Regulatório		
R$ mil	**3T24**	**3T23***	**Var.%**	**3T24**	**3T23***	**Var.%**
RECEITA OPERACIONAL BRUTA						
Disponibilização do sistema de transmissão	-	-	-	660.437	679.065	-2,7%
Operação e manutenção	268.770	266.741	0,8%	-	-	-
Remuneração do ativo contratual de concessão	287.146	286.357	0,3%	-	-	-
Correção monetária do ativo contratual de concessão	89.514	(50.782)	-	-	-	-
Receita de Implementação de Infraestrutura	430.839	231.217	86,3%	-	-	-
Outras receitas operacionais	6.429	35.681	-82,0%	300	343	-12,7%
Parcela variável	(5.947)	(16.792)	-64,6%	(5.947)	(16.792)	-64,6%
TOTAL DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**1.076.750**	**752.423**	**43,1%**	**654.789**	**662.616**	**-1,2%**
PIS e COFINS	(58.863)	(36.071)	63,2%	(35.347)	(36.845)	-4,1%
ISS	(79)	(117)	-32,4%	(79)	(117)	-32,4%
ICMS	-	(116)	-100,0%	-	(116)	-100,0%
Quota para RGR, P&D, TFSEE, CDE e PROINFA	(26.817)	(27.155)	-1,2%	(26.817)	(27.155)	-1,2%
Outras deduções	-	-	-	-	-	-
Deduções da receita operacional bruta	(85.760)	(63.459)	35,1%	(62.243)	(64.234)	-3,1%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**990.991**	**688.964**	**43,8%**	**592.546**	**598.383**	**-1,0%**
Pessoal	(63.892)	(63.946)	-0,1%	(63.892)	(63.946)	-0,1%
Material	(336.292)	(199.814)	68,3%	(2.522)	(10.570)	-76,1%
Serviços de terceiros	(25.935)	(44.650)	-41,9%	(25.935)	(44.650)	-41,9%
Outras despesas operacionais	(9.003)	21.325	-	(12.629)	14.372	-
Custos e Despesas	**(435.122)**	**(287.084)**	**51,6%**	**(104.978)**	**(104.793)**	**0,2%**
Depreciação e amortização	(4.920)	(3.769)	30,5%	(86.924)	(95.318)	-8,8%
Custos, Despesas e D&A	**(440.042)**	**(290.854)**	**51,3%**	**(191.902)**	**(200.111)**	**-4,1%**
Ganhos (perdas) nas aquisições de empresas	-	-	-	-	-	-
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	**550.949**	**398.110**	**38,4%**	**400.644**	**398.271**	**0,6%**
Resultado de equivalência patrimonial	110.767	24.669	349,0%	125.381	102.573	22,2%
Renda de aplicação financeira	21.063	37.977	-44,5%	21.063	37.977	-44,5%
Despesas financeiras	(231.644)	(218.574)	6,0%	(231.597)	(218.499)	6,0%
Empréstimos e financiamentos	(7.823)	(22.540)	-65,3%	(7.823)	(22.540)	-65,3%
- Juros incorridos	(7.440)	(6.539)	13,8%	(7.440)	(6.539)	13,8%
- Variações monetárias	-	-	-	-	-	-
- Variação cambial	5.586	(13.237)	-	5.586	(13.237)	-
- Ajuste ao valor justo	(5.969)	(2.765)	115,9%	(5.969)	(2.765)	115,9%
Instrumentos financeiros derivativos	827	13.478	-93,9%	827	13.478	-93,9%
- Juros incorridos	(636)	1.173	-	(636)	1.173	-
- Variação cambial	(4.506)	9.541	-	(4.506)	9.541	-
- Variações monetárias	-	-	-	-	-	-
- Ajuste ao valor justo	5.969	2.765	115,9%	5.969	2.765	115,9%
Debêntures	(217.742)	(201.566)	8,0%	(217.742)	(201.566)	8,0%
- Juros incorridos	(186.520)	(199.055)	-6,3%	(186.520)	(199.055)	-6,3%
- Variações monetárias	(31.222)	(2.511)	1143,3%	(31.222)	(2.511)	1143,3%
- Marcação a Mercado	-	-	-	-	-	-
Despesa Financeira – Arrendamento	(47)	(75)	-36,9%	-	-	-
Outras Despesas Financeiras - Líquidas de Receitas	(6.859)	(7.872)	-12,9%	(6.859)	(7.872)	-12,9%
Resultado financeiro	**(210.581)**	**(180.597)**	**16,6%**	**(210.534)**	**(180.522)**	**16,6%**
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**451.134**	**242.182**	**86,3%**	**315.491**	**320.323**	**-1,5%**
Imposto de Renda e Contribuição Social	(41.852)	40.046	-	(8.199)	6.239	-
RESULTADO DO EXERCÍCIO	**409.282**	**282.228**	**45,0%**	**307.292**	**326.562**	**-5,9%**
EBITDA	**555.869**	**401.879**	**38,3%**	**487.568**	**493.589**	**-1,2%**
Margem EBITDA	**56,1%**	**58,3%**	**-2,2 pp**	**82,3%**	**82,5%**	**-0,2 pp**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

4.4. DRE 9M24

	IFRS			Regulatório		
R$ mil	9M24*	9M23*	Var.%	9M24*	9M23*	Var.%
RECEITA OPERACIONAL BRUTA						
Disponibilização do sistema de transmissão	-	-	-	1.971.007	1.996.612	-1,3%
Operação e manutenção	803.578	808.967	-0,7%	-	-	-
Remuneração do ativo contratual de concessão	858.538	836.747	2,6%	-	-	-
Correção monetária do ativo contratual de concessão	324.842	63.747	409,6%	-	-	-
Receita de Implementação de Infraestrutura	891.344	491.325	81,4%	-	-	-
Outras receitas operacionais	26.072	52.536	-50,4%	899	941	-4,4%
Parcela variável	(32.636)	661	-	(32.636)	661	-
TOTAL DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**2.871.738**	**2.253.984**	**27,4%**	**1.939.269**	**1.998.214**	**-2,9%**
PIS e COFINS	(160.055)	(116.423)	37,5%	(111.090)	(109.552)	1,4%
ISS	(262)	(349)	-25,1%	(262)	(349)	-25,1%
ICMS	-	(134)	-100,0%	-	(134)	-100,0%
Quota para RGR, P&D, TFSEE, CDE e PROINFA	(79.840)	(75.813)	5,3%	(79.840)	(75.813)	5,3%
Outras deduções	-	-	-	-	-	-
Deduções da receita operacional bruta	(240.156)	(192.718)	24,6%	(191.191)	(185.848)	2,9%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.631.582**	**2.061.265**	**27,7%**	**1.748.078**	**1.812.366**	**-3,5%**
Pessoal	(192.461)	(178.735)	7,7%	(192.461)	(178.735)	7,7%
Material	(716.957)	(446.454)	60,6%	(5.845)	(14.368)	-59,3%
Serviços de terceiros	(73.516)	(93.312)	-21,2%	(73.516)	(93.312)	-21,2%
Outras despesas operacionais	(16.495)	502	-	(26.667)	7.222	-
Custos e Despesas	**(999.430)**	**(717.999)**	**39,2%**	**(298.489)**	**(279.193)**	**6,9%**
Depreciação e amortização	(14.842)	(12.794)	16,0%	(262.547)	(262.143)	0,2%
Custos, Despesas e D&A	**(1.014.272)**	**(730.793)**	**38,8%**	**(561.036)**	**(541.336)**	**3,6%**
Ganhos (perdas) nas aquisições de empresas	-	-	-	-	-	-
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	**1.617.310**	**1.330.472**	**21,6%**	**1.187.042**	**1.271.030**	**-6,6%**
Resultado de equivalência patrimonial	399.865	293.531	36,2%	331.612	297.680	11,4%
Renda de aplicação financeira	76.403	108.429	-29,5%	76.403	108.429	-29,5%
Despesas financeiras	(791.864)	(819.812)	-3,4%	(791.703)	(819.545)	-3,4%
Empréstimos e financiamentos	(68.315)	(2.800)	2339,7%	(68.315)	(2.800)	2339,7%
- Juros incorridos	(22.453)	(20.146)	11,5%	(22.453)	(20.146)	11,5%
- Variações monetárias	-	-	0,0%	-	-	0,0%
- Variação cambial	(42.126)	11.914	-	(42.126)	11.914	-
- Ajuste ao valor justo	(3.735)	5.431	-	(3.735)	5.431	-
Instrumentos financeiros derivativos	54.285	(14.715)	-	54.285	(14.715)	-
- Juros incorridos	3.123	6.327	-50,6%	3.123	6.327	-50,6%
- Variação cambial	47.427	(15.610)	-	47.427	(15.610)	-
- Variações monetárias	-	-	-	-	-	-
- Ajuste ao valor justo	3.735	(5.431)	-	3.735	(5.431)	-
Debêntures	(758.256)	(768.003)	-1,3%	(758.256)	(768.003)	-1,3%
- Juros incorridos	(556.340)	(564.923)	-1,5%	(556.340)	(564.923)	-1,5%
- Variações monetárias	(201.916)	(203.080)	-0,6%	(201.916)	(203.080)	-0,6%
- Marcação a mercado	-	-	-	-	-	-
Despesa Financeira – Arrendamento	(161)	(268)	-39,7%	-	-	-
Outras Despesas Financeiras - Líquidas de Receitas	(19.418)	(34.027)	-42,9%	(19.418)	(34.027)	-42,9%
Resultado financeiro	**(715.461)**	**(711.383)**	**0,6%**	**(715.300)**	**(711.115)**	**0,6%**
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**1.301.714**	**912.621**	**42,6%**	**803.354**	**857.594**	**-6,3%**
Imposto de Renda e Contribuição Social	(114.593)	(25.344)	352,2%	(12.516)	(83.660)	-85,0%
RESULTADO DO EXERCÍCIO	**1.187.121**	**887.277**	**33,8%**	**790.839**	**773.934**	**2,2%**
EBITDA	**1.632.152**	**1.343.266**	**21,5%**	**1.449.589**	**1.533.173**	**-5,5%**
Margem EBITDA	**62,0%**	**65,2%**	**-3,1 pp**	**82,9%**	**84,6%**	**-1,7 pp**

* Demonstrações de resultados reapresentadas conforme nota explicativa nº 4 do ITR findo em 30 de setembro de 2024. Vide página 7 deste Release de Resultados para maiores detalhes.

4.5. DRE Regulatório 3T24 (Subsidiárias)

A diferença entre o resultado de equivalência patrimonial na Taesa e a soma do resultado da ETAU, TBE, Aimorés, Paraguaçu e Ivaí se deve à amortização do ágio oriundo da alocação do preço pago pela aquisição da TBE.

DRE Regulatório

R$ mil	ETAU	TBE	Aimorés	Paraguaçu	Ivaí
RECEITA OPERACIONAL BRUTA					
Disponibilização do sistema de transmissão	9.966	164.502	14.227	21.235	53.885
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-
Parcela variável	(136)	(725)	(1.275)	-	-
TOTAL DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**9.830**	**163.777**	**12.952**	**21.235**	**53.885**
PIS e COFINS	(360)	(8.690)	(1.175)	(2.063)	(4.449)
Quota para RGR, P&D, TFSEE, CDE e PROINFA	(423)	(5.556)	(165)	(267)	(698)
Deduções da receita operacional bruta	(783)	(14.246)	(1.340)	(2.330)	(5.147)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**9.047**	**149.532**	**11.612**	**18.905**	**48.737**
CUSTOS DOS BENS E/OU SERVIÇOS VENDIDOS					
Pessoal	(670)	(8.122)	(480)	(718)	(435)
Material	(48)	(803)	(16)	(14)	(0)
Serviços de terceiros	(511)	(4.234)	(204)	(356)	(1.740)
Outras despesas operacionais	(116)	(1.563)	(31)	(36)	(421)
Custos e Despesas	**(1.345)**	**(14.721)**	(732)	(1.125)	**(2.595)**
Depreciação e amortização	(898)	(15.021)	(1.359)	(2.308)	(7.213)
Custos, Despesas e D&A	**(2.244)**	**(29.743)**	(2.091)	(3.432)	**(9.808)**
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	**6.804**	**119.789**	**9.521**	**15.473**	**38.929**
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Renda de aplicação financeira	254	3.559	236	696	4.562
Despesas financeiras	(6)	(30.010)	39	(192)	(22.722)
Resultado financeiro	**248**	**(26.451)**	276	**504**	**(18.159)**
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**7.052**	**93.338**	**9.797**	**15.977**	**20.770**
Imposto de Renda e Contribuição Social	(384)	1.654	(837)	(1.276)	(7.062)
RESULTADO DO EXERCÍCIO	**6.668**	**94.992**	**8.959**	**14.701**	**13.708**
EBITDA	**7.702**	**134.810**	**10.880**	**17.780**	**46.142**
Margem EBITDA	**85,1%**	**90,2%**	**93,7%**	**94,1%**	**94,7%**

4.6. DRE Regulatório 9M24 (Subsidiárias)

DRE Regulatório

R$ mil	ETAU	TBE	Aimorés	Paraguaçu	Ivaí
RECEITA OPERACIONAL BRUTA					
Disponibilização do sistema de transmissão	30.766	480.853	41.761	62.304	154.873
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-
Parcela variável	(138)	(1.733)	(770)	-	-
TOTAL DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**30.628**	**479.120**	**40.991**	**62.304**	**154.873**
PIS e COFINS	(1.153)	(25.374)	(3.850)	(5.723)	(13.790)
Quota para RGR, P&D, TFSEE, CDE e PROINFA	(1.429)	(16.246)	(524)	(880)	(2.167)
Deduções da receita operacional bruta	**(2.582)**	**(41.620)**	**(4.375)**	**(6.603)**	**(15.957)**
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**28.046**	**437.500**	**36.616**	**55.701**	**138.916**
CUSTOS DOS BENS E/OU SERVIÇOS VENDIDOS					
Pessoal	(2.455)	(24.272)	(1.249)	(2.102)	(1.037)
Material	(64)	(1.447)	(40)	(27)	7
Serviços de terceiros	(1.273)	(10.473)	(483)	(753)	(5.306)
Outras despesas operacionais	(254)	(4.449)	(114)	(156)	(944)
Custos e despesas	**(4.046)**	**(40.641)**	**(1.886)**	**(3.038)**	**(7.280)**
Depreciação e amortização	(2.692)	(43.389)	(4.078)	(6.923)	(22.033)
Custos, Despesas e D&A	**(6.738)**	**(84.030)**	**(5.964)**	**(9.961)**	**(29.313)**
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	**21.308**	**353.470**	**30.652**	**45.740**	**109.603**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Renda de aplicação financeira	1.415	15.927	825	1.773	12.877
Despesas financeiras	5	(103.563)	(34)	(284)	(87.109)
Resultado financeiro	**1.420**	**(87.636)**	**792**	**1.490**	**(74.232)**
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**22.728**	**265.834**	**30.653**	**47.230**	**35.371**
Imposto de Renda e Contribuição Social	15.447	(25.616)	(2.921)	(4.937)	(12.026)
RESULTADO DO EXERCÍCIO	**38.175**	**240.218**	**27.731**	**42.293**	**23.344**
EBITDA	**24.000**	**396.860**	**34.730**	**52.663**	**131.636**
Margem EBITDA	**85,6%**	**90,7%**	**94,8%**	**94,5%**	**94,8%**

4.7. DRE IFRS 3T24 (Subsidiárias)

DRE IFRS

R$ mil	ETAU	TBE	Aimorés	Paraguaçu	Ivaí
RECEITA OPERACIONAL BRUTA					
Operação e manutenção	3.680	29.874	2.195	2.563	8.150
Remuneração do ativo contratual de concessão	1.851	66.064	9.980	15.390	38.575
Correção monetária do ativo contratual de concessão	2.015	34.322	2.733	4.285	13.071
Receita de Implementação de Infraestrutura	-	-	-	-	-
Outras receitas operacionais	1.678	6.794	0	(0)	-
Parcela variável	(136)	(725)	(1.275)	-	-
TOTAL DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**9.087**	**136.328**	**13.633**	**22.238**	**59.796**
PIS e COFINS	(327)	(7.284)	(1.228)	(2.141)	(4.975)
Quota para RGR, P&D, TFSEE, CDE e PROINFA	(423)	(5.556)	(165)	(267)	(698)
Deduções da receita operacional bruta	**(750)**	**(12.840)**	(1.393)	(2.408)	**(5.674)**
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**8.338**	**123.488**	**12.239**	**19.830**	**54.123**
CUSTOS DOS BENS E/OU SERVIÇOS VENDIDOS					
Pessoal	(670)	(8.122)	(480)	(718)	(435)
Material	(217)	(2.173)	(16)	(14)	(38)
Serviços de terceiros	(511)	(4.234)	(204)	(356)	(1.740)
Outras despesas operacionais	(116)	(870)	(26)	(28)	(908)
Custos e Despesas	**(1.514)**	**(15.400)**	**(726)**	**(1.116)**	**(3.120)**
Depreciação e amortização	(16)	(466)	(15)	(26)	(30)
Custos, Despesas e D&A	**(1.529)**	**(15.865)**	**(741)**	**(1.143)**	**(3.151)**
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINA	**6.808**	**107.623**	**11.498**	**18.688**	**50.972**
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Renda de aplicação financeira	254	3.559	236	**696**	4.562
Despesas financeiras	(6)	(30.072)	38	**(194)**	(22.722)
Resultado financeiro	**248**	**(26.513)**	**274**	**502**	**(18.159)**
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**7.057**	**81.109**	**11.772**	**19.190**	**32.812**
Imposto de Renda e Contribuição Social	(361)	6.126	(1.509)	(2.368)	(43.060)
RESULTADO DO EXERCÍCIO	**6.695**	**87.235**	**10.263**	**16.821**	**(10.248)**
EBITDA	**6.824**	**108.088**	**11.513**	**18.714**	**51.002**
Margem EBITDA	**81,8%**	**87,5%**	**94,1%**	**94,4%**	**94,2%**

4.8. DRE IFRS 9M24 (Subsidiárias)

DRE IFRS

R$ mil	ETAU	TBE	Aimorés	Paraguaçu	Ivaí
RECEITA OPERACIONAL BRUTA					
Operação e manutenção	11.064	88.715	6.420	7.495	19.611
Remuneração do ativo contratual de concessão	5.600	198.755	29.935	45.659	114.750
Correção monetária do ativo contratual de concessão	3.268	118.840	18.740	25.088	64.900
Receita de Implementação de Infraestrutura	-	-	-	-	(0)
Outras receitas operacionais	5.856	11.787	154	204	-
Parcela variável	(138)	(1.733)	(770)	-	-
TOTAL DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**25.650**	**416.363**	**54.479**	**78.447**	**199.261**
PIS e COFINS	(952)	(24.391)	(4.874)	(7.311)	(17.876)
Quota para RGR, P&D, TFSEE, CDE e PROINFA	(1.429)	(16.246)	(524)	(880)	(2.167)
Deduções da receita operacional bruta	**(2.381)**	**(40.636)**	**(5.398)**	**(8.191)**	**(20.043)**
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**23.268**	**375.727**	**49.080**	**70.256**	**179.218**
CUSTOS DOS BENS E/OU SERVIÇOS VENDIDOS					
Pessoal	(2.455)	(24.272)	(1.249)	(2.102)	(1.037)
Material	(565)	(5.017)	(40)	(27)	(78)
Serviços de terceiros	(1.273)	(10.473)	(483)	(753)	(5.306)
Outras despesas operacionais	(254)	(2.869)	(97)	(128)	(1.431)
Custos e despesas	**(4.547)**	**(42.631)**	**(1.869)**	**(3.010)**	**(7.852)**
Depreciação e amortização	(48)	(975)	(48)	(84)	(82)
Custos, Despesas e D&A	**(4.595)**	**(43.606)**	**(1.917)**	**(3.093)**	**(7.934)**
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANC	**18.673**	**332.121**	**47.164**	**67.163**	**171.285**
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Renda de aplicação financeira	1.415	15.927	825	1.773	12.877
Despesas financeiras	5	(103.711)	(39)	(293)	(87.109)
Resultado financeiro	**1.420**	**(87.785)**	**786**	**1.480**	**(74.232)**
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**20.093**	**244.336**	**47.950**	**68.643**	**97.052**
Imposto de Renda e Contribuição Social	15.600	(17.711)	(8.535)	(12.220)	(55.343)
RESULTADO DO EXERCÍCIO	**35.693**	**226.625**	**39.415**	**56.423**	**41.710**
EBITDA	**18.721**	**333.096**	**47.211**	**67.247**	**171.366**
Margem EBITDA	**80,5%**	**88,7%**	**96,2%**	**95,7%**	**95,6%**

4.9. Conciliação DRE IFRS x Regulatório

DRE 9M24 (em R$ milhões)	SOCIETÁRIO				Conciliação SOC x REG	REGULATÓRIO			
	Taesa consolidado	*Participações*	*Eliminações*	Taesa consolidado proforma		Taesa consolidado proforma	*Taesa consolidado*	*Participações*	*Eliminações*
RAP	*(0)*	*0*	-	0	2.742	2.742	*1.971*	*771*	-
Remuneração do ativo de contrato	*859*	*395*	-	1.253	(1.253)	-	-	-	-
Correção monetária do ativo de contrato	*325*	*231*	-	556	(556)	-	-	-	-
Operação e manutenção	*804*	*133*	-	937	(937)	-	-	-	-
Implementação de infraestrutura	*891*	*(0)*	-	891	(891)	-	-	-	-
Parcela variável	*(33)*	*(3)*	-	(35)	-	(35)	*(33)*	*(3)*	-
Outras receitas	*26*	*18*	-	44	(43)	1	*1*	-	-
Receita bruta	***2.872***	***774***	**-**	**3.646**	**(939)**	**2.707**	***1.939***	***768***	**-**
Deduções da receita bruta	*(240)*	*(77)*	-	(317)	54	(262)	*(191)*	*(71)*	-
Receita operacional líquida - ROL	***2.632***	***698***	**-**	**3.329**	**(884)**	**2.445**	***1.748***	***697***	**-**
Pessoal	*(192)*	*(31)*	-	(224)	-	(224)	*(192)*	*(31)*	-
Materiais	*(717)*	*(6)*	-	(723)	715	(7)	*(6)*	*(2)*	-
Serviço de terceiros	*(74)*	*(18)*	-	(92)	-	(92)	*(74)*	*(18)*	-
Outros	*(16)*	*(5)*	-	(21)	(11)	(33)	*(27)*	*(6)*	-
EBITDA	***1.632***	***638***	**-**	**2.270**	**(180)**	**2.089**	***1.450***	***640***	**-**
Margem EBITDA	***62,0%***	***91,4%***	***n/a***	***68,2%***	***17,3%***	***85,5%***	***82,9%***	***91,8%***	***n/a***
Depreciação e amortização	*(15)*	*(1)*	-	(16)	(367)	(383)	*(263)*	*(120)*	-
Resultado operacional	***1.617***	***636***	**-**	**2.254**	**(547)**	**1.707**	***1.187***	***520***	**-**
Resultado de equivalência patrimonial	*400*	-	*(400)*	-	-	-	*332*	-	*(332)*
Resultado financeiro	*(715)*	*(158)*	-	(874)	0	(873)	*(715)*	*(158)*	-
Resultado antes dos impostos - LAIR	***1.302***	***478***	***(400)***	**1.380**	**(547)**	**833**	***803***	***362***	***(332)***
Impostos e contribuições sociais	*(115)*	*(78)*	-	(193)	150	(43)	*(13)*	*(30)*	-
Lucro líquido	***1.187***	***400***	***(400)***	**1.187**	**(396)**	**791**	***791***	***332***	***(332)***

Conciliação EBITDA IFRS x Regulatório

R$ MM	3T24
EBITDA Societário	**2.270**
(-) Correção monetária - IFRS 15	(556)
(-) Receita de construção - IFRS 15	(891)
(-) Receita financeira - IFRS 15	(1.253)
(-) Receita de O&M e outras	(980)
(+) RAP	2.742
(+/-) PIS/COFINS diferidos	54
(+) CAPEX operacional	715
(+/-) Provisão - Contrato oneroso	4
(+/-) Outros efeitos societários	(16)
EBITDA Regulatório	**2.089**

4.10. Balanço Patrimonial

Balanço Patrimonial

R$ mil	3T24 IFRS	Ajustes	3T24 Regulatório
Ativos			
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.029.576	-	1.029.576
Títulos e Valores Mobiliários	-	-	-
Clientes	229.694	-	229.694
Ativo contratual de concessão	1.458.631	1.458.631	-
Impostos e contribuições sociais	316.205	-	316.205
Cauções e depósitos vinculados	11	-	11
Instrumentos financeiros derivativos	33.339	-	33.339
Dividendos e JCP a receber	23.201	-	23.201
Estoque	18.542	-	18.542
Outras contas a receber	33.457	-	33.457
Total do Ativo Circulante	**3.142.656**	**1.458.631**	**1.684.025**
Títulos e Valores Mobiliários - Não circulante	12.356	-	12.356
Ativo contratual de concessão	12.661.917	12.661.917	-
Tributos Diferidos	-	-	-
Impostos e Contribuições Diferidos	-	(5.225)	5.225
Impostos e contribuições sociais	-	-	-
Investimentos	3.705.524	2.345.710	1.359.814
Clientes	75.832	-	75.832
Depósitos judiciais	133.665	-	133.665
Instrumentos financeiros derivativos	2.747	-	2.747
Outras contas a receber	48.929	-	48.929
Imobilizado	226.698	(8.193.556)	8.420.254
Intangível	174.501	(453.496)	627.997
Direito de uso	1.379	1.379	-
Total do Ativo Não Circulante	**17.043.548**	**6.356.729**	**10.686.819**
Total do Ativo	**20.186.204**	**7.815.360**	**12.370.844**
Passivos			
Fornecedores	146.564	-	146.564
Impostos e contribuições sociais	46.759	-	46.759
Empréstimos e financiamentos	398.051	-	398.051
Debêntures	1.219.210	-	1.219.210
Passivo de arrendamento	1.305	1.305	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-
Dividendos e JCP a pagar	206.217	-	206.217
Taxas regulamentares	42.504	-	42.504
Outras contas a pagar	148.366	8.943	139.423
Total do Passivo Circulante	**2.208.976**	**10.248**	**2.198.728**
Empréstimos e financiamentos	42.184	-	42.184
Debêntures	8.359.047	-	8.359.047
Passivo de arrendamento	428	428	-
Instrumentos financeiros derivativos	100.610	-	100.610
Impostos e contribuições diferidos	1.351.347	1.293.829	57.518
Tributos diferidos	760.873	778.544	(17.671)
Provisão para contingências	149.127	2.594	146.533
Provisão para desmobilização de ativos	33	33	-
Obrigações especiais	-	(39.564)	39.564
Fornecedores	1.625	-	1.625
Outras contas a pagar	251.474	-	251.474
Total do Passivo Não Circulante	**11.016.748**	**2.035.864**	**8.980.884**
Patrimônio Líquido			
Capital social realizado	3.067.535	-	3.067.535
Custos de transações com acionistas	(25.500)	-	(25.500)
Reserva de capital	598.736	4.229	594.507
Reserva de lucros	2.534.797	(53.941)	2.588.738
Dividendos adicionais propostos	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(34.038)	-	(34.038)
Reserva AFAC	-	-	-
Dividendos Intercalares e Juros sobre Capital Próprio	(368.171)	-	(368.171)
Lucros (prejuízos) acumulados	-	5.422.678	(5.422.678)
Resultado do período	1.187.121	396.282	790.839
Atribuído a participação dos acionistas controladores	**6.960.480**	**5.769.248**	**1.191.232**
Participação de acionistas não controladores	-	-	-
Total do Patrimônio Líquido	**6.960.480**	**5.769.248**	**1.191.232**
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	**20.186.204**	**7.815.360**	**12.370.844**

4.11. Fluxo de Caixa Regulatório

Fluxo de Caixa

R$ mil	9M24 Regulatório
Fluxo de caixa das atividades operacionais	
Resultado do período	**790.839**
Resultado de equivalência patrimonial	(331.612)
Depreciação e amortização	262.547
Amortização de direito de uso	-
Provisões (Reversões) fiscais, trabalhistas e cíveis	1.583
Provisão (Reversão) para compensação ambiental	28
Receita de aplicações financeiras	(879)
Custo Implementação - provisão fornecedores	-
Juros, var monet e cambiais líq e mtm sobre emprest e Financ	68.314
Juros e variações monetárias sobre debêntures	758.256
Juros passivo de arrendamento	-
Ganho (Perda) Instrumentos financeiros derivativos	(54.285)
Imposto de renda e contribuição social correntes	34.512
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(21.996)
Tributos diferidos	(3.782)
Remuneração do ativo contratual de concessão	-
Correção monetária do ativo contratual de concessão	-
Receita de Implementação de Infraestrutura	-
Ganhos (perdas) nas aquisições de empresas	-
Receita de atualização monetária de depósitos judiciais	(5.386)
Despesa de atualização monetária de contingências	7.794
Provisão contrato oneroso	-
Provisão (Reversão) para parcela variável	(844)
	1.505.089
Variações nos ativos e passivos:	
(Aumento) Redução no saldo de clientes	22.157
(Aumento) Redução no saldo do ativo contratual de concessão	-
(Aumento) Redução no saldo de imp e contr sociais líquidos	(9.972)
(Aumento) Redução no saldo de imp e contrib diferidos	-
(Aumento) Redução no saldo de tributos diferidos	-
(Aumento) Redução no saldo de outros créditos	13.389
Aumento (Redução) no saldo de fornecedores	(25.628)
Aumento (Redução) no saldo de taxas regulamentares	(8.575)
Aumento (Redução) no saldo de outras contas a pagar	39.561
Dividendos recebidos das controladas	-
Dividendos e JCP recebidos das control em conjunto e colig	244.391
	275.323
Caixa gerado (aplicado) pelas atividades operacionais	**1.780.412**
Imposto de renda e contribuição social pagos	(47.629)
Caixa líq. gerado (aplicado) pelas atividades operacionais	**1.732.783**
Fluxo de caixa das atividades de investimentos	
(Aumento) Redução no saldo de DTVM e outros investimentos	58
(Adições) Baixas no imobilizado e intangível	(717.219)
Aquisição de controladas, líquido do caixa adquirido	-
Aquisição de controladas em conjunto	-
Aquisição de coligadas	-
Aumento de capital em controladas em conjunto	-
Adiantamento para futuro aumento de capital em controladas	-
Caixa líq. gerado (aplicado) das atividades de investimentos	**(717.161)**
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	
Captação de empréstimos e financiamentos	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(2.722)
Pagamento de empréstimos e financiamentos - juros	(28.322)
Captação de debêntures	1.683.115
Pagamento de debêntures - principal	(1.648.910)
Pagamento de debêntures - juros	(511.037)
Pagamento de instrumentos financeiros derivativos - juros	(16.196)
Recebimento (pagamento) na liquidação de instrumentos financ	12.225
Pagamento de passivo de arrendamento	-
Aquisição de Participação de Controlada	-
Pagamento de dividendos e JCP	(780.320)
Adiantamento para futuro aumento de capital	-
Aumento de capital	-
Outros	-
Caixa líq. aplicado (gerado) nas atividades de financiamento	**(1.292.167)**
	-
Aumento (Redução) no caixa e equivalentes de caixa	**(276.545)**
Saldo inicial do caixa e equivalentes de caixa	1.306.121
Saldo final do caixa e equivalentes de caixa	1.029.576
Aumento (Redução) no caixa e equivalentes de caixa	**(276.545)**

4.12. Fluxo de Caixa IFRS

Fluxo de Caixa

R$ mil	9M24 IFRS
Fluxo de caixa das atividades operacionais	
Resultado do período	**1.187.121**
Resultado de equivalência patrimonial	(399.865)
Depreciação e amortização	13.971
Amortização de direito de uso	871
Provisões (Reversões) fiscais, trabalhistas e cíveis	1.583
Provisão (Reversão) para compensação ambiental	28
Receita de aplicações financeiras	(879)
Custo Implementação - provisão fornecedores	685.677
Juros, var monet e cambiais líq e mtm sobre emprest e Financ	68.314
Juros e variações monetárias sobre debêntures	758.256
Juros passivo de arrendamento	161
Ganho (Perda) Instrumentos financeiros derivativos	(54.285)
Imposto de renda e contribuição social correntes	34.512
Imposto de renda e contribuição social diferidos	80.082
Tributos diferidos	45.184
Remuneração do ativo contratual de concessão	(858.538)
Correção monetária do ativo contratual de concessão	(324.842)
Receita de Implementação de Infraestrutura	(891.344)
Ganhos (perdas) nas aquisições de empresas	-
Receita de atualização monetária de depósitos judiciais	(5.386)
Despesa de atualização monetária de contingências	7.794
Provisão contrato oneroso	-
Provisão (Reversão) para parcela variável	(844)
	347.571
Variações nos ativos e passivos:	
(Aumento) Redução no saldo de clientes	22.157
(Aumento) Redução no saldo do ativo contratual de concessão	1.142.255
(Aumento) Redução no saldo de imp e contr sociais líquidos	(9.972)
(Aumento) Redução no saldo de imp e contrib diferidos	-
(Aumento) Redução no saldo de tributos diferidos	-
(Aumento) Redução no saldo de outros créditos	13.389
Aumento (Redução) no saldo de fornecedores	(711.305)
Aumento (Redução) no saldo de taxas regulamentares	(8.575)
Aumento (Redução) no saldo de outras contas a pagar	43.793
Dividendos recebidos das controladas	-
Dividendos e JCP recebidos das control em conjunto e colig	244.391
	736.133
Caixa gerado (aplicado) pelas atividades operacionais	**1.083.704**
Imposto de renda e contribuição social pagos	(47.629)
Caixa líq. gerado (aplicado) pelas atividades operacionais	**1.036.075**
Fluxo de caixa das atividades de investimentos	
(Aumento) Redução no saldo de DTVM e outros investimentos	58
(Adições) Baixas no imobilizado e intangível	(19.241)
Aquisição de controladas, líquido do caixa adquirido	-
Aquisição de controladas em conjunto	-
Aquisição de coligadas	-
Aumento de capital em controladas em conjunto	-
Adiantamento para futuro aumento de capital em controladas	-
Caixa líq. gerado (aplicado) das atividades de investimentos	**(19.183)**
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	
Captação de empréstimos e financiamentos	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(2.722)
Pagamento de empréstimos e financiamentos - juros	(28.322)
Captação de debêntures	1.683.115
Pagamento de debêntures - principal	(1.648.910)
Pagamento de debêntures - juros	(511.037)
Pagamento de instrumentos financeiros derivativos - juros	(16.196)
Recebimento (pagamento) na liquidação de instrumentos financ	12.225
Pagamento de passivo de arrendamento	(1.270)
Aquisição de Participação de Controlada	-
Pagamento de dividendos e JCP	(780.320)
Adiantamento para futuro aumento de capital	-
Aumento de capital	-
Outros	-
Caixa líq. aplicado (gerado) nas atividades de financiamento	**(1.293.437)**
Aumento (Redução) no caixa e equivalentes de caixa	**(276.545)**
Saldo inicial do caixa e equivalentes de caixa	1.306.121
Saldo final do caixa e equivalentes de caixa	1.029.576
Aumento (Redução) no caixa e equivalentes de caixa	**(276.545)**

Aviso Legal

As demonstrações financeiras consolidadas da Companhia são elaboradas e preparadas de acordo com as práticas contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Boa*rd (IASB), definidas neste documento como Resultado Regulatório e Resultado IFRS, respectivamente. A apresentação dessas informações está condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Demonstrações Financeiras.

No Resultado Regulatório a seguir apresentado, preparado com base na estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, emitido pela ANEEL, todos os investimentos realizados nas construções das linhas de transmissão e subestações são registrados como ativo imobilizado e os efeitos decorrentes da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) são eliminados, incluindo os impactos fiscais (IR e CSLL diferidos e PIS e COFINS diferidos) reconhecidos sobre as diferenças temporárias oriundas da aplicação dessa interpretação.

É importante mencionar que o Resultado Regulatório é auditado anualmente na entrega das demonstrações contábeis regulatórias à ANEEL. Portanto, o prazo para conclusão da auditoria das Demonstrações Contábeis Regulatórias (DCRs) se encerram em 30 de abril de cada exercício, ou seja, assuntos relacionados especificamente à contabilidade regulatória divulgados anteriormente a conclusão das DCRs são passíveis de alterações.

Para facilitar o entendimento das informações apresentadas neste documento, os termos associados às palavras Regulatório(a) e IFRS seguem os mesmos princípios e estrutura definidos acima para o Resultado Regulatório e Resultado IFRS, respectivamente.

Em linha com as normas contábeis, a Taesa não consolida proporcionalmente as empresas controladas em conjunto e coligadas. Dessa forma, os resultados da ETAU, do grupo AIE (Aimorés, Paraguaçu e Ivaí) e do grupo TBE são contabilizados na linha de equivalência patrimonial tanto no Resultado IFRS quanto no Regulatório.

A declaração de dividendos da Taesa, para efeitos de cumprimento da legislação e do estatuto social da Taesa, é feita com base no Resultado IFRS auditado pelos auditores e aprovado em Reunião do Conselho de Administração e Assembleia Geral Ordinária.

As informações financeiras e operacionais incluídas nesta discussão de resultados são sujeitas a arredondamentos e, como consequência, os valores totais apresentados nas tabelas e gráficos neste documento podem diferir da agregação numérica direta dos valores que os precedem.