

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025	8
DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	14
Demonstração do Resultado Abrangente	16
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	17

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025	18
DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024	19
Demonstração de Valor Adicionado	20

Comentário do Desempenho	21
--------------------------	----

Notas Explicativas	29
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	70
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	71
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	72

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2025
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	2.806.651.544
Preferenciais	0
Total	2.806.651.544
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	5.309.328	5.287.490
1.01	Ativo Circulante	123.148	306.541
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	127	33.950
1.01.02	Aplicações Financeiras	72.508	176.407
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	72.508	176.407
1.01.02.01.04	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	72.508	176.407
1.01.06	Tributos a Recuperar	23.094	308
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	23.094	308
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	27.419	95.876
1.01.08.03	Outros	27.419	95.876
1.01.08.03.01	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	0	71.132
1.01.08.03.02	Dividendos a receber	26.092	23.417
1.01.08.03.03	Outros créditos	1.327	1.327
1.02	Ativo Não Circulante	5.186.180	4.980.949
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	52.720	72.636
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	52.720	72.636
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	22.905	38.961
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	13.235	16.032
1.02.01.10.05	Outros créditos	16.580	17.643
1.02.02	Investimentos	5.133.460	4.908.313
1.02.02.01	Participações Societárias	5.133.460	4.908.313
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	5.133.460	4.908.313

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	5.309.328	5.287.490
2.01	Passivo Circulante	383.261	858.846
2.01.02	Fornecedores	2	10
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2	10
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	291.444	761.553
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	0	492.938
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	0	349.826
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	0	143.112
2.01.04.02	Debêntures	291.444	268.615
2.01.05	Outras Obrigações	91.815	97.283
2.01.05.02	Outros	91.815	97.283
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	76.175	76.175
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições sociais	103	44
2.01.05.02.05	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	11.616	16.373
2.01.05.02.06	Encargos de dívida	2.722	2.692
2.01.05.02.08	Outros passivos	1.199	1.999
2.02	Passivo Não Circulante	452.408	468.183
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	431.062	424.996
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	85.274	95.016
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	85.274	95.016
2.02.01.02	Debêntures	345.788	329.980
2.02.02	Outras Obrigações	17.511	13.713
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	5.724	5.410
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	5.724	5.410
2.02.02.02	Outros	11.787	8.303
2.02.02.02.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	11.787	8.303
2.02.03	Tributos Diferidos	3.835	29.474
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	3.835	29.474
2.03	Patrimônio Líquido	4.473.659	3.960.461
2.03.01	Capital Social Realizado	1.802.341	1.792.197
2.03.02	Reservas de Capital	1.301.274	1.041.487
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	269.830	1.014.445
2.03.02.07	Reserva de capital	1.031.444	27.042
2.03.04	Reservas de Lucros	1.126.778	1.126.778
2.03.04.01	Reserva Legal	29.663	29.663
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	661.649	661.649
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	435.466	435.466
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	243.267	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1	-1

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	-1
3.02.01	Serviços de terceiros	0	0	0	-1
3.03	Resultado Bruto	0	0	0	-1
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	128.934	308.215	130.741	287.831
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-175	-374	-818	-1.576
3.04.02.04	Serviços de terceiros	-12	-148	-631	-1.347
3.04.02.06	Outras despesas	-163	-226	-187	-229
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	129.109	308.589	131.559	289.407
3.04.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	129.109	308.589	131.559	289.407
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	128.934	308.215	130.741	287.830
3.06	Resultado Financeiro	-43.943	-87.403	-33.495	-79.521
3.06.01	Receitas Financeiras	6.539	13.164	1.207	1.293
3.06.01.01	Receita de aplicação financeira	6.130	13.054	1.234	1.290
3.06.01.05	Tributos s/ receita financeira	-319	-642	-59	-63
3.06.01.06	Outras receitas	728	752	32	66
3.06.02	Despesas Financeiras	-50.482	-100.567	-34.702	-80.814
3.06.02.01	Encargos de dívidas - juros	-22.885	-45.060	-30.674	-65.521
3.06.02.02	Encargos de dívidas - var monet.e cambial	4.835	7.827	-59.211	-86.118
3.06.02.05	Marcação a mercado derivativos	773	20.861	-9.332	-11.065
3.06.02.06	Marcação a mercado da dívida	-773	-14.337	10.560	16.021
3.06.02.13	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	-16.751	-53.552	54.256	66.501
3.06.02.14	Atualização de mútuos	-184	-350	-134	-268
3.06.02.15	Outras despesas financeiras	-15.497	-15.956	-167	-364
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	84.991	220.812	97.246	208.309
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	10.506	22.455	0	0
3.08.01	Corrente	10.074	-4.553	0	0
3.08.02	Diferido	432	27.008	0	0

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	95.497	243.267	97.246	208.309
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	95.497	243.267	97.246	208.309
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,03	0,11	0,05	0,16
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,03	0,11	0,05	0,16

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	95.497	243.267	97.246	208.309
4.03	Resultado Abrangente do Período	95.497	243.267	97.246	208.309

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 30/06/2025	01/01/2024 à 30/06/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-27.918	11.589
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-16.220	-1.938
6.01.01.01	Lucro do período	243.267	208.309
6.01.01.02	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	-22.455	0
6.01.01.03	Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas	24.529	150.617
6.01.01.08	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	53.552	-66.501
6.01.01.09	Marcação a mercado derivativos	-20.861	11.065
6.01.01.10	Marcação a mercado de dívida	14.337	-16.021
6.01.01.11	Resultado de equivalência patrimonial	-308.589	-289.407
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-11.698	13.527
6.01.02.01	(Aumento) diminuição de tributos a recuperar	-8.828	-235
6.01.02.03	Diminuição (aumento) de outros créditos	1.063	13.729
6.01.02.04	Aumento de impostos e contribuições sociais	-3.125	35
6.01.02.05	(Diminuição) aumento de fornecedores	-8	-1
6.01.02.06	(Diminuição) de outras contas a pagar	-800	-1
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	197.821	10.720
6.02.04	Aplicações Financeiras e recursos vinculados	116.953	-47.141
6.02.05	Recebimento de dividendos	223.242	105.861
6.02.07	Aumento de capital em controladas	-142.374	-48.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-203.726	-7.761
6.03.02	Pagamentos de empréstimos, debêntures - principal	-475.709	-300.000
6.03.03	Pagamentos de empréstimos, debêntures - juros	-39.874	-50.735
6.03.04	Recebimento por liquidação de instrumentos financeiros derivativos	42.063	4.067
6.03.05	Adiantamento para futuro aumento de capital	269.830	343.515
6.03.07	Partes relacionadas	-36	-23
6.03.08	Pagamento de dividendos	0	-4.585
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-33.823	14.548
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	33.950	99
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	127	14.647

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.792.197	1.041.487	1.126.778	0	-1	3.960.461
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.792.197	1.041.487	1.126.778	0	-1	3.960.461
5.04	Transações de Capital com os Sócios	10.144	259.787	0	0	0	269.931
5.04.01	Aumentos de Capital	10.144	-10.144	0	0	0	0
5.04.08	Programa de remuneração variável- ILP	0	101	0	0	0	101
5.04.09	Recursos destinados a futuro aumento de capital	0	269.830	0	0	0	269.830
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	243.267	0	243.267
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	243.267	0	243.267
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.802.341	1.301.274	1.126.778	243.267	-1	4.473.659

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.053.979	764.994	882.217	0	-8	2.701.182
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.053.979	764.994	882.217	0	-8	2.701.182
5.04	Transações de Capital com os Sócios	738.218	-394.812	0	0	0	343.406
5.04.01	Aumentos de Capital	738.218	-738.218	0	0	0	0
5.04.08	Programa de remuneração variável- ILP	0	-109	0	0	0	-109
5.04.09	Recursos destinados a futuro aumento de capital	0	343.515	0	0	0	343.515
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	208.309	0	208.309
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	208.309	0	208.309
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.792.197	370.182	882.217	208.309	-8	3.252.897

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-375	-1.577
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-149	-1.347
7.02.04	Outros	-226	-230
7.03	Valor Adicionado Bruto	-375	-1.577
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-375	-1.577
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	322.395	290.763
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	308.589	289.407
7.06.02	Receitas Financeiras	13.806	1.356
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	322.020	289.186
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	322.020	289.186
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-21.814	63
7.08.02.01	Federais	-21.814	63
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	100.567	80.814
7.08.03.01	Juros	100.567	80.814
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	243.267	208.309
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	243.267	208.309

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	10.405.805	10.451.631
1.01	Ativo Circulante	1.382.242	1.686.443
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	41.034	91.492
1.01.02	Aplicações Financeiras	316.208	560.141
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	316.208	560.141
1.01.02.01.03	Aplicações Financeiras no Mercado Aberto e Recursos Vinculados	316.208	560.141
1.01.03	Contas a Receber	108.254	97.514
1.01.03.01	Clientes	108.254	97.514
1.01.03.01.01	Concessionárias e permissionárias	108.254	97.514
1.01.06	Tributos a Recuperar	67.712	43.073
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	67.712	43.073
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	849.034	894.223
1.01.08.03	Outros	849.034	894.223
1.01.08.03.01	Instrumentos financeiros e Gerenciamento de Riscos	0	71.132
1.01.08.03.02	Concessão do serviço público (ativo do contrato)	828.976	778.670
1.01.08.03.03	Outros Créditos	20.058	44.421
1.02	Ativo Não Circulante	9.023.563	8.765.188
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	9.013.295	8.754.397
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	188.982	159.060
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	188.982	159.060
1.02.01.07	Tributos Diferidos	259.214	314.035
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	259.214	314.035
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	8.565.099	8.281.302
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	31.744	45.254
1.02.01.10.04	Tributos a Recuperar	30.836	32.114
1.02.01.10.05	Concessão do serviço publico(ativo do contrato)	8.455.531	8.156.200
1.02.01.10.06	Caucoes e depósitos Vinculados	4.296	4.434
1.02.01.10.07	Outros créditos	42.692	43.300
1.02.03	Imobilizado	4.724	5.680
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	4.724	5.680
1.02.04	Intangível	5.544	5.111
1.02.04.01	Intangíveis	5.544	5.111
1.02.04.01.02	Outros intangíveis	5.544	5.111

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	10.405.805	10.451.631
2.01	Passivo Circulante	835.688	1.357.644
2.01.02	Fornecedores	72.821	120.718
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	72.821	120.718
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	581.900	1.032.447
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	78.543	570.857
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	78.543	427.745
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	0	143.112
2.01.04.02	Debêntures	503.357	461.590
2.01.05	Outras Obrigações	180.967	204.479
2.01.05.02	Outros	180.967	204.479
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	76.175	81.579
2.01.05.02.04	Obrigações estimadas	4.868	3.910
2.01.05.02.05	Benefícios pós emprego	1	1
2.01.05.02.06	Impostos e contribuições sociais	23.652	24.425
2.01.05.02.07	Encargos de dívidas	6.081	6.873
2.01.05.02.08	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	30.778	27.187
2.01.05.02.09	Encargos setoriais	6.885	6.586
2.01.05.02.10	Outras contas a pagar	32.516	53.918
2.01.05.02.11	Arrendamentos Operacionais	11	0
2.02	Passivo Não Circulante	4.879.651	4.932.625
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.094.811	3.150.431
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.313.120	1.355.541
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.227.846	1.260.525
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	85.274	95.016
2.02.01.02	Debêntures	1.781.691	1.794.890
2.02.02	Outras Obrigações	1.143.691	1.122.837
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	5.724	5.410
2.02.02.02	Outros	1.137.967	1.117.427
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições sociais	742.369	726.014
2.02.02.02.04	Fornecedores	20.966	19.805
2.02.02.02.05	Benefícios pós emprego	27	3
2.02.02.02.06	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	16.461	19.507
2.02.02.02.07	Provisão para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	352.679	347.472
2.02.02.02.08	Arrendamentos operacionais	1	0
2.02.02.02.09	Outras contas a pagar	5.464	4.626
2.02.03	Tributos Diferidos	641.149	659.357
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	641.149	659.357
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.690.466	4.161.362
2.03.01	Capital Social Realizado	1.802.341	1.792.197
2.03.02	Reservas de Capital	1.301.274	1.041.487
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	269.830	1.014.445
2.03.02.07	Outras reservas de capital	1.031.444	27.042
2.03.04	Reservas de Lucros	1.126.778	1.126.778
2.03.04.01	Reserva Legal	29.663	29.663

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	661.649	661.649
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	435.466	435.466
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	243.267	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1	-1
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	216.807	200.901

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	335.300	704.206	396.637	785.466
3.01.01	Receita de infra, operação e manutenção, ganho de eficiência na implem da infra e outras, líquidas	100.431	167.435	166.894	274.882
3.01.02	Remuneração dos ativos da concessão, líquida	234.869	536.771	229.743	510.584
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-85.878	-146.121	-152.863	-254.966
3.02.03	Pessoal e administradores	-9.960	-19.459	-6.224	-9.020
3.02.04	Benefício pós-emprego	-162	-317	-83	-163
3.02.05	Material	41	-4.738	-10.353	-10.315
3.02.06	Serviços de terceiros	-4.647	-6.656	-20.238	-38.769
3.02.07	Custo de construção	-70.255	-112.318	-115.220	-195.536
3.02.09	Depreciação e amortização	-90	-180	0	0
3.02.10	Outras despesas	-805	-2.453	-745	-1.163
3.03	Resultado Bruto	249.422	558.085	243.774	530.500
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-17.373	-30.545	-17.652	-42.722
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-17.306	-30.387	-23.528	-42.282
3.04.02.01	Pessoal e administradores	-4.108	-8.848	-8.179	-11.836
3.04.02.02	Benefício pós emprego	-129	-258	-79	-153
3.04.02.03	Material	-907	-490	-473	-1.217
3.04.02.04	Serviços de terceiros	-4.755	-8.683	-13.063	-24.406
3.04.02.05	Amortização e Depreciação	-394	-704	-459	-904
3.04.02.06	Provisão para riscos, cíveis, fiscais e regulatórios	-2.586	-2.329	3.101	3.734
3.04.02.07	Outras	-4.427	-9.075	-4.376	-7.500
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-67	-158	5.876	-440
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	232.049	527.540	226.122	487.778
3.06	Resultado Financeiro	-104.563	-210.308	-83.922	-183.648
3.06.01	Receitas Financeiras	25.296	45.308	14.135	37.823
3.06.01.01	Receita de aplicação financeira	26.253	46.468	16.084	35.521
3.06.01.02	Tributos s/receita financeira	-929	-1.536	-328	-992

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
3.06.01.03	Atualização depósitos judiciais	173	173	142	142
3.06.01.04	Outras receitas	-201	203	-1.763	3.152
3.06.02	Despesas Financeiras	-129.859	-255.616	-98.057	-221.471
3.06.02.01	Encargos de dívidas - juros	-63.404	-125.922	-66.943	-141.029
3.06.02.02	Encargos de dívidas - var monet.e cambial	-22.826	-59.579	-82.814	-142.584
3.06.02.03	Atualização contingência	-1.495	-3.012	-1.201	-3.462
3.06.02.05	Marcação a mercado derivativos	-3.285	21.970	-11.442	-11.992
3.06.02.06	Marcação a mercado da dívida	-946	-15.466	12.476	19.919
3.06.02.13	Atualiação de mútuos	-184	-350	-134	-268
3.06.02.15	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	-20.899	-55.486	54.493	63.156
3.06.02.16	Outras despesas financeiras	-16.820	-17.771	-2.492	-5.211
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	127.486	317.232	142.200	304.130
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-25.076	-57.888	-39.071	-82.702
3.08.01	Corrente	18.451	-21.275	-12.177	-16.760
3.08.02	Diferido	-43.527	-36.613	-26.894	-65.942
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	102.410	259.344	103.129	221.428
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	102.410	259.344	103.129	221.428
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	95.497	243.267	97.246	208.309
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	6.740	15.904	5.741	12.977
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,03	0,11	0,05	0,16
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,03	0,11	0,05	0,16

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	102.237	259.171	102.987	221.286
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	102.237	259.171	102.987	221.286
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	95.497	243.267	97.246	208.309
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	6.740	15.904	5.741	12.977

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 30/06/2025	01/01/2024 à 30/06/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	231.232	193.814
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-46.436	-71.566
6.01.01.01	Lucro do período	259.171	221.286
6.01.01.02	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	57.888	82.702
6.01.01.03	Amortização e depreciação	884	904
6.01.01.04	Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas	142.824	252.219
6.01.01.05	Pis e Cofins Diferido	16.236	18.582
6.01.01.07	Margem de Construção, operação e remuneração do ativo de contrato da Transmissão	-38.082	-65.533
6.01.01.08	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	55.486	-63.156
6.01.01.09	Marcação a mercado de derivativos	-21.970	11.992
6.01.01.10	Marcação a mercado de dívida	15.466	-19.919
6.01.01.11	Remuneração do Ativo de Contrato de Concessão	-536.771	-506.623
6.01.01.12	Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	2.329	-3.911
6.01.01.14	Programa de remuneração variável- ILP	103	-109
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	277.668	265.380
6.01.02.01	Diminuição de consumidores e concessionárias	326.794	314.333
6.01.02.02	(Aumento) diminuição de impostos a recuperar	-11.427	-11.693
6.01.02.03	Aumento de obrigações estimadas	958	398
6.01.02.04	Diminuição de cauções e depósitos vinculados	311	106
6.01.02.05	Diminuição de outros créditos	24.791	14.860
6.01.02.06	(Diminuição) de fornecedores	-20.880	-18.909
6.01.02.07	Aumento (diminuição) de impostos e contribuições sociais	4.145	-7.578
6.01.02.08	Imposto de renda e contribuição social pagos	-26.074	-16.490
6.01.02.09	Aumento de encargos setoriais	299	1.657
6.01.02.10	Processos trabalhistas , cíveis e fiscais pagos	-134	-830
6.01.02.11	(Diminuição) aumento de outras contas a pagar	-21.115	-10.474
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	122.183	-42.179
6.02.01	Aplicações no intangível e imobilizado	-181	-218
6.02.04	Aplicações Financeiras e recursos vinculados	260.479	191.189
6.02.08	Aplicações em Linhas de Transmissão de Energia	-138.174	-233.150
6.02.09	Alienação de bens do imobilizado e intangível	59	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-403.873	-164.886
6.03.02	Adiantamento para futuro aumento de capital	269.830	343.515
6.03.03	Pagamentos de empréstimos, debêntures - principal	-597.247	-393.890
6.03.04	Pagamentos de empréstimos, debêntures - juros	-110.679	-110.123
6.03.05	Pagamento de dividendos	-5.404	-4.585
6.03.07	Recebimento (pagamento) por liquidação de instrumentos financeiros derivativos	39.737	368
6.03.08	Partes relacionadas	-36	-23
6.03.09	Pagamento por Arrendamento Financeiro Mercantil	-74	-148
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-50.458	-13.251
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	91.492	69.843
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	41.034	56.592

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.792.197	1.041.487	1.126.778	0	-1	3.960.461	200.901	4.161.362
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.792.197	1.041.487	1.126.778	0	-1	3.960.461	200.901	4.161.362
5.04	Transações de Capital com os Sócios	10.144	259.787	0	0	0	269.931	2	269.933
5.04.08	Aumento de Capital conf. AGOE 25/04/2025	10.144	-10.144	0	0	0	0	0	0
5.04.09	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	269.830	0	0	0	269.830	0	269.830
5.04.10	Programa de remuneração variável- ILP	0	101	0	0	0	101	2	103
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	243.267	0	243.267	15.904	259.171
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	243.267	0	243.267	15.904	259.171
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.802.341	1.301.274	1.126.778	243.267	-1	4.473.659	216.807	4.690.466

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.053.979	764.994	882.217	0	-8	2.701.182	180.111	2.881.293
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.053.979	764.994	882.217	0	-8	2.701.182	180.111	2.881.293
5.04	Transações de Capital com os Sócios	738.218	-394.812	0	0	0	343.406	0	343.406
5.04.08	Aumento de Capital conf. AGOE 25/04/2024	738.218	-738.218	0	0	0	0	0	0
5.04.09	Programa de remuneração variável- ILP	0	-109	0	0	0	-109	0	-109
5.04.10	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	343.515	0	0	0	343.515	0	343.515
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	208.309	0	208.309	12.977	221.286
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	208.309	0	208.309	12.977	221.286
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.792.197	370.182	882.217	208.309	-8	3.252.897	193.088	3.445.985

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 30/06/2025	01/01/2024 à 30/06/2024
7.01	Receitas	768.631	850.483
7.01.02	Outras Receitas	768.631	850.483
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-144.825	-272.976
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-20.585	-73.275
7.02.04	Outros	-124.240	-199.701
7.03	Valor Adicionado Bruto	623.806	577.507
7.04	Retenções	-884	-904
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-884	-904
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	622.922	576.603
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	46.671	38.673
7.06.02	Receitas Financeiras	46.671	38.673
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	669.593	615.276
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	669.593	615.276
7.08.01	Pessoal	24.661	20.205
7.08.01.01	Remuneração Direta	20.792	18.129
7.08.01.02	Benefícios	2.484	1.336
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.385	740
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	128.376	151.207
7.08.02.01	Federais	128.048	151.107
7.08.02.02	Estaduais	102	-19
7.08.02.03	Municipais	226	119
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	257.385	222.578
7.08.03.01	Juros	255.616	221.471
7.08.03.02	Aluguéis	1.769	1.107
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	259.171	221.286
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	243.267	208.309
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	15.904	12.977

Comentário do Desempenho

ENERGISA TRANSMISSÃO DE ENERGIA S/A
RESULTADOS 2º. TRIMESTRE DE 2025

Cataguases, 07 de agosto de 2025 – A Administração da Energisa Transmissão de Energia S/A (“Energisa Transmissão”, “ETE” ou “Companhia”) apresenta os resultados do segundo trimestre (2T25) e seis meses (6M25) de 2025. As demonstrações financeiras a seguir, foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS”) emitidas pelo International Accounting Standards Board (“IASB”), que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e, quando aplicáveis, as regulamentações do órgão regulador, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, exceto quando indicado de outra forma.

1. VISÃO GERAL

As atividades do Grupo Energisa também incluem ativos em transmissão de energia, decorrentes das aquisições de 9 lotes em leilões, de 2017 a 2024, e 4 concessões operacionais adquiridas nos anos de 2021 e 2022, totalizando 13 concessões de transmissão com aproximadamente 3.508 mil km em linhas de transmissão e 14.454 MVA de capacidade de transformação. A Receita Operacional Anual consolidada, considerando a nova concessão Energisa Maranhão (EMA), é de R\$ 1 bilhão, sendo R\$ 975,1 milhões de RAP (ciclo 2025–26) e R\$ 43,2 milhões em receitas de fibra ótica.

Segue abaixo quadro de composição acionária da Energisa Transmissão:



Transmissão

EPA I	EPA II	EAM I	EAP	EGO I	EMA
100%	100%	100%	100%	100%	100%
ETT I	ETT II	EPT	Gemini	EAM II	
100%	100%	100%	100%	100%	
		LTTE	LMTE	LXTE	
		100%	85,04%	83,34%	

Comentário do Desempenho

Seguem abaixo quadros com o resumo das concessões de transmissão operacionais e em construção do Grupo:

Transmissoras operacionais:

Nome	Data Assinatura do contrato	UF	Extensão (Km)	Capacidade de transformação MVA	Entrada em Operação	Antecipação realizada	Capex realizado/Preço de Aquisição (R\$ mm)	RAP Ciclo 25-26 (R\$ mm) ^(b)	Receitas de Fibra Ótica	Status
EGO I	ago/17	GO	136 (CD)	1.344	mar/20	17 meses	255,9	54,9	-	Operacional
EPA I	ago/17	PA	267(CD)	600	nov/20	16 meses	318,3	68,7	-	Operacional
EPA II	set/18	PA	139 (CD/CS)	1.800	dez/21	12 meses	421,2	56,1 ^(a)	-	Operacional
ETT	mar/19	BA/TO	734 (CS)	850	jan/23	15 meses	816,9 ^(c)	90,0	-	Operacional
ETT II	set/21	TO	-	200	Abril/24	5 meses	68,8	5,4	-	Operacional
EPT	jun/16	MT	-	150	jun/19	-	102,1	13,9	-	Operacional
EAP	mar/22	AP	10	300	dez/24	9 meses	155,3	14,4	-	Operacional
LMTE	out/08	AP/PA	685	1.410	jun/13	-	-	171,7 ^(a)	24,7	Operacional
LXTE	out/08	PA	508	1.550	jun/13	-	802,7	179,5 ^(a)	18,3	Operacional
LTTE	dez/11	RJ/SP	258	3.600	jun/18	-	-	85,6 ^(a)	0,2	Operacional
Total			2.737	11.804			2.941,2	740,1	43,3	-

(a) Considera receita adicional de reforços. (b) valores publicados da RAP líquidos de PIS/Cofins. (c) considera R\$ 100 milhões referente ao seguro garantia acionado devido à recuperação judicial do Epcista, com ação movida pela Companhia para ressarcimento dos valores desembolsados.

Empreendimentos em construção:

Nome	Data Assinatura do contrato	UF	Extensão (Km) ^(a)	Capacidade de transformação MVA	Entrada em Operação (ANEEL)	Avanço Físico ^(b)	Capex Estimado ^(c) (R\$ milhões)	RAP Ciclo 25-26 (R\$ milhões) ^(f)	Status
EAM	mar/21	AM	365 (CD / CS)	2.650	mar/26 ^(g)	85,88	820,9 ^(e)	90,9 ^(d)	Parcial
EAM II	set/22	AM	12,9	-	ago/27	60,0%	236,1	21,2	Em Construção
EMA	jun/24	MA/PI	393,5	-	Jun/30	5,28%	985,6	122,8	Em fase de projetos
Total			771,4	2.650			2.042,5	235,0	-

Notas: CD – Circuito duplo / CS – Circuito Simples. (a) km de linhas das concessões em construção considera valores estimados no edital do leilão. (b) Dados de avanço físico atualizados para junho/2025 (c) Atualizado por IPCA da data do leilão + otimização de CAPEX (exceto EAM I que não considera otimização) / (d) Considera 54,0% da RAP da EAM já em operação. / (e) CAPEX não considera a indenização de R\$ 256 milhões referentes aos ativos operacionais transferidos à EAM /(f) valores publicados da RAP são líquidos de PIS/Cofins / (g) Prazo para implantação dos novos ativos. A revitalização dos demais ativos previstos em contrato de concessão tem prazo regulatório até março/2030. C

Comentário do Desempenho

1.1 Homologação da Receita Annual Permitida (RAP) – Ciclo 2025/2026

Em 16 de julho de 2025, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória 3.481/2025 que estabeleceu reajustes pelo IPCA de 5,32% das Receitas Anuais Permitidas (RAP) das concessões de transmissão para o ciclo 2025-2026, passando a valer a partir de 1º de julho de 2025 até 30 de junho de 2026, beneficiando, portanto, o resultado da Companhia somente a partir do 3T25. Assim, a receita anual permitida das transmissoras do grupo Energisa passa a ser de R\$ 975 milhões para o ciclo 2025/2026 (R\$ 921,6 milhões para o ciclo de 2024/2025), conforme segue.

Transmissoras	Ciclo 2024/2025 ⁽¹⁾	Ciclo 2025/2026 ⁽¹⁾
Energisa Goiás (EGO)	52,1	54,9
Energisa Pará I (EPA I)	65,2	68,7
Energisa Pará II (EPA II)	53,2	56,1
Energisa Tocantins I (ETT I)	85,5	90
Energisa Amazonas (EAM)	86,3	90,9
Energisa Tocantins II (ETT II)	5,2	5,4
Energisa Amapá (EAP)	13,6	14,4
Energisa Amazonas II (EAM II)	20,2	21,2
Energisa Paranaíba (EPT)	13,2	13,9
Linhas Macapá (LMTE)	163,0	171,7
Linhas Xingú (LXTE)	170,4	179,5
Linhas Taubaté (LTTE)	81,2	85,6
Energisa Maranhão (EMA)	112,5	122,8
Total	921,6	975,1

⁽¹⁾ Não considera as receitas de fibra ótica que totalizam R\$ 43,2 milhões.

Acesse essa e outras tabelas em Excel que estão disponíveis [nesse link](#).

1.2 Destaques do Período

1.2.1 Liberação da Licença de Operação da LT Lechuga – Tarumã na Energisa Amazonas

Em abril foi obtida a Licença de Operação da LT Lechuga – Tarumã e das respectivas subestações. Essa etapa é pré-requisito para início de operação comercial dos ativos referentes à essa Função de Transmissão, que pelo contrato de concessão está prevista para março de 2026.

1.2.2 Obtenção do REIDI da Energisa Maranhão

Em maio de 2025 foi concluído o processo de obtenção do REIDI do projeto de implantação da Energisa Maranhão. O projeto é estratégico para a expansão da Rede Básica na Área Norte da região Nordeste, viabilizando o escoamento da energia gerada por usinas já contratadas, ampliando a capacidade de conexão de novos empreendimentos de geração e atendendo ao crescimento da demanda local.

1.2.3 Conclusão da montagem das torres da LTA da Energisa Amazonas II

Em junho de 2025 foi concluída a montagem das estruturas da LT do trecho aéreo da LT 230 kV Manaus Mauá III. Trata-se de uma etapa relevante do empreendimento, que está previsto para entrar em operação comercial no ano de 2026.

Comentário do Desempenho

1.3 Resultados econômico-financeiros consolidado – Societário x Regulatório

Principais impactos no resultado societário

Resume-se, a seguir, o desempenho econômico-financeiro societário consolidado da ETE:

Desempenho Econômico-Financeiro IFRS Resultados – R\$ milhões	Trimestre			Acumulado		
	2T25	2T24	Var. %	6M25	6M24	Var. %
Receita de construção de infraestrutura	74,1	119,4	- 38,0	118,1	202,9	- 41,8
Ganho na eficiência na implementação da infraestrutura	7,7	(1,3)	-	8,3	(7,5)	-
Receita das margens da obrigação de performance da construção	11,6	41,7	- 72,2	24,0	73,1	- 67,2
Receita de operação e manutenção	17,5	16,7	+ 4,8	34,7	33,8	+ 2,5
Remuneração dos ativos de concessão	234,9	225,8	+ 4,0	536,8	506,6	+ 6,0
Outras receitas operacionais	20,1	26,5	- 24,1	46,8	41,6	+ 12,5
Total da receita bruta	365,8	428,8	- 14,7	768,6	850,5	- 9,6
Deduções da receita	(30,5)	(32,1)	- 5,0	(64,4)	(65,0)	- 0,9
Receita operacional líquida	335,3	396,6	- 15,5	704,2	785,5	- 10,3
Custo de construção	(70,3)	(115,2)	- 39,0	(112,3)	(195,5)	- 42,6
Margem bruta	265,0	281,4	- 5,8	591,9	589,9	+ 0,3
PMSO	(29,9)	(63,8)	- 53,2	(61,0)	(104,5)	- 41,7
Demais despesas operacionais ⁽¹⁾	(2,7)	9,0	-	(2,5)	3,3	-
Depreciação/Amortização	(0,5)	(0,5)	+ 5,1	(0,9)	(0,9)	- 2,3
Resultado financeiro	(104,7)	(84,1)	+ 24,6	(210,5)	(183,8)	+ 14,5
Contribuição social e imposto de renda	(25,1)	(39,1)	- 35,8	(57,9)	(82,7)	- 30,0
Lucro líquido do período	102,2	103,0	- 0,7	259,2	221,3	+ 17,1
EBITDA	232,5	226,6	+ 2,6	528,4	488,7	+ 8,1
Margem EBITDA (%)	69,3	57,1	+ 12,2 p.p.	75,0	62,2	+ 12,8 p.p.

(1) Considera provisões e reversões de contingências trabalhista, cíveis, regulatórias, ambientais e fiscal e outras receitas/despesas.

Receita operacional líquida (societário): No 2T25, a Energisa Transmissão de Energia S.A. apresentou receita operacional líquida consolidada de R\$ 335,3 milhões, redução de R\$ 61,3 milhões em relação ao 2T24 ocasionados pelos seguintes eventos:

(i) redução na receita e na margem de construção, decorrente de menor realização de investimentos na concessão EAM (R\$ 42,7 milhões) e nos projetos energizados em 2024: ETT II (R\$ 2,1 milhões) e EAP (R\$ 32,2 milhões). Parte desse efeito foi compensado pela maior realização de capex e avanço físico na construção da concessão EAM II (R\$ 10,4 milhões).

PMSO: A linha de PMSO no 2T25 alcançou R\$ 29,9 milhões, ocasionando uma redução de R\$ 33,9 milhões na comparação com o 2T24, em função de:

- (i) Redução de gastos com serviços de terceiros em função da internalização das atividades O&M (R\$ 23 milhões);
- (ii) Menores aquisições de sobressalentes e materiais para implementação de melhorias nas infraestruturas das concessões do grupo (R\$ 9,9 milhões);
- (ii) Menores gastos de pessoal em função de desativação de mão de obra contratada pontualmente para a implementação dos projetos de melhoria (R\$ 0,4 milhões).

Demais despesas operacionais: No 2T25, a rubrica teve um aumento R\$ 11,7 milhões. Esse aumento foi ocasionado principalmente pelas alterações de prognóstico de contingências.

Custo de construção: a rubrica de custo de construção alcançou R\$ 70,3 milhões no 2T25, redução de R\$ 45 milhões em comparação com o 2T24 ocasionado pelos seguintes eventos:

Comentário do Desempenho

- (i) Menor realização de investimentos na construção Energisa Amazonas (R\$ 42,7 milhões);
- (ii) Entrada em operação das transmissoras Energisa Amapá (R\$ 32,2 milhões), e Energisa Tocantins II (R\$ 2,1 milhões), ambas em 2024.

Esses efeitos foram compensados pela evolução física dos projetos Energisa Amazonas II (R\$ 7,3 milhões) e reforço da LMTE (R\$ 18,1 milhões).

Resultado Financeiro: as despesas financeiras líquidas totalizaram R\$ 104,7 milhões no 2T25, ocasionando um aumento de R\$ 20,6 milhões na comparação com 2T24, devido aos seguintes eventos:

- (i) Aumento da despesa financeira no 2T25 em função da perda na marcação a mercado do swap na ETE holding ocasionado variação do dólar e do CDI (+ R\$ 17,1 milhões).

Lucro líquido: No 2T25, a Companhia registrou lucro de R\$ 102,2 milhões, redução de R\$ 0,8 milhões, conforme eventos informados na rubrica de Receita operacional líquida.

Principais impactos do resultado regulatório

Aviso: Nesta seção são apresentados os resultados regulatórios do segmento de transmissão da Companhia. Os resultados regulatórios têm a finalidade de apresentar uma análise do desempenho regulatório/gerencial das transmissoras, seguindo as práticas do mercado de transmissão. Portanto, não deve ser considerado como relatório econômico-financeiro oficial da Companhia para a Comissão de Valores Mobiliários (CVM), que segue as normas contábeis internacionais do IFRS, emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB). As Demonstrações Contábeis Regulatórias (DCR's) aqui apresentadas são auditadas anualmente até 30 de abril de cada exercício na entrega das demonstrações contábeis regulatórias à ANEEL. Assim, os assuntos relacionados especificamente à contabilidade regulatória divulgados anteriormente à conclusão das DCRs são passíveis de alterações.

Resume-se, a seguir, o desempenho econômico-financeiro regulatório consolidado da ETE:

Desempenho Econômico-Financeiro Regulatório Resultados – R\$ milhões	Trimestre			Acumulado		
	2T25	2T24	Var. %	6M25	6M24	Var. %
Receita anual permitida	205,3	204,1	+ 0,6	415,0	401,4	+ 3,4
Total da receita bruta	205,3	204,1	+ 0,6	415,0	401,4	+ 3,4
Deduções da receita	(21,8)	(21,8)	-	(44,2)	(42,5)	+ 4,0
Receita operacional líquida	183,5	182,3	+ 0,7	370,8	358,9	+ 3,3
PMSO	(31,0)	(42,7)	- 27,3	(58,7)	(81,7)	- 28,1
Demais despesas operacionais ⁽¹⁾	(2,7)	2,0	-	(2,5)	1,9	-
Amortização/Depreciação	(48,5)	(46,4)	+ 4,6	(95,3)	(94,3)	+ 1,1
Resultado financeiro	(104,7)	(83,9)	+ 24,9	(210,5)	(183,6)	+ 14,6
Contribuição social e imposto de renda	13,1	(13,4)	-	17,6	(21,7)	-
Lucro (Prejuízo) líquido regulatório	9,7	(2,0)	-	21,3	(20,6)	-
EBITDA regulatório	149,8	141,7	+ 5,7	309,6	279,0	+ 11,0
Margem EBITDA (%)	81,6	77,7	+ 3,9 p.p.	83,5	77,7	+ 5,8 p.p.

⁽¹⁾ Considera provisões e reversões de contingências trabalhista, cíveis, regulatórias, ambientais e fiscal e outras receitas/despesas.

Receita operacional líquida regulatória: No 2T25, a ETE consolidado regulatório, apresentou uma receita operacional líquida regulatória de R\$ 183,5 milhões, R\$ 1,2 milhões maior do que o registrado no 2T24 devido aos seguintes eventos:

- (i) Reajuste tarifário em 2024 da RAP (Receita Anual Permitida) de 3,93% (IPCA) conforme Resolução Homologatória nº 3.216 da ANEEL;
- (ii) RAP dos projetos ETT II e EAP, energizados integralmente em 2024 e entrada em operação de novas funções de transmissão na concessão EAM (+R\$ 2,5 milhões);
- (iii) Resultado positivo da Revisão Tarifária Periódica na LMTE e LXTE conforme Resolução Homologatória nº 3.243 da ANEEL (+R\$ 0,9 milhão);

Comentário do Desempenho

Esses efeitos foram parcialmente compensados pelos seguintes eventos:

- (iv) Redução da receita em função dos impactos da parcela de ajuste (PA) e do rateio de antecipação (-R\$ 3,6 milhões);
- (v) Aumento da indisponibilidade (PV) com destaque nas concessões EPA I e LXTE (-R\$ 0,6 milhão).

PMSO: a linha de PMSO alcançou R\$ 31,0 milhões, uma redução de R\$11,7 milhões no 2T25 em comparação com o 2T24 em consequência de:

- (i) Internalização das atividades O&M ocasionando um efeito líquido nas rubricas de serviços de terceiros e pessoal, em (- R\$ 12,4 milhões);

Esses efeitos foram parcialmente compensados pelo:

- (ii) Aquisição de material para manutenção de linhas de transmissão na LMTE (+R\$ 0,7 milhão).

Demais despesas operacionais: No 2T25, a rubrica teve um aumento R\$ 4,7 milhões. Esse aumento foi ocasionado principalmente pelas alterações de prognóstico de contingências cíveis.

Amortização e Depreciação: No 2T25, as despesas de amortização e depreciação apresentaram um aumento de R\$ 2,1 milhões, em função do crescimento da base de ativos após entrada em operação da ETT II e EAP ambas em 2024.

EBITDA regulatório: o EBITDA Regulatório alcançou R\$ 149,8 milhões no 2T25, crescimento de R\$ 8,1 milhões acima do registrado no 2T24. Esse resultado positivo decorre dos eventos descritos nas rubricas da receita operacional líquida, com destaque para os efeitos explicados no PMSO.

Resultado Financeiro: as despesas financeiras líquidas totalizaram R\$ 104,7 milhões no 2T25, ocasionando um aumento de R\$ 20,8 milhões na comparação com 2T24, devido aos seguintes eventos:

- (i) Aumento da despesa financeira no 2T25 em função da perda na marcação a mercado do swap na ETE holding ocasionado pela variação do dólar e do CDI (+17,1milhões).

Lucro (Prejuízo) líquido regulatório: No 2T25, A ETE consolidado apresentou lucro de R\$ 9,7 milhões, R\$ 11,7 milhões menor do que prejuízo apresentado no 2T24.

Comentário do Desempenho

2. ESTRUTURA DE CAPITAL

2.1. Caixa e Endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras totalizou R\$ 546,2 milhões em junho de 2025, frente aos R\$ 903,9 milhões registrados em março de 2025.

Em 30 de junho de 2025, a dívida líquida foi de R\$ 3.152,1 milhões contra R\$ 3.369,1 milhões no final de março de 2025.

A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Companhia nos períodos a seguir:

Descrição	30/06/2025	31/03/2025	31/12/2024
Valores em R\$ milhões			
Circulante	618,8	1.112,9	995,4
Empréstimos e financiamentos	78,5	559,9	570,9
Debêntures	503,4	497,4	461,6
Encargos de dívidas	6,1	24,8	6,9
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	30,8	30,9	(43,9)
Não Circulante	3.079,6	3.160,1	3.124,7
Empréstimos e financiamentos	1.313,1	1.333,4	1.355,5
Debêntures	1.781,7	1.841,5	1.794,9
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(15,3)	(14,7)	(25,7)
Total das dívidas	3.698,3	4.273,0	4.120,1
(-) Disponibilidades financeiras:	546,2	903,9	810,7
✓ Caixa e equivalentes de caixa	41,0	45,3	91,5
✓ Aplicações no mercado aberto e recursos vinculados	505,2	858,7	719,2
Total das dívidas líquidas	3.152,1	3.369,1	3.309,4

3. INVESTIMENTOS

No trimestre, as transmissoras ETE e Gemini concretizaram investimentos consolidados que totalizaram R\$ 70,2 milhões, valor 40,7% menor que no mesmo período do ano anterior. No acumulado do ano, os investimentos somaram R\$ 110,6 milhões, uma redução de 44,8% em relação ao mesmo período de 2024.

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativo Elétrico			Ativo Não Elétrico			Investimento Total		
	2T25	2T24	Var. %	2T25	2T24	Var. %	2T25	2T24	Var. %
EPA I	0,0	0,2	- 80,1	0,0	-	-	0,1	0,2	- 66,7
EPA II	0,1	0,2	- 77,1	0,0	-	-	0,1	0,2	- 69,0
EGO I	0,0	0,2	- 83,6	0,0	-	-	0,1	0,2	- 70,0
ETT	0,0	0,1	- 43,5	0,0	-	-	0,1	0,1	- 10,2
ETT II	(0,5)	1,8	-	-	-	-	(0,5)	1,8	-
EAM	27,9	71,9	- 61,2	0,1	0,6	- 88,8	27,9	72,4	- 61,4
EAM II	24,2	13,4	+ 80,4	-	-	-	24,2	13,4	+ 80,4
EAP	(0,6)	32,3	-	-	-	-	(0,6)	32,3	-
EPT	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0	-
EMA	1,1	-	-	-	-	-	1,1	-	-
GEMINI Consolidado	17,8	(2,3)	-	0,0	-	-	17,9	(2,3)	-
Transmissoras de energia elétrica	70,0	117,7	- 40,5	0,2	0,6	- 65,9	70,2	118,3	- 40,7

Comentário do Desempenho

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativo Elétrico			Ativo Não Elétrico			Investimento Total		
	6M25	6M24	Var. %	6M25	6M24	Var. %	6M25	6M24	Var. %
EPA I	0,0	0,4	- 87,9	0,0	0,1	- 74,7	0,1	0,5	- 84,1
EPA II	0,1	0,2	- 74,5	0,0	-	-	0,1	0,2	- 64,3
EGO I	0,0	0,2	- 85,6	0,0	-	-	0,1	0,2	- 67,6
ETT	0,1	0,1	- 9,4	0,0	-	-	0,1	0,1	+ 26,6
ETT II	(0,6)	6,0	-	-	-	-	(0,6)	6,0	-
EAM	50,4	113,5	- 55,6	0,1	0,6	- 88,5	50,5	114,0	- 55,7
EAM II	35,7	14,2	+ 150,9	-	-	-	35,7	14,2	+ 150,9
EAP	(1,3)	64,0	-	-	-	-	(1,3)	64,0	-
EPT	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0	-
EMA	1,9	-	-	-	-	-	1,9	-	-
GEMINI Consolidado	24,2	1,0	+ 2.418,6	0,1	0,0	+ 908,1	24,3	1,0	+ 2.410,3
Transmissoras de energia elétrica	110,4	199,6	- 44,7	0,2	0,7	- 66,5	110,6	200,3	- 44,8

4. Eventos subsequentes

4.1. Reajuste da receita anual permitida das controladas - RAP ciclo 2025-2026

A ANEEL por meio da resolução Homologatória nº3.481 de 15 de julho de 2025, estabeleceu o reajuste de 5,32%, na receita anual permitida – RAP das destinada as concessionárias pela prestação de serviço público de transmissão de energia elétrica. O reajuste será vigente no período de 1º de julho de 2025 a 30 de junho de 2026.

4.2. Pagamento de dividendos - controladas

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 07 de agosto de 2025, aprovou a distribuição de dividendos intercalares apurados com base no balanço patrimonial de 30 de junho de 2025. Os pagamentos serão efetuados a partir do dia 23 de setembro de 2025, com base na posição acionária do dia 07 de agosto de 2025.

Controladas	Valor por ação (R\$)	Tipo de Ação	Data do pagamento	Data aprovação	Valor dividendos
EAP	0,0569	ON	24/09/2025	07/08/2025	7.717
EGO	0,0269	ON	24/09/2025	07/08/2025	7.000
EPT	0,1474	ON	24/09/2025	07/08/2025	4.571
ETT	0,0480	ON	24/09/2025	07/08/2025	26.989
					46.277

A Administração.

Notas Explicativas

Notas Explicativas

Energisa Transmissão de Energia S/A
Notas explicativas às informações trimestrais
para o período findo em 30 de junho de 2025
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário)

1. Contexto operacional

A Energisa Transmissão de Energia S/A ("Companhia" ou "ETE"), é uma sociedade anônima de capital aberto registrada junto a Comissão de Valores Mobiliários – CVM na categoria "B". A Companhia atua como concessionária transmissora de energia elétrica, sob o controle acionário da Energisa S/A, e possui sede em Cataguases, Estado de Minas Gerais. O objeto social é a participação no capital social de outras sociedades, na qualidade de sócia, quotista ou acionista, em especial naquelas que tem como objetivo principal a exploração de concessões de serviço público de transmissão de energia elétrica.

A Companhia, através de suas controladas, possui o direito de explorar concessões e/ou autorizações de transmissão de energia elétrica, sendo seus principais contratos:

Controladas	Descrição	Localidade	Data da concessão	Data de vencimento	Início de Operação
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EGO I")	Goiás Linha de transmissão de 230 kV Rio Verde Norte - Jataí, com 136 quilômetros em circuito duplo, e a subestação Rio Verde Norte. A obra foi concluída em 31 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 17 meses frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Goiás	11/08/2017	11/08/2047	14/03/2020
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EPA I")	Pará Linha de transmissão de 230 kV Xinguara II - Santana do Araguaia, com 296 quilômetros de extensão em circuito duplo, e a subestação Santana do Araguaia. A obra foi concluída em 38 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 16 meses, frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Pará	11/08/2017	11/08/2047	02/11/2020
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EPA II")	Pará Linha de Transmissão 500 kV, Serra Pelada com 66,5 quilômetros de extensão em circuito duplo; Linha de Transmissão 230 kV, Integradora Sossego - Xinguara II, com 72,3 quilômetros e as subestações Serra Pelada e Integradora Sossego. A obra foi concluída em 39 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 12 meses, frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Pará	21/09/2018	21/09/2048	21/12/2021
Energisa Transmissora de Energia S/A ("ETT")	Tocantins Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II - Barreiras II com 255 quilômetros de extensão; Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II - Gurupi com 256 quilômetros de extensão e Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II - Palmas com 261 quilômetros de extensão.	Bahia e Tocantins	22/03/2019	22/03/2049	22/12/2022
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EAM")	Amazonas Empreendimento existente incorporados e que serão Revitalizados: - Incorporação dos ativos em serviço designado à AmGT pela Portaria do MME nº 706, de 15 de dezembro de 2016; - Revitalização das subestações em 230 kV Manaus, Cristiano Rocha e Lechuga (setor designado à AmGT); - Substituição da SE Balbina 230kV em arranjo disjuntor e meio por outra SE nova 230kV em arranjo barra dupla	Amazonas	31/03/2021	31/03/2051	Em construção

Notas Explicativas

Controladas	Descrição	Localidade	Data da concessão	Data de vencimento	Início de Operação
	com 4 chaves; - Substituição do pátio de 69kV da SE Manaus por outro pátio novo de 69kV em arranjo BD4				
	Novos empreendimentos: LT 230 kV Lechuga – Tarumã, dois circuitos, com 9km aéreos em circuito duplo e C1 e C2 subterrâneos de 3 km; - SE 230/138 kV Tarumã – (6+1Res transformadores) x 100 MVA - SE 230/69 kV Presidente Figueiredo – capacidade 2 transformadores x 50 MVA; - Trechos de LT em 230 kV entre a SE Presidente Figueiredo e os pontos de seccionamento da LT Balbina – Cristiano Rocha, C1, com 2 circuitos de 4,5 km.				
Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A ("ETT II")	Ampliação da SE 230/138kV Gurupi – 200MVA	Tocantins	30/09/2021	30/09/2051	08/05/2024
Energisa Amapá Transmissora de Energia S/A ("EAP")	LT 230kV Macapá – Macapá III C1 SE 230/69kV Macapá III SE Macapá 3: Implementação de 2 circuitos simples em 69 kV, com extensão aproximada de 2 km cada, entre os pontos de seccionamento da Linha de Distribuição 69 kV Santana – Macapá C1 e a subestação Macapá III, no setor de 69 kV. SE Macapá: Novo trecho de Linha em 230 kV, em circuito simples, com extensão aproximada de 500 metros para permitir a conexão da linha 230kV Ferreira Gomes – Macapá C1.	Amapá	31/03/2022	31/03/2052	23/12/2024
Energisa Paranaíta Transmissora de Energia S/A ("EPT")	SE Paranaíta, em 500/138 kV, 3 x 50 MVA	Mato Grosso	27/06/2016	27/06/2046	27/06/2019
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A ("LMTE")	LT 500 kV Jurupari – Oriximiná; LT 230 kV Jurupari – Laranjal; LT 230 kV Laranjal – Macapá; SE 500/138 kV Oriximiná 200 MVA; SE 230/69 kV Laranjal 200 MVA; SE 230/69 kV Macapá 600 MVA.	Pará/Amapá	16/10/2008	16/10/2038	12/06/2013
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A ("LXTE")	LT 500 kV Tucuruí – Xingu; LT 500 kV Xingu – Jurupari; SE 500 kV Xingu; SE 500 kV Tucuruí; SE 500/230 kV Jurupari 1.500 MVA.	Pará	16/10/2008	16/10/2038	12/06/2013
Linhas de Taubaté Transmissora de Energia S/A ("LTTE")	LT 500 kV Taubaté – Nova Iguaçu; SE 500 kV Taubaté; SE 500 kV Nova Iguaçu 4.200 MVA.	São Paulo/Rio de Janeiro	09/12/2011	09/12/2041	01/06/2018
Energisa Amazonas Transmissora de Energia II S/A ("EAM II")	LT 230 kV Mauá 3 – Manaus, C1, com 12,9 Km (trechos aéreos e subterrâneos).	Amazonas	30/09/2022	30/09/2052	Em construção
Energisa Maranhão Transmissora de Energia S/A ("EMA")	LT 500 kV Teresina IV – Graça Aranha C1, CS LT 500 kV Boa Esperança – Graça Aranha C1, CS SE 500 kV Teresina;	Maranhão	28/06/2024	28/06/2054	Em construção

Notas Explicativas

Transmissão de energia elétrica:

Os contratos de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica contêm cláusulas específicas que garantem o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados ao serviço no final da concessão, efetivamente utilizados na prestação do serviço.

As Controladas deverão realizar o licenciamento e contratação de todas as obras para a operação dos empreendimentos buscando antecipar estes prazos.

As obrigações das controladas, previstas no contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica para implementar, operar, explorar e manter as linhas de transmissão pertencentes a rede básica do Sistema Interligado Nacional - SIN por um período de 30 anos:

I – Operar e manter as instalações de modo a assegurar a continuidade e a eficiência do Serviço Regulado, a segurança das pessoas e a conservação dos bens e instalações localizados em sua área de concessão;

II – Realizar as obras necessárias à prestação dos serviços concedidos, reposição de bens, e operar a infraestrutura de forma a assegurar a regularidade, continuidade, eficiência e segurança em conformidade com as normas técnicas e legais específicas;

III – Organizar e manter controle patrimonial dos bens e instalações vinculados à concessão e zelar por sua integridade e providenciando que aqueles que, por razões de ordem técnica, sejam essenciais à garantia e confiabilidade do sistema elétrico;

IV – Atender todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista, previdenciária e regulatória;

V – Submeter à prévia aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) alterações posições acionárias que impliquem em mudanças de controle. Na hipótese de transferência de ações representativas do controle acionário, o novo controlador deverá assinar termo de anuência e submissão às cláusulas do contrato de concessão e às normas legais e regulamentares da concessão;

VI – Manter o acervo documental auditável, em conformidade com as normas vigentes;

VII – Operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis e adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção dos licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências.

A concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da concessionária, podendo ser prorrogada, por no máximo igual período de acordo com o que dispõe o § 3º art. 4º da Lei nº 9.074 de 1995, mediante requerimento da concessionária e a critério exclusivo do Poder Concedente.

1.2 Principais assuntos Regulatórios

1.2.1 Reajuste Tarifário Anual

A Resolução Homologatória ("REH") nº 3.481, de 15 de julho de 2025, estabeleceu as RAPs das Controladas, para o ciclo de 12 meses, compreendendo o período de 1º de julho de 2025 a 30 de junho de 2026. A RAP da companhia é reajustada pelo IPCA (+5,32%).

A seguir, A RAP da Controladas reajustadas sem considerar a parcela de ajuste (PA):

Concessão	Contrato de concessão	Rede Básica			Rede Fronteiras		Demais instalações	Ciclo 2025-2026	Ciclo 2024-2025
		RBL	RBNI	RMEL	RBL	RBNI	RPEC/RCDM		
LMTE	009/2008	152.969	91	3	7.711	2.427	824	164.025	155.740
EAM	009/2021	24.390	228	-	12.578	4.508	3.836	45.539	30.606
EGO I	024/2017	54.917	-	-	-	-	-	54.917	52.143

Notas Explicativas

Concessão	Contrato de concessão	Rede Básica			Rede Fronteiras		Demais instalações	Ciclo 2025-2026	Ciclo 2024-2025
		RBL	RBNI	RMEL	RBL	RBNI	RPEC/RCDM		
EPA I	043/2017	53.638	-	-	10.236	-	4.834	68.708	65.238
EPA II	030/2018	39.015	7.000	-	9.102	-	937	56.053	53.222
EPT	022/2016	3.262	-	-	8.977	-	1.626	13.866	13.166
ETT II	014/2021	1.092	-	-	3.295	-	1.058	5.445	5.170
ETT I	004/2019	83.710	-	-	4.577	-	1.710	89.996	85.450
LXTE	008/2008	169.854	9.661	-	-	-	-	179.514	170.447
LTTE	020/2011	47.958	8.035	-	6.782	16.317	6.461	85.553	81.231
EAP	005/2022	7.019	-	-	5.208	-	2.136	14.363	-
								777.979	712.413

Capital Circulante

A Companhia apresentou, em 30 de junho de 2025, capital circulante líquido na controladora negativo no montante de R\$260.113 (R\$552.305 negativo em 31 de dezembro de 2024). A Administração considera que os fluxos de dividendos futuros oriundos dos resultados das operações das controladas e eventual necessidade de caixa garantido pela controladora Energisa S.A., deverão proporcionar os recursos necessários para fazer frente aos compromissos financeiros de curto prazo remanescentes.

2. Informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

As informações financeiras intermediárias foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo *Intenational Accounting Standards Board - IASB* e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

As demais informações referentes às bases de elaboração, apresentação das informações financeiras intermediárias e resumo das principais práticas contábeis não sofreram alterações em relação àquelas divulgadas na Nota Explicativa nº 3.2 às Demonstrações Financeiras Anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 (doravante denominadas de “Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2024”), publicadas na imprensa em 18 de março de 2025.

Dessa forma, estas informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras.

A Administração da Companhia declara que todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias, e somente elas, correspondem às informações utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das informações financeiras intermediárias da Companhia foi autorizada pelo Conselho de Administração em 07 de agosto de 2025.

2.2 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações ainda não estão em vigor

(i) Pronunciamentos novos ou revisados aplicados a partir de 1º de janeiro de 2025

Normas	Descrição
Alterações ao CPC 18 (R3)	Investimento em Coligada, Em Controlada e Empreendimento Controlado Em Conjunto
Alterações ao CPC 02 (R2)	Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis

Notas Explicativas

Os pronunciamentos novos ou revisados não representaram impacto relevante nas informações financeiras trimestrais.

(ii) Pronunciamentos novos ou revisados emitidos, mas ainda não vigentes

As informações referentes aos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo *International Accounting Standards Board* – IASB, mas ainda não vigentes, não trouxeram alterações significativas em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 3.2 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2024.

3. Informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) consolidadas

As informações financeiras consolidadas compreendem as informações financeiras da Energisa Transmissão de Energia e suas controladas em 30 de junho de 2025. O controle é obtido quando a Energisa Transmissão de Energia estiver exposta ou tiver direito a retornos variáveis com base em seu envolvimento com investidas e possuir a capacidade de afetar estes retornos por meio do poder exercido em relação as investidas.

Especificamente, a Energisa Transmissão de Energia controla uma investida se, e apenas se, tiver:

- Poder em relação à investida (ou seja, direitos existentes que lhe garantem a atual capacidade de dirigir as atividades pertinentes da investida);
- Exposição ou direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a investida; e
- A capacidade de utilizar seu poder em relação à investida para afetar o valor de seus retornos.

Geralmente, há presunção de que uma maioria de direitos de voto resulta em controle. Para dar suporte a esta presunção e quando a Energisa Transmissão de Energia tiver menos da maioria dos direitos de voto de uma investida, a Companhia considera todos os fatos e circunstâncias pertinentes ao avaliar se tem poder em relação a uma investida, inclusive:

- O acordo contratual entre o investidor e outros titulares de direitos de voto;
- Direitos decorrentes de outros acordos contratuais; e
- Os direitos de voto e os potenciais direitos de voto do Grupo (investidor).

A Companhia avalia se exerce controle ou não de uma investida se fatos e circunstâncias indicarem que há mudanças em um ou mais dos três elementos de controle anteriormente mencionados. A consolidação de uma controlada tem início quando a Companhia obtiver controle em relação à controlada e finaliza quando a Companhia deixar de exercer o mencionado controle. Ativo, passivo e resultado de uma controlada adquirida ou alienada durante o período são incluídos nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que a Companhia obtiver controle até a data em que a Companhia deixar de exercer o controle sobre a controlada.

O resultado e cada componente de outros resultados abrangentes são atribuídos aos acionistas controladores e aos não controladores da Companhia, mesmo se isso resultar em prejuízo aos acionistas não controladores. Quando necessário, são efetuados ajustes nas demonstrações financeiras das controladas para alinhar suas políticas contábeis com as políticas contábeis da Companhia. Todos os ativos e passivos, resultados, receitas, despesas e fluxos de caixa do mesmo grupo, relacionados com transações entre membros do Grupo, são totalmente eliminados na consolidação.

A variação na participação societária da controlada, sem perda de período de controle, é contabilizada como transação patrimonial.

Se a Companhia perder o controle exercido sobre uma controlada, é efetuada a baixa dos correspondentes ativos (incluindo qualquer ágio) e os passivos da controlada pelo seu valor contábil na data em que o controle for perdido e a baixa do valor contábil de quaisquer participações de não controladores na data em que o controle for perdido (incluindo quaisquer componentes de outros resultados abrangentes atribuídos a elas). Qualquer diferença resultante como ganho ou perda é contabilizada no resultado. Qualquer investimento retido é reconhecido pelo seu valor justo na data em que o controle é perdido.

Notas Explicativas

As informações financeiras consolidadas incluem as informações financeiras da Energisa Transmissão de Energia e das controladas.

	Sigla	Controladora	Ramo de atividade	% de Participação	
				30/06/2025	31/12/2024
Controladas diretas					
Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A	EGO I	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A	EPA I	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A	EPA II	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Tocantins Transmissora de Energia I S/A	ETT	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A ⁽²⁾	EAM	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A	ETT II	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Amapá Transmissora de Energia S/A	EAP	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Paranaíba Transmissora de Energia S/A	EPT	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Amazonas Transmissora de Energia II S/A ⁽¹⁾	EAM II	ETE	Transmissão de energia	100	100
Gemini Energy S/A	GEMINI	ETE	Holding	100	100
Nova Gemini	NOVA GEMINI	ETE	Holding	99,9	99,9
Energisa Maranhão Transmissora de Energia I S.A ⁽¹⁾	EMA	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Transmissora de Energia V ⁽³⁾	ETE V	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Transmissora de Energia IX ⁽³⁾	ETE IX	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Transmissora de Energia VII ⁽³⁾	ETE VII	ETE	Transmissão de energia	100	100
Energisa Transmissora de Energia VIII ⁽³⁾	VIII	ETE	Transmissão de energia	100	100
Controladas indiretas					
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A	LMTE	GEMINI	Transmissão de energia	85,04	85,04
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A	LXTE	GEMINI	Transmissão de energia	83,34	83,34
Linhas de Taubaté Transmissora de Energia S/A	LTTE	GEMINI	Transmissão de energia	100	100
Linhas de Itacaiúnas Transmissora de Energia	LITE	GEMINI	Transmissão de energia	100	100
Plena Op. e Manut. de Transmissoras de Energia Ltda.	POMTE	GEMINI	Transmissão de energia	100	100
⁽¹⁾ Em fase pré-operacional.					
⁽²⁾ Parte em construção e parte em operação.					
⁽³⁾ Sociedades de propósito específico (SPEs)					

Descrição dos principais procedimentos de consolidação:

- 1)

Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as companhias consolidadas;
- 2)

Eliminação dos saldos das contas de investimentos e correspondentes participações no capital e resultados das companhias consolidadas; e
- 3)

Eliminação dos saldos de receitas e despesas, decorrentes de negócios entre as companhias.

4. Informação por segmento

A Companhia e suas controladas atuam no segmento econômico de transmissão de energia elétrica e sua demonstração de resultado reflete essa atividade.

5. Caixa e equivalente de caixa

5.1 Caixa e equivalentes de caixa

A carteira de aplicações financeiras é constituída, por operações compromissadas. A rentabilidade média ponderada da carteira em 30 de junho de 2025 equivale a 87,0% do CDI e (95,9% em 31 de dezembro de 2024) no consolidado.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Caixa e depósitos bancários à vista	127	311	32.001	53.636
Aplicações financeiras de liquidez imediata:				
Operações compromissadas	-	33.639	9.033	37.856
Total caixa e equivalentes de caixa – circulante ⁽¹⁾	127	33.950	41.034	91.492

⁽¹⁾ As aplicações financeiras apresentadas possuem liquidez diária e são resgatáveis pela taxa de contratação.

Notas Explicativas

5.2 Aplicações no mercado aberto

A carteira de aplicações financeiras é constituída, por Fundos de Investimentos Exclusivos, operações compromissadas e Certificado de Depósito Bancário (CDB). A rentabilidade média ponderada da carteira em 30 de junho de 2025 equivale a 99,8% do CDI (98,7% % em 31 de dezembro de 2024) no consolidado.

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Recursos Vinculados				
Certificados de Depósitos Bancário (CDB's)	1.724	2.053	157.308	127.415
Fundos de Investimentos Exclusivos ⁽¹⁾				
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	1.232	3.302	5.474	10.570
Cédula de Crédito Bancário (CCB)	47	130	208	416
Compromissadas	-	31.949	-	102.264
Fundo Multimercado	6.570	7.913	29.190	25.328
Fundo de Renda Fixa	41.370	86.532	183.801	276.978
Letra financeira do Tesouro (LFT)	6.266	18.522	27.839	59.288
Letra financeira (LF)	6.668	19.473	29.625	62.331
Nota Crédito (NC)	133	420	592	1.345
Nota do tesouro nacional (NTNB)	4.284	6.113	19.033	19.566
Nota do tesouro nacional (NTNF)	4.214	-	18.720	-
Recursos Vinculados	-	-	33.400	33.700
Total de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados ⁽²⁾	72.508	176.407	505.190	719.201
Circulante	72.508	176.407	316.208	560.141
Não Circulante	-	-	188.982	159.060

⁽¹⁾ Fundos de investimentos exclusivos, são remuneradas 101,4% do CDI Fundo Energia Futuro.

⁽²⁾ No consolidado inclui R\$157.308 (R\$127.415 em 31 de dezembro de 2024) referente a recursos vinculados a empréstimos, leilões de energia e bloqueios judiciais.

6. Concessionárias e permissionárias

	Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024
Concessionárias e Permissionárias	118.791	108.101
Concessionárias e Permissionárias - partes relacionadas	1.688	1.638
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa - PECLD ⁽¹⁾	(12.225)	(12.225)
Total - Circulante	108.254	97.514

⁽¹⁾ Refere-se a saldos a receber de encargos rescisórios de agentes do SIN emitidos pela ONS a favor das transmissoras de energia elétrica, ocorrido de forma excepcional durante o período, onde a Companhia avaliou que sua recuperabilidade é de difícil recebimento e, portanto, efetuou o reconhecimento da provisão para perdas.

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Imposto s/ Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	5.291	6.161
Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ ⁽¹⁾	32.184	16.340	75.254	55.513
Contribuição Social Sobre o Lucro - CSLL ⁽¹⁾	4.145	-	15.134	10.800
Contribuições ao PIS e a COFINS	-	-	414	501
Outros	-	-	2.455	2.212
Total	36.329	16.340	98.548	75.187
Circulante	23.094	308	67.712	43.073
Não circulante	13.235	16.032	30.836	32.114

⁽¹⁾ Refere-se a créditos tributários de saldos negativos de Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro, e/ou recolhimentos de impostos e contribuições efetuadas a maior, que serão recuperados ou compensados com apurações de tributos em períodos posteriores, de acordo com a forma prevista na legislação tributária vigente aplicável.

Notas Explicativas

8. Transação com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela ENERGISA S/A, que detém 99,99% do capital total.

Os saldos com partes relacionadas são apresentados como segue:

	Mútuo – Débito com partes relacionadas ⁽¹⁾	
	30/06/2025	31/12/2024
Energisa S/A	(5.724)	(5.410)
	(5.724)	(5.410)

(1) Os contratos de mútuos firmados com a controladora a partir de dezembro de 2022, são remunerados pela taxa média de captação junto a terceiros, que no período foi em média de CDI + 1,0519 a.a (CDI + 0,9159 a.a. em 31 de dezembro 2024). Os mútuos possuem prazo de 24 meses, nos termos de contrato, podendo ser prorrogado por iguais e sucessivos períodos.

	Taxa	Vencimento
Energisa S/A	Média ponderada dos juros de empréstimos captados pelas empresas do Grupo + variação do CDI	30/12/2026

Atualização de mútuos ⁽¹⁾	30/06/2025	30/06/2024
Energisa S/A	(350)	(268)

(1) Referem-se aos custos dos juros do contrato de mútuo, firmado com a controladora Energisa S/A, referente ao período findo em 30 de junho de 2025, o qual compõe o respectivo saldo de contrato e foi contabilizado em despesas financeiras no resultado do período.

	Recursos destinados a futuro aumento de capital (*)	
	30/06/2025	31/12/2024
Energisa S/A	(269.830)	(1.014.445)
	(269.830)	(1.014.445)

(*) Os recursos destinados para futuro aumento de capital não são remunerados, estão registrados na controladora Energisa na rubrica investimentos.

	Debêntures (*)	
	Despesas financeiras	Saldo a pagar
Energisa S/A	(6.117)	(99.653)
30/06/2025	(6.117)	(99.653)
31/12/2024	-	(96.479)
30/06/2024	(5.559)	-

(*) Debêntures - a Companhia efetuou a 6ª emissão de debêntures em moeda corrente, que foram na sua totalidade, adquiridas pela Energisa S/A com vencimentos e condições conforme nota explicativa nº 14. Em 30 de junho de 2025 o valor atualizado é de R\$99.653 (R\$96.479 em 31 de dezembro de 2024).

Notas Explicativas

Transações efetuadas pela Companhia durante o período em suas controladas:

	Recursos destinados a futuro aumento de capital (*)	
	30/06/2025	31/12/2024
ETT	1.100	350
EAM	71.214	101.530
ETT II	1.139	11.785
EAP	-	57.246
GEMINI	31.880	65.085
NOVA GEMINI	-	50
EAM II	35.337	52.065
EMA I	1.705	2.445
	142.375	290.556

(*) Os recursos destinados para futuro aumento de capital não são remunerados, estão registrados na controladora ETE na rubrica investimentos.

Serviços contratos e contratos de compartilhamento:

Despesas

Serviços contratados	ESOL ⁽¹⁾	Energisa ⁽²⁾	Total
EGO I	-	(297)	(297)
EPA I	-	(302)	(302)
EPA II	-	(264)	(264)
ETT	-	(520)	(520)
EAM	(3.132)	(664)	(3.796)
ETT II	(1.288)	(190)	(1.478)
EAP	(1.502)	(153)	(1.655)
EPT	-	(139)	(139)
LMTE	(408)	(1.004)	(1.412)
LXTE	(49)	(1.035)	(1.084)
LTTE	-	(574)	(574)
EAM II	(1.649)	(164)	(1.813)
EMA	-	(11)	(11)
30/06/2025	(8.028)	(5.317)	(13.345)
30/06/2024	(38.935)	(4.239)	(43.174)

Saldos a pagar ^(1 e 2)

	EGO I	EPA	EPA II	EAM	ETT I	ETT II	EAP	EAM II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	EMA	Total
ESA	(139)	(158)	(136)	(267)	(241)	(180)	(52)	(27)	(42)	(432)	(441)	(317)	(10)	(2.442)
ESOL	-	-	-	(307)	(42)	(638)	(2.229)	(299)	-	(132)	-	-	-	(3.647)
ESS	(1)	(1)	(1)	(1)	(2)	-	-	-	-	(1)	(3)	(4)	-	(14)
ETO	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	2	(1)	(1)	-	(1)
EMT	(2)	(3)	(3)	(2)	(5)	-	-	-	-	-	(8)	(10)	-	(33)
EMS	(4)	(5)	(4)	(4)	(8)	-	-	-	(1)	(8)	(12)	(16)	-	(62)
ESE	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	(2)	-	(4)
EPB	(11)	(14)	(12)	(10)	(24)	-	-	-	(1)	(28)	(35)	(46)	-	(181)
EMR	(5)	(6)	(5)	(4)	(11)	-	-	-	(1)	(13)	(16)	(21)	-	(82)
ERO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	(1)	(1)	-	-
EAC	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	(1)	-	(3)
ECOM	(1)	(2)	(2)	(1)	(3)	-	-	-	-	(4)	(4)	(6)	-	(23)
30/06/2025	(163)	(189)	(163)	(596)	(339)	(818)	(2.281)	(326)	(45)	(614)	(523)	(425)	(10)	(6.492)
31/12/2024	(104)	(144)	(128)	(1.569)	(321)	(360)	(922)	(357)	(31)	(552)	(495)	(414)	-	(5.397)

Notas Explicativas

Contrato de Compartilhamento ⁽³⁾	EGO I	EPA I	EPA II	EAM	ETT I	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESA	(172)	(224)	(194)	(161)	(384)	(24)	(477)	(562)	(741)	(2.939)
ESS	(6)	(7)	(6)	(5)	(12)	(1)	(7)	(18)	(24)	(86)
ETO	(1)	(2)	(2)	(1)	(3)	-	15	(5)	(6)	(5)
EMT	(14)	(18)	(15)	(13)	(30)	(2)	5	(44)	(59)	(190)
ESE	(2)	(2)	(2)	(2)	(4)	-	2	(6)	(8)	(24)
EMS	(22)	(28)	(25)	(20)	(49)	(3)	(44)	(71)	(93)	(355)
EPB	(62)	(80)	(70)	(58)	(138)	(8)	(163)	(202)	(266)	(1.047)
EMR	(28)	(36)	(31)	(26)	(62)	(4)	(73)	(91)	(120)	(471)
ERO	(2)	(3)	(3)	(2)	(5)	-	9	(7)	(10)	(23)
EAC	(1)	(2)	(1)	(1)	(3)	-	2	(4)	(5)	(15)
ECOM	(5)	(7)	(6)	(5)	(12)	(1)	(15)	(18)	(23)	(92)
EPAI	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
ETT	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
LMTE	-	(1)	(1)	-	(1)	-	-	(2)	(2)	(7)
LXTE	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
LTTE	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
ESGAS	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
30/06/2025	(315)	(410)	(356)	(294)	(703)	(43)	(739)	(1.030)	(1.357)	(5.247)
30/06/2024	(323)	(421)	(366)	(304)	(726)	(43)	(929)	(1.061)	(1.395)	(5.568)

(1) Refere-se a contratos serviços de gerenciamento de obras na infraestrutura e serviços de Operação e Manutenção dos ativos de transmissão de energia elétrica prestado pela Energisa Soluções S/A e Energisa Soluções e Construções em Linhas e Redes S/A, devidamente homologados pela Aneel.

(2) Contrato de compartilhamento de Serviços e rotinas administrativas - refere-se à prestação de serviços complementares de rotinas administrativas aos processos de suprimentos, recursos humanos, infraestrutura administrativa, finanças, contabilidade e faturamento. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários. O contrato de compartilhamento foi aprovado pela Aneel e firmado em 31 de maio de 2022 com prazo de validade de 60 meses, podendo ser renovado mediante aditivo contratual.

(3) Contrato de compartilhamento de infraestrutura - em 29 de março de 2022 foi firmado contrato compartilhamento de recursos humanos, de infraestrutura e rateio de despesas entre as empresas do Grupo Energisa, com vencimento em 28 de março de 2027, correspondente ao período de 60 meses. A operação foi contratada refletindo as condições de mercado vigentes à época da contratação, de acordo com as boas práticas de mercado e anuência prévia da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, através do Despacho nº 834, em 25 de março de 2022.

Contas a receber – Disponibilização de sistema de transmissão (*):

	EPA I	ETT I	ETT II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESS	-	-	-	-	19	23	-	42
ETO	298	502	121	-	14	16	-	951
EMT	-	-	-	359	47	56	18	480
ESE	-	-	-	-	11	13	-	24
EMS	-	-	-	-	31	36	12	79
EPB	-	-	-	-	20	24	8	52
ERO	-	8	-	-	16	19	-	43
EAC	-	-	-	-	8	9	-	17
30/06/2025	298	510	121	359	166	196	38	1.688
31/12/2024	298	511	118	343	159	181	28	1.638

(*) refere-se a receita de disponibilidade das instalações de transmissão de energia elétrica.

Notas Explicativas

Receitas – Disponibilização do sistema de transmissão (*):

	EGO I	EPA I	EPA II	ETT I	EAM	ETT II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESS	117	87	102	198	50	3	7	353	413	129	1.459
ETO	83	1.704	72	1.554	36	2.059	5	251	293	92	6.149
EMT	287	5.846	251	477	123	7	5.943	869	1.016	318	15.137
ESE	64	47	56	108	27	1	4	193	226	71	797
EMS	182	135	159	304	78	4	11	552	646	202	2.273
EPB	121	90	105	208	52	3	7	365	427	134	1.512
EMR	36	26	31	55	15	1	2	107	126	39	438
ERO	101	76	88	163	43	2	6	306	358	112	1.255
EAC	46	34	40	69	20	1	3	140	163	51	567
30/06/2025	1.037	8.045	904	3.136	444	2.081	5.988	3.136	3.668	1.148	29.587
30/06/2024	949	6.931	759	9.735	227	289	5.137	2.669	3.179	1.003	30.878

(*) refere-se a receita de disponibilidade das instalações de transmissão de energia elétrica.

Remuneração dos administradores

	Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024
Remuneração anual ⁽¹⁾	3.435	2.835
Remuneração da Diretoria	755	688
Outros benefícios ⁽²⁾	294	440

⁽¹⁾ Limite global da remuneração anual dos administradores para o período de 30 de junho de 2025 foi aprovado na AGO/E de 25 de abril de 2024.

⁽²⁾ Inclui, encargos sociais, benefícios de previdência privada, seguro saúde e seguro de vida.

A remuneração média no período findo em 30 de junho de 2025 foi de R\$33 no consolidado (R\$30 em 30 de junho de 2024).

Programa de remuneração variável (ILP)

As controladas ofereceram aos seus executivos um plano de (ILP). Este plano tem por objetivo (i) o alinhamento de interesses entre acionistas e executivos; (ii) a promoção da meritocracia; (iii) a retenção de executivos de bom desempenho; (iv) o estímulo de resultados sustentáveis e atingimento de metas empresariais, com compartilhamento da criação de valor. O benefício é direcionado aos executivos da Companhia a ser pago em Units da controladora Energisa S/A, até o limite previsto de 0,5% do capital social da Companhia, na data de aprovação do Plano, ou seja 1.729.827 units, a ser baseado em um valor definido para cada nível levando em consideração o desempenho individual consignado no contrato de concessão de ações (units), de acordo com o escopo de cada executivo. O plano foi aprovado em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária de 25 de abril de 2018 e seu regulamento foi aprovado em 10 de maio de 2018.

Atualmente, as controladas possuem um total de três programas de concessão de ações (units) em andamento: (i) 6º Programa, que se divide em dois, sendo o primeiro de Restricted Shares (Matching), iniciado em dezembro de 2023 e o segundo Performance Shares, este último iniciado em outubro de 2023, ambos com encerramento do vesting previsto para maio de 2026, (ii) o 7º Programa, que se divide em quatro, sendo três de Restricted Shares (Matching, Extraordinário e Matching Líderes) e o segundo Performance Shares, ambos iniciados em maio de 2024, ambos com encerramento do vesting previsto para maio de 2027 e (iii) 8º Programa, que se divide em cinco, sendo três de Restricted Shares (Matching, Extraordinário e Matching Líderes) e o segundo Performance Shares, ambos iniciados em maio de 2025, ambos com encerramento do vesting previsto para maio de 2028.

O 6º, 7º e 8º Programas de Performance Shares são associados as condições de performance Total Shareholder Return (TSR) Relativo e Valorização do Preço da Ação (ENGI11), que ao final do período de vesting, dependendo do atingimento, modificam o resultado do programa.

Notas Explicativas

O 6º, 7º e 8º Programas de Restricted Shares são associados ao cumprimento da aquisição de uma quantidade de units ENGI11 e, após o período de vesting, caso não tenha ocorrido nenhuma movimentação nas units por parte do participante, ele receberá a transferência do mesmo número de units compradas (1:1), ou seja, para 1 (uma) unit adquirida, o beneficiário receberá também 1 (uma) unit, adicionadas das units extraordinárias para os beneficiários elegíveis.

Para determinação do valor justo foram utilizadas as seguintes premissas:

	5º programa	6º programa (Restricted Shares)	6º programa (Performanc e Shares)	7º programa (Restricted Shares)	7º programa (Performanc e Soares)	7º Programa de Concessão de Ações_Extra ordinário 2024	7º Programa de Concessão de Ações_Match ing 2024 - Líderes	8º programa (Restricted Shares)	8º programa (Performanc e Shares)	8º Programa de Concessão de Ações_Extra ordinário 2025	8º Programa de Concessão de Ações_Matc hing 2025 - Líderes
Método de Cálculo	Monte Carlo	Último pregão	Monte Carlo	Último pregão	Monte Carlo	Último pregão	Último pregão	Último pregão	Monte Carlo	Último pregão	Último pregão
Total de opções de ações (units) outorgadas	7.126	6.547	6.547	7.184	7.184	2.226	4.109	9.358	9.358	3.563	3.756
Data de aprovação do Conselho de Administração	12/05/2022	27/09/2023	27/09/2023	08/05/2024	08/05/2024	08/05/2024	08/05/2024	08/05/2025	08/05/2025	08/05/2025	08/05/2025
Data de início vesting	13/05/2022	11/12/2023	30/10/2023	18/05/2024	09/05/2024	18/05/2024	01/06/2024	12/05/2025	12/05/2025	12/05/2025	12/05/2025
Prazo de carência	3 anos	2 anos e 5 meses	2 anos e 5 meses	3 anos	3 anos	3 anos	3 anos	3 anos	3 anos	3 anos	3 anos
Taxa de juros livre de risco	12,55%	N/A	11,09%	N/A	10,97%	N/A	N/A	N/A	13,47%	N/A	N/A
Projeção dos depósitos interfinanceiros - DI	DI1F2025	N/A	DI1J2026	N/A	DI1J2027	N/A	N/A	N/A	DI1J2028	N/A	N/A
Volatilidade ⁽²⁾	34,88%	N/A	28,03%	N/A	27,28%	N/A	N/A	N/A	26,73%	N/A	N/A
Valor justo na data da outorga	R\$37,90	R\$51,75	R\$44,11	46,79	48,56	46,79	45,71	45,05	41,38	45,05	45,05
Movimentação	Encerrado	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação	Em operação

(1) (1) Volatilidade e correlação entre os preços de ação (da Energisa S/A e dos concorrentes considerados no IEE (“Índice de Energia Elétrica e seus pares”) para o *Total Shareholder Return* (TSR)) foram calculadas com base nos valores históricos de 1 ano anterior à data de outorga do programa.

Em 20 de maio de 2025 foram assinados os termos de quitação e ciência do 5º Programa do Plano de Incentivo de Longo Prazo, onde não houve a transferência de propriedade de Units previstos no programa, em decorrência do não atingimento do Fator de Desempenho contratado.

Para os programas em operação não há opções exercíveis ou expiradas em 30 de junho de 2025.

Devido as características específicas do Plano de Incentivo de Longo Prazo da Companhia, divulgadas acima, não há preço de exercício ou limite para exercício.

Em atendimento ao IFRS 2/CPC 10, a empresa apurou o valor justo das ações (units) restritas com condições de performance (Performance Shares) outorgadas com base no modelo de Monte Carlo para permitir a incorporação das condições de carência de mercado no valor justo do ativo. A despesa é reconhecida em uma base “pró rata temporis”, que se inicia na data da outorga, até a data em que o beneficiário adquire o direito a receber as ações (units).

Notas Explicativas

No período findo em 30 de junho de 2025, foram contabilizados pelas controladas EGO I, EAM, LTTE, EPA I e LMTE o montante de R\$104 (R\$109 em 30 de junho de 2024) decorrente do Plano de Outorga de Opção de Ações na demonstração do resultado do período no consolidado, na rubrica de custos e despesas operacionais – Programa de incentivo de longo prazo (ILP). O montante reconhecido na reserva de capital no patrimônio líquido acumulado para as controladas EGO I e EPA I foi de R\$577 (R\$475 em 31 de dezembro de 2024).

9. Créditos tributários, impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente.

A Companhia e suas controladas possuem prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social não reconhecidos nas demonstrações financeiras no montante de R\$252.879 (R\$243.443 em 31 de dezembro de 2024) na controladora e R\$362.280 (R\$352.941 em 31 de dezembro de 2024) no consolidado em face de não apresentar perspectiva de realização neste período. Caso os estudos apontem a probabilidade de recuperação serão reconhecidos os créditos correspondentes.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ativo				
Prejuízos fiscais	-	-	100.602	109.378
Base negativa da contribuição social	-	-	36.241	39.395
Diferenças temporárias				
Imposto de renda	-	-	89.979	88.717
Contribuição social	-	-	32.392	31.938
Total – ativo não circulante	-	-	259.214	269.428
Passivo				
Diferenças Temporárias:				
Imposto de Renda	(2.820)	(21.672)	(471.433)	(452.022)
Contribuição Social	(1.015)	(7.802)	(169.716)	(162.728)
Total – passivo não circulante	(3.835)	(29.474)	(641.149)	(614.750)
Total líquido – (passivo) não circulante	(3.835)	(29.474)	(381.935)	(345.322)

A diferenças temporárias são como segue:

	Controladora			
	30/06/2025		31/12/2024	
	Base de cálculo	IRPJ + CSSL	Base de cálculo	IRPJ + CSSL
Ativo/Passivo				
Marcação a mercado – Derivativos	(6.409)	(2.179)	(81.150)	(27.591)
Outras exclusões temporárias	(4.870)	(1.656)	(5.536)	(1.883)
Total – Passivo Não Circulante (*)	(11.279)	(3.835)	(86.686)	(29.474)

(*) base de cálculo reduzida do limite fiscal de 30%.

	Consolidado			
	30/06/2025		31/12/2024	
	Base de cálculo	IRPJ + CSSL	Base de cálculo	IRPJ + CSSL
Ativo				
Prejuízos fiscais e base negativa da contribuição social	402.479	136.843	437.568	148.773
Provisões para riscos cível, trabalhista, fiscal e regulatório	319.497	108.629	314.460	106.916
Outras provisões (honorários advocatícios e outras)	31.406	10.678	31.352	10.660
Provisão para perdas esperadas em créditos de liquidação duvidosa (PPECLD)	9.015	3.065	9.015	3.065

Notas Explicativas

	Consolidado			
	30/06/2025		31/12/2024	
	Base de cálculo	IRPJ + CSSL	Base de cálculo	IRPJ + CSSL
Contratos e prestações de serviços	-	-	42	14
Concessão do serviço público – ativo de contrato	(1.872.234)	(636.560)	(1.686.873)	(573.537)
Instrumentos financeiros – derivativos	(9.155)	(3.113)	(115.928)	(39.416)
Outras exclusões temporárias	(4.344)	(1.477)	(5.281)	(1.797)
Total	(1.123.336)	(381.935)	(1.015.645)	(345.322)
Total – Ativo não circulante	762.395	259.214	792.437	269.428
Total – passivo não circulante	(1.885.731)	(641.149)	(1.808.082)	(614.750)

A realização dos créditos fiscais diferidos são como segue:

Períodos	Consolidado
2025	89
2026	6.772
2027	9.356
2028	13.275
2029	16.351
2030 a 2032	47.591
Após 2032	165.780
Total	259.214

Os valores de imposto de renda e contribuição social que afetaram o resultado do período, bem como, a compensação dos créditos tributários registrados, são como segue:

	Controladora			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	84.991	220.812	97.246	208.309
Alíquotas fiscais combinadas	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculadas às alíquotas	(28.897)	(75.076)	(33.064)	(70.825)
Créditos tributários não constituídos no período	-	-	(11.667)	(27.573)
Resultado de equivalência patrimonial	43.897	104.920	44.731	98.398
Créditos (débitos) tributários constituídos no período	(4.500)	(7.401)	-	-
Outros	6	12	-	-
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	10.506	22.455	-	-
Alíquota efetiva	12,36%	10,17%	0,00%	0,00%

	Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	127.313	317.059	142.058	303.988
Alíquota fiscal combinada	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculadas às alíquotas fiscais	(43.286)	(107.800)	(48.300)	(103.356)
Incentivos fiscais – Redução 75% IRPJ e adicionais (SUDAM) ⁽¹⁾	3.383	6.873	937	1.893
Incentivos fiscais – Pesquisa, desenvolvimento e inovação tecnológica ⁽²⁾	-	-	9	25
Incentivos fiscais – Outros ⁽³⁾	100	129	1	3
Créditos tributários não constituídos no período	(403)	(564)	(11.785)	(27.740)
Créditos (débitos) tributários constituídos no período	(4.471)	(7.340)	75	(18)
Despesas indedutíveis (doações, brindes, multa e etc)	(80)	(157)	7	13
Outros	(216)	(394)	65	305
Efeito do regime tributário – lucro presumido ⁽⁴⁾	19.897	51.365	19.920	46.173
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(25.076)	(57.888)	(39.071)	(82.702)
Alíquota efetiva	19,70%	18,26%	27,50%	27,21%

Notas Explicativas

(1) As controladas da Companhia, localizadas nas regiões abrangidas pela Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia – SUDAM, utilizam do seguinte incentivo fiscal:

Redução fixa de 75% do imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis, base legal: art. 13 da Lei n. 4.239, de 27 de junho de 1963; art. 23 do Decreto-Lei n. 756, de 11 de agosto de 1969; Decreto-lei. 1.564, de 29 de junho de 1977; art. 3º da Lei n. 9.532, de 10 de dezembro de 1997; art. 1º da Medida Provisória n. 2.199-14, de 24 de agosto de 2001; art. 1º da Lei n. 13.799, de 3 de janeiro de 2019; Decreto n.4.212, de 26 de abril de 2002; e Decreto n. 6.539, de 18 de agosto de 2008:

A seguir, demonstra-se a vigências dos laudos construtivos, bem como os incentivos reconhecidos pelas controladas:

Empresas	Órgão	Nº do Laudo Constitutivo	Vigência	30/06/2025	30/06/2024
LMTE	SUDAM	0069/2018	01/01/2018 A 31/12/2027	3.496	347
LXTE	SUDAM	0204/2018	01/01/2018 a 31/12/2027	3.377	1.546
				6.873	1.893

(2) Refere-se aos investimentos realizados em projetos de pesquisa, desenvolvimento e inovação tecnológica em conformidade com a Lei nº 11.196/2005.

(3) Outras exclusões/adições permanentes - referem-se basicamente a outros incentivos fiscais utilizados pela Companhia e controladas, como PAT (Programa de Alimentação do Trabalhador), Acréscimo Moratório, Doações/Patrocínios Culturais, Lei nº 8.313/91 e Projetos Desportivos, Lei nº 11.438/2006.

(4) Nas controladas EGO, EPA I, EPA II, EAM, ETT II, EAP, EPT, EAM II e EMA a apuração do imposto de renda e da contribuição social são efetuadas pelo Lucro Presumido, gerando efeitos no exercício de R\$10.977, R\$9.444, R\$7.679, R\$11.629, R\$1.220, R\$1.905, R\$3.000, R\$5.301 e R\$210 (R\$6.093, R\$4.671, R\$4.551, R\$6.036, R\$623, R\$2.521, R\$1.348 e R\$347 em 30 de junho de 2024) respectivamente, enquanto, as controladas LM, LX, LT e ETT I realizam as operações com base no lucro real.

10. Concessão de serviço público (Ativo de contrato)

Os ativos de contrato incluem os valores a receber referentes aos serviços da implementação da infraestrutura e da receita de remuneração dos ativos de concessão, sendo mensurados ao valor presente dos fluxos de caixa futuros, com base na taxa média de financiamento do projeto quando da formalização do contrato de concessão, conforme normas do CPC 47.

As concessões das Companhias de transmissão por não ser onerosas, não possuem obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente. Ao final do contrato de concessão, todos os bens e instalações passarão a ser de propriedade da União.

Os ativos de contrato, serão recebidos pelas controladas através da Receita Anual Permitida – RAP, correspondendo aos fluxos de caixa firmados no contrato da concessão.

A taxa utilizada para remunerar o saldo de recebíveis de concessão de serviços, incluindo saldo de indenização, reflete o custo de oportunidade de um investidor à época da tomada de decisão de investir nos ativos de transmissão, cuja composição observou os valores à época da realização do investimento.

Notas Explicativas

Segue as movimentações do ativo de contrato ocorrida no período:

Consolidado										
Controladas	31/12/2024	Receita de remuneração do ativo de contrato	Receita das margens da obrigação de performance de construção	Receita de operação e manutenção	Ganhos/perdas de eficiência na implementação da infraestrutura	Receita de construção da infraestrutura	Recebimento RAP	30/06/2025	Circulante	Não Circulante
EGO I	543.102	34.572	-	3.059	-	-	(24.334)	556.399	49.833	506.566
EPA I	687.112	40.007	-	2.878	-	-	(26.115)	703.882	63.452	640.430
EPA II	659.263	38.170	-	3.290	-	-	(26.299)	674.424	50.943	623.481
ETT	1.147.863	57.572	-	3.607	-	-	(34.417)	1.174.625	88.776	1.085.849
EAM	1.170.001	48.713	6.238	3.351	14.938	52.576	(19.713)	1.276.104	68.600	1.207.504
ETT II	95.078	4.449	-	125	-	-	(2.588)	97.064	5.377	91.687
EPT	125.440	9.026	-	1.315	-	-	(7.371)	128.410	11.823	116.587
EAP	222.201	10.608	-	417	-	-	(5.928)	227.298	13.858	213.440
LMTE	1.673.160	108.035	589	6.494	(2.370)	25.627	(88.456)	1.723.079	187.623	1.535.456
LXTE	1.818.269	113.391	19	5.361	(91)	982	(92.634)	1.845.297	199.235	1.646.062
LTTE	634.446	62.225	-	4.796	-	-	(44.372)	657.095	84.053	573.042
EAM II	155.231	9.736	6.737	-	5.523	37.005	-	214.232	5.403	208.829
EMA	3.704	267	10.395	-	(9.698)	1.930	-	6.598	-	6.598
Total	8.934.870	536.771	23.978	34.693	8.302	118.120	(372.227)	9.284.507	828.976	8.455.531

Consolidado										
Controladas	31/12/2023	Receita de remuneração do ativo de contrato	Receita das margens da obrigação de performance de construção	Receita de operação e manutenção	Ganhos/perdas de eficiência na implementação da infraestrutura	Receita de construção da infraestrutura	Recebimento RAP	31/12/2024	Circulante	Não Circulante
EGO I	526.707	59.447	-	6.190	-	-	(49.242)	543.102	47.783	495.319
EPA I	666.543	76.297	-	6.902	-	-	(62.630)	687.112	60.842	626.270
EPA II	631.106	72.693	-	6.267	(10)	(72)	(50.721)	659.263	48.848	610.415
ETT	1.126.648	94.808	-	8.615	-	-	(82.208)	1.147.863	85.125	1.062.738
EAM	811.103	70.625	53.933	5.534	29.557	231.826	(32.577)	1.170.001	58.207	1.111.794
ETT II	60.602	9.206	13.344	146	(7.491)	22.275	(3.004)	95.078	5.156	89.922
EPT	121.837	14.507	-	2.368	-	-	(13.272)	125.440	11.337	114.103
EAP	75.542	13.244	26.584	54	4.512	103.033	(768)	222.201	13.288	208.913
LMTE	1.589.814	205.992	811	12.797	(3.670)	39.672	(172.256)	1.673.160	176.448	1.496.712
LXTE	1.778.643	206.642	26	10.359	(127)	1.371	(178.645)	1.818.269	191.040	1.627.229
LTTE	604.029	102.487	4	8.474	(10)	112	(80.650)	634.446	80.596	553.850
EAM II	25.043	5.345	25.149	-	2.527	97.167	-	155.231	-	155.231
EMA	-	22	3.192	-	(2.283)	2.773	-	3.704	-	3.704
Total	8.017.617	931.315	123.043	67.706	23.005	498.157	(725.973)	8.934.870	778.670	8.156.200

Notas Explicativas

Taxa de remuneração do ativo de contrato de concessão						
Controladas	Margem de construção	Margem de operação e manutenção	Taxa de remuneração	Índice de correção dos contratos	Custos incorridos	RAP anual ⁽¹⁾
EGO I	30,52%	12,57%	6% a 10% a.a.	IPCA	255.912	54.917
EPA I	25,98%	11,02%	6% a 10% a.a.	IPCA	318.137	68.708
EPA II	6,77%	10,94%	4% a 8% a.a.	IPCA	472.862	56.053
ETT	31,22%	10,48%	4% a 8% a.a.	IPCA	716.928	89.996
EAM	23,84%	17,06%	3% a 8% a.a.	IPCA	594.291	90.936
ETT II	32,98%	4,85%	3% a 8% a.a.	IPCA	68.801	5.445
EPT	0% a 5%	10% a 18%	8% a 12% a.a.	IPCA	35.328	13.866
EAP	45,88%	7,04%	3% a 8% a.a.	IPCA	155.300	14.363
LMTE	0% a 5%	8,19%	3% a 8% a.a.	IPCA	1.365.158	171.704
LXTE	0% a 5%	6,48%	3% a 12% a.a.	IPCA	1.380.158	179.514
LTTE	0% a 5%	14,60%	4% a 12% a.a.	IPCA	505.208	85.553
EAM II ⁽²⁾	39,29%	1,93%	4% a 12% a.a.	IPCA	148.337	21.234
EMA ⁽²⁾	42,69%	8,59%	5% a 12% a.a.	IPCA	4.532	122.805
					6.020.952	975.095

- (1) A resolução homologatória da ANEEL nº 3.481 de 15 de julho de 2025 estabelece as receitas anuais permitidas (RAP) para o ciclo 2024-2025, reajustando a RAP pelo IPCA em 5,32%.
- (2) RAP anual prevista das concessões EMA e EAM II.

11. Investimentos

	Controladora	
	30/06/2025	31/12/2024
Participação em controladas	5.133.460	4.908.313
Total	5.133.460	4.908.313

Participação em controladas:

30/06/2025									
Informações sobre as controladas								Informações sobre o investimento da controladora	
Controladas	%	Nº ações/cotas detidas/mil	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio Líquido	Resultado do período	Equivalência Patrimonial	Investimentos
EGO I	100	260.143	267.963	587.359	55.192	532.167	34.934	34.934	532.167
EPA I	100	155.576	155.576	749.940	245.587	504.353	31.593	31.593	504.353
EPA II	100	279.016	279.016	722.787	305.580	417.207	26.682	26.682	417.207
ETT I	100	562.107	562.107	1.302.247	699.358	602.889	28.409	28.409	602.889
EAM I	100	583.716	583.716	1.298.367	334.785	963.582	44.614	44.614	963.582
ETT II	100	57.073	57.419	98.169	14.008	84.161	3.848	3.848	84.161
EAP	100	135.583	135.583	289.064	129.176	159.888	8.124	8.124	159.888
EPT	100	31.000	48.531	145.809	15.157	130.652	9.809	9.809	130.652
Gemini	100	2.417.948	2.089.813	1.541.406	2.151	1.539.255	100.672	100.672	1.539.255
Nova Gemini	100	101	101	33	-	33	5	5	33
EAM II	100	106.326	108.686	215.464	21.666	193.798	19.119	19.119	193.798
ETE IX	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
EMA	100	2.446	2.446	6.657	1.186	5.471	780	780	5.471
ETE V	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VIII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
Total								308.589	5.133.460

Notas Explicativas

31/12/2024									
Informações sobre as controladas								Informações sobre o investimento da controladora	
Controladas	%	Nº ações/ cotas detidas/ mil	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio Líquido	Resultado do período	Equivalência Patrimonial	Investimentos
EGO I	100	260.143	267.963	565.698	43.484	522.214	57.477	57.477	522.214
EPA I	100	155.576	155.576	748.734	258.219	490.515	52.057	52.057	490.515
EPA II	100	279.016	279.016	732.542	318.962	413.580	46.085	46.085	413.580
ETT I	100	561.757	561.757	1.385.097	696.527	688.570	44.252	44.252	688.570
EAM I	100	482.186	482.186	1.191.196	343.616	847.580	70.287	70.287	847.580
ETT II	100	45.288	45.634	96.516	17.342	79.174	13.259	13.259	79.174
EAP	100	78.337	78.337	317.804	129.487	188.317	38.049	38.049	188.317
EPT	100	31.000	48.531	139.638	10.282	129.356	14.574	14.574	129.356
Gemini	100	2.352.863	2.024.728	1.408.788	2.142	1.406.646	122.031	122.031	1.406.646
Nova Gemini	100	51	51	28	-	28	(37)	(37)	28
EAM II	100	56.261	56.621	155.974	16.631	139.343	28.296	28.296	139.343
ETE IX	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
EMA	100	1	1	3.752	766	2.986	540	540	2.986
ETE V	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VIII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
Total								486.870	4.908.313

Movimentação dos investimentos:

Controladas	31/12/2024	Subscrição	Ganho/Perda aquisição de ações ⁽¹⁾	Dividendos	Equivalência Patrimonial	30/06/2025
EGO I	522.214	-	(11)	(24.970)	34.934	532.167
EPA I	490.515	-	(119)	(17.636)	31.593	504.353
EPA II	413.580	-	-	(23.055)	26.682	417.207
ETT	688.570	1.100	-	(115.190)	28.409	602.889
EAM	847.580	71.214	174	-	44.614	963.582
ETT II	79.174	1.139	-	-	3.848	84.161
EAP	188.317	-	-	(36.553)	8.124	159.888
EPT	129.356	-	-	(8.513)	9.809	130.652
Gemini	1.406.646	31.880	57	-	100.672	1.539.255
Nova Gemini	28	-	-	-	5	33
EAM II	139.343	35.336	-	-	19.119	193.798
ETE IX	1	-	-	-	-	1
ETE VII	1	-	-	-	-	1
EMA	2.986	1.705	-	-	780	5.471
ETE V	1	-	-	-	-	1
ETE VIII	1	-	-	-	-	1
Total	4.908.313	142.374	101	(225.917)	308.589	5.133.460

Controladas	31/12/2023	Subscrição	Outros Resultados abrangentes	Ganho/Perda aquisição de ações ⁽¹⁾	Dividendos	Equivalência Patrimonial	31/12/2024
EGO I	538.690	-	-	53	(74.006)	57.477	522.214
EPA I	470.134	-	-	(93)	(31.583)	52.057	490.515
EPA II	404.381	-	-	-	(36.886)	46.085	413.580
ETT	643.967	351	-	-	-	44.252	688.570
EAM	675.523	101.530	7	233	-	70.287	847.580
ETT II	54.130	11.785	-	-	-	13.259	79.174
EAP	93.022	57.246	-	-	-	38.049	188.317
EPT	125.613	-	-	-	(10.831)	14.574	129.356

Notas Explicativas

Controladas	31/12/2023	Subscrição	Outros Resultados abrangentes	Ganho/Perda aquisição de ações ⁽¹⁾	Dividendos	Equivalência Patrimonial	31/12/2024
Gemini	1.211.822	65.085	-	73	7.635	122.031	1.406.646
Nova Gemini	16	49	-	-	-	(37)	28
EAM II	58.982	52.065	-	-	-	28.296	139.343
ETE IX	1	-	-	-	-	-	1
ETE VII	1	-	-	-	-	-	1
EMA	1	2.445	-	-	-	540	2.986
ETE V	1	-	-	-	-	-	1
ETE VIII	1	-	-	-	-	-	1
Total	4.276.285	290.556	7	266	(145.671)	486.870	4.908.313

⁽¹⁾ Refere-se a parcela reflexa sobre a implementação do programa de remuneração variável, através de concessão de ações.

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Materiais	-	-	2.597	1.650
Serviços	2	10	91.190	138.873
Total – circulante	2	10	93.787	140.523
Circulante	2	10	72.821	120.718
Não Circulante	-	-	20.966	19.805

Referem-se às aquisições de materiais e serviços necessários à construção, operação e manutenção das Linhas de Transmissão das controladas.

13. Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

	Controladora					
	31/12/2024	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	30/06/2025
CDI	352.359	(350.000)	(24.710)	22.351	-	-
(-) Custo com captação	(175)	-	-	175	-	-
Total Moeda Nacional	352.184	(350.000)	(24.710)	22.526	-	-
Dólar	239.607	(125.709)	(3.839)	(21.717)	-	88.342
Marcação a mercado	(1.145)	-	-	-	799	(346)
Total Moeda estrangeira	238.462	(125.709)	(3.839)	(21.717)	799	87.996
Total	590.646	(475.709)	(28.549)	809	799	87.996
Circulante	495.630					2.722
Não circulante	95.016					85.274

Notas Explicativas

	Controladora						
	31/12/2023	Captação	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
CDI	352.456	-	-	(42.207)	42.110	-	352.359
(-) Custo com captação	(524)	-	-	-	349	-	(175)
Total Moeda Nacional	351.932	-	-	(42.207)	42.459	-	352.184
Dólar	469.531	235.000	(512.318)	(40.652)	88.046	-	239.607
Marcação a mercado	8.439	-	-	-	-	(9.584)	(1.145)
Total Moeda estrangeira	477.970	235.000	(512.318)	(40.652)	88.046	(9.584)	238.462
Total	829.902	235.000	(512.318)	(82.859)	130.505	(9.584)	590.646
Circulante	17.955						495.630
Não circulante	811.947						95.016

	Consolidado					
	31/12/2024	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária, cambial e Custos	Marcação Mercado da Dívida	30/06/2025
Pré Fixado	244.054	(15.566)	(8.910)	8.762	-	228.340
IPCA	1.102.269	(23.288)	(44.218)	50.207	-	1.084.970
CDI	352.359	(350.000)	(24.710)	22.351	-	-
(-) Custo com captação	(3.873)	-	-	311	-	(3.562)
Total Moeda Nacional	1.694.809	(388.854)	(77.838)	81.631	-	1.309.748
Dólar	239.607	(125.709)	(3.839)	(21.717)	-	88.342
Marcação a mercado	(1.145)	-	-	-	799	(346)
Total Moeda estrangeira	238.462	(125.709)	(3.839)	(21.717)	799	87.996
Total	1.933.271	(514.563)	(81.677)	59.914	799	1.397.744
Circulante	577.730					84.624
Não circulante	1.355.541					1.313.120

	Consolidado						
	31/12/2023	Captação	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária, cambial e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
Moeda Nacional							
Pré Fixado	275.286	-	(31.132)	(19.842)	19.742	-	244.054
IPCA	1.107.394	-	(22.315)	(66.573)	83.763	-	1.102.269
CDI	352.456	-	-	(42.207)	42.110	-	352.359
(-) Custo com captação	(4.510)	-	-	-	637	-	(3.873)
Total Moeda Nacional	1.730.626	-	(53.447)	(128.622)	146.252	-	1.694.809
Dólar	469.531	235.000	(512.318)	(40.652)	88.046	-	239.607
Marcação a mercado	8.439	-	-	-	-	(9.584)	(1.145)
Total Moeda estrangeira	477.970	235.000	(512.318)	(40.652)	88.046	(9.584)	238.462
Total	2.208.596	235.000	(565.765)	(169.274)	234.298	(9.584)	1.933.271
Circulante	74.046						577.730
Não circulante	2.134.550						1.355.541

Notas Explicativas

A composição da carteira de empréstimos e financiamentos e as principais condições contratuais podem ser encontradas no detalhamento abaixo:

Operação	Total		Encargos Financeiro s Anuais (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.)	Venci- mento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros (% a.a.) (2)	(Taxa efetiva de SWAP) (%a.a.) (8)	Garantia s (1)	Covenant s (5)
	30/06/2025	31/12/2024								
ETE										
1ª Nota Comercial	-	352.359	CDI + 1,45	-	jun/25	Final	7,14%	-	A	NA
(-) Custo com captação	-	(175)								
Total em Moeda Nacional	-	352.184								
CITIBANK - LOAN TRADE Nº 67071 (2)	-	142.386	SOFR + 0.79%	CDI + 0,40%	jun/25	Final	-7,15%	6,62%	A	NA
BAML LOAN 4131 - 24122024	88.342	97.221	USD + 5.26%	CDI + 0,69%	dez/26	Final	-9,27%	6,76%	A	2
Marcação à Mercado de Dívida (3)	(346)	(1.145)								
Total em Moeda Estrangeira	87.996	238.462								
Total ETE	87.996	590.646								
EPA I										
BASA - CCB 048-19/0002-0	181.086	187.337	IPCA + 1.89%	CDI - 3,88%	abr/40	Mensal a partir de mai/24	3,95%	4,46%	A + R + S	ICSD
(-) Custo com captação	(894)	(924)								
Total em Moeda Nacional	180.192	186.413								
Total EPA I	180.192	186.413								
EPA II										
BASA - CCB 128-20/0050-8	228.786	236.385	IPCA + 1.68%	CDI - 4,07%	jul/40	Mensal a partir de mai/24	3,85%	4,36%	A + R + S	ICSD
(-) Custo com captação	(1.204)	(1.244)	-	-	-	-				
Total em Moeda Nacional	227.582	235.141								
Total EPA II	227.582	235.141								
EAM										
EAM X BASA - CCB 128-22/0001-9	150.422	150.567	IPCA + 4.70%	-	jul/42	Mensal a partir de abr/26	5,33%	-	A + F+ R	ICSD
Total em Moeda Nacional	150.422	150.567								
Total EAM	150.422	150.567								
ETT										
BASA - CCB 128-21/0008-1 (4)	319.718	325.904	IPCA + 2.46%	-	mai/41	Mensal a partir de out/24	4,23%	-	A + F+ R	ICSD
BNDES - 21.02.0247-1 (4)	204.958	202.076	IPCA + 3.03% + 1.81%	-	mai/41	Mensal a partir de out/24	5,40%	-	R	NA
(-) Custo com captação	(1.464)	(1.530)								
Total em Moeda Nacional	523.212	526.450								
Total ETT	523.212	526.450								
LXTE XINGU										
LXTE X BASA - CCB 007-10/0061-5 (4)	102.849	110.998	PRÉ + 10.00%	-	out/31	Mensal a partir de mar/15	4,88%	-	R + S	ICSD
Total em Moeda Nacional	102.849	110.998								
Total LXTE	102.849	110.998								
LMTE MACAPÁ										
LMTE X BASA - CCB 007-10/0062-3 (4)	125.491	133.056	PRÉ + 10.00%	-	out/33	Mensal a partir de abr/22	4,88%	-	R + S	ICSD
Total em Moeda Nacional	125.491	133.056								
Total LMTE	125.491	133.056								
Em Moeda Nacional	1.309.748	1.694.809								
Em Moeda Estrangeira	87.996	238.462								
Energisa Consolidada	1.397.744	1.933.271								

A=Aval Energisa S/A, R=Receíveis, S = Seguro

⁽¹⁾ As taxas efetivas de juros representam as variações ocorridas em 2025;

Notas Explicativas

- (2) Esta operação foi mensurada ao valor justo por meio do resultado, de acordo com os métodos da contabilidade de "hedge" de valor justo ou pela designação como "Fair Value Option" (vide nota explicativa nº 20 – Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos).
- (3) Para as empresas Linhas Macapá Transmissora de Energia S/A e Linhas Xingu Transmissora de Energia, possuem as Garantias e Covenants abaixo:

Garantias: CRSD equivalente a 3x o último serviço da dívida mensal. Penhor de 100% das ações das concessionárias e dos direitos emergentes da concessão, incluindo as Contas-Reservas, mantidas na rubrica de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados no ativo não circulante.

- (4) Condições de covenants – o contrato possui cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos nos contratos com base nas informações financeiras intermediárias consolidadas da controladora final Energisa S/A, sendo os principais listados a seguir:

(1) Cláusulas Restritivas	Índice Requerido	Exigibilidade
Dívida líquida / EBTIDA Ajustado (*)	(2) Menor ou igual a 4,25x até o vencimento, para as demais operações	Trimestral e Anual

(*) EBTIDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios

(ICSD) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), maior ou igual a 1,3x, apurado anualmente, após 12 (doze) meses de pagamento do principal, até a data do vencimento do contrato.

(6) As taxas efetivas de swap na ponta passiva representam as variações ocorridas no período de 30 de junho de 2025 demonstrados na nota explicativa nº 20;

O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativa nº 20). Em 30 de junho de 2025, as exigências contratuais foram cumpridas;

Os principais indicadores utilizados para a atualização dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações percentuais e taxas efetivas nos períodos:

	30/06/2025	31/12/2024
US\$ x R\$	-11,87%	27,90%
CDI	6,42%	10,88%
TJLP	4,07%	6,19%
IPCA	3,01%	4,83%
SOFR	4,33%	5,31%

A Companhia e suas controladas tem como prática alocar o pagamento de juros na atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

Vencimentos:

Em 30 de junho de 2025, os financiamentos classificados no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

	Controladora	Consolidado
2026	85.274	135.168
2027	-	101.348
2028	-	101.348
2029	-	101.348
Após 2029	-	873.908
Total	85.274	1.313.120

Notas Explicativas

14. Debêntures

	Controladora				
	31/12/2024	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	30/06/2025
IPCA	629.175	(11.325)	35.646	-	653.496
(-) Custo com captação	(7.735)	-	778	-	(6.957)
Marcação a mercado	(22.845)	-	-	13.538	(9.307)
Total Moeda Nacional	598.595	(11.325)	36.424	13.538	637.232
Circulante	268.615				291.444
Não circulante	329.980				345.788

	Controladora					
	31/12/2023	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
CDI	312.786	(300.000)	(19.738)	6.952	-	-
IPCA	598.413	-	(29.798)	60.560	-	629.175
(-) Custo com captação	(9.407)	-	-	1.672	-	(7.735)
Marcação a mercado	11.617	-	-	-	(34.462)	(22.845)
Total Moeda Nacional	913.409	(300.000)	(49.536)	69.184	(34.462)	598.595
Circulante	313.946					268.615
Não circulante	599.463					329.980

Consolidado						
	31/12/2024	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	30/06/2025
IPCA	1.430.092	(5.713)	(24.406)	82.452	-	1.482.425
TJLP	904.961	(76.971)	(4.596)	40.077	-	863.471
(-) Custo com captação	(51.805)	-	-	3.058	-	(48.747)
Marcação a mercado	(26.768)	-	-	-	14.667	(12.101)
Total Moeda Nacional	2.256.480	(82.684)	(29.002)	125.587	14.667	2.285.048
Circulante	461.590					503.357
Não circulante	1.794.890					1.781.691

Consolidado								
	31/12/2023	Captação	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Custos Apropriados	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
CDI	312.786	-	(300.000)	(19.737)	6.951	-	-	-
IPCA	1.294.324	100.000	(30.798)	(69.779)	136.345	-	-	1.430.092
TJLP	986.668	-	(145.740)	(9.812)	73.845	-	-	904.961
(-) Custo com captação	(53.865)	-	-	-	5.924	(3.864)	-	(51.805)
Marcação a mercado	15.046	-	-	-	-	-	(41.814)	(26.768)
Total Moeda Nacional	2.554.959	100.000	(476.538)	(99.328)	223.065	(3.864)	(41.814)	2.256.480
Circulante	493.533							461.590
Não circulante	2.061.426							1.794.890

Notas Explicativas

Explicativas Operações	Total		Emissão	Nº de Títulos Emitidos/ circulação	Rendimentos (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.)	Vencimento	Amortiz. principal	Taxa efetiva juros (% a.a.)	Encargos Swap Ponta ativa (% a.a.)	Garantias (1)	Covenants (3)
	30/06/2025	31/12/2024										
ETE												
Debêntures 1ª Emissão 1ª Série	108.403	105.062	15/12/2018	75500	IPCA + 4.92%	-	dez/25	Final	5,44%	-	F	1
Debêntures 1ª Emissão 2ª Série	73.894	71.618	15/12/2018	51462	IPCA + 5.14%	105,15% CDI	dez/28	Anual a partir de dez/26	5,55%	6,75%	F	1
Debêntures 1ª Emissão 3ª Série	180.899	171.217	15/12/2018	123038	IPCA + 4.98%	-	dez/25	Final	5,47%	-	F	1
Debêntures 2ª Emissão 1ª Série	78.144	75.746	15/10/2020	57.400	IPCA + 4,23%	-	out/27	Final	5,10%	-	A	2
Debêntures 2ª Emissão 2ª Série	112.503	109.053	15/10/2020	82600	IPCA + 4.47%	CDI -1,54%	out/30	Anual a partir de out/28	5,22%	5,65%	A	2
Debêntures 6ª Emissão 1ª Série	13.727	13.290	13/09/2023	12.406	IPCA + 6.17%	-	set/30	Final	6,05%	-	SG	NA
Debêntures 6ª Emissão 2ª Série	85.926	83.189	13/09/2023	77.594	IPCA + 6.45%	-	set/33	Final	6,19%	-	SG	NA
(-) Custos de captação	(6.957)	(7.735)										
Marcação à Mercado de Dívida	(9.307)	(22.845)										
Total ETE	637.232	598.595										
EAM												
Debêntures 1ª Emissão	51.465	49.901	15/10/2021	41638	IPCA + 6.09%	CDI + 0,93%	out/31	Anual a partir de out/29	6,01%	6,88%	SG	NA
(-) Custos de captação	(268)	(291)										
Marcação à Mercado de Dívida	(2.794)	(3.923)										
Total EAM	48.403	45.687										
LTTE												
Debêntures 5ª Emissão	517.494	489.540	15/10/2020	410.000	IPCA + 5.09%	-	out/38	Anual a partir de out/22	5,52%	-	A	2
(-) Custos de captação	(23.267)	(24.139)										
Total LTTE TAUBATÉ	494.227	465.401										
LXTE												
Debêntures 1ª Emissão (2)	444.896	466.274	27/01/2012	602.447.753	TJLP + 1.00%	-	out/30	Semestral a partir de abr/15	4,57%	-	R + S + B	ICSD
Debêntures 2ª Emissão	153.933	159.432	29/03/2021	120.000	IPCA + 5.83%	-	abr/36	Anual a partir de abr/23	5,88%	-	A	2
(-) Custos de captação	(9.422)	(10.122)										
Total LXTE XINGÚ	589.407	615.584										
LMTE												
Debêntures 1ª Emissão (2)	418.575	438.687	27/01/2012	569.568.025	TJLP + 1.00%	-	out/30	Semestral a partir de out/22	4,57%	-	R + S + B	ICSD
(-) Custos de captação	(5.242)	(5.733)										
Total LMTE MACAPÁ	413.333	432.954										
EAP												
Debêntures 1ª Emissão	106.037	102.044	14/09/2024	100.000	IPCA + 6.44%	-	set/34	Final	6,18%	-	SG	NA
(-) Custos de captação	(3.591)	(3.785)										
Total AMAPÁ	102.446	98.259										
TOTAL	2.345.896	2.335.053										
(-) custos de captação	(48.747)	(51.805)										
(-) Marcação à Mercado de Dívida	(12.101)	(26.768)										
Total em moeda nacional	2.285.048	2.256.480										
CONSOLIDADO	2.285.048	2.256.480										

Notas Explicativas

A composição dos saldos das debêntures e as principais condições contratuais são como segue:

- (1) F= Fiança, R = Recebíveis, A = Aval Energisa S/A, SG = Sem Garantia, S =Seguro;
B= CRSD equivalente aos últimos 6 meses de serviço da dívida. Penhor de 100% das ações das concessionárias e dos direitos emergentes da concessão, incluindo as Contas-Reservas;
C= Cessão fiduciária do contrato de Fibra Óptica da TIM e Aval de 100% pela Gemini Energy, Cessão fiduciária subordinadas ao FDA e FNO.
- (2) As debêntures da 1ª emissão das controladas indiretas LXTE e LMTE possuem cláusulas de conversibilidade das ações e garante a estas controladas o direito de comprarem estas mesmas ações, a qualquer tempo, pelo preço de conversão das ações, conforme condições descritas na escritura pública de emissão das debêntures. As controladas mensuraram o valor justo do instrumento de opção de compra, conforme definido na escritura das debêntures, e na melhor estimativa efetuada pela Administração das controladas, em 30 de junho de 2025, não há montante a reconhecer deste instrumento.
- (3) Condições de *covenants*

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis, sendo os principais listados abaixo:

Cláusulas Restritivas	Índice Requerido	Exigibilidade
Dívida líquida / EBTIDA Ajustado ^(*)	⁽¹⁾ Menor ou igual a 4,0x até o vencimento, para operações contratadas até 2019	Trimestral e Anual
^(*) EBTIDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios	⁽²⁾ Menor ou igual a 4,25x até o vencimento, para as demais operações	

^(ISCSD) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ISCSD), maior ou igual a 1,3x, apurado anualmente, após 12 (doze) meses de pagamento do principal, até a data do vencimento do contrato.

⁽⁴⁾ As taxas efetivas de swap na ponta passiva representam as variações ocorridas no período de 30 de junho de 2025 demonstrados na nota explicativa nº 20;

O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. Em 30 de junho de 2025, as demais exigências contratuais foram cumpridas.

Em 30 de junho de 2025, as debêntures classificadas no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

	Controladora	Consolidado
2026	23.078	132.181
2027	100.050	295.080
2028	57.761	246.210
2029	40.912	244.558
Após 2029	123.987	863.662
Total	345.788	1.781.691

15. Impostos e contribuições sociais

	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Imposto Sobre Circulação de Mercadorias e Serviços – ICMS	-	-	2.341	1.122
Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ	-	-	3.993	3.596
Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido – CSLL	-	-	2.464	1.995
Contribuições ao PIS e a COFINS ⁽¹⁾	90	20	748.272	731.908
Encargos Sociais	-	-	2.991	3.721
Imposto Sobre Serviços – ISS	-	-	1.795	2.510
Tributos retidos na fonte (IRRF/PIS/COFINS/CSLL)	13	24	3.976	5.400
Outros	-	-	189	187
Total	103	44	766.021	750.439
Circulante	103	44	23.652	24.425
Não circulante	-	-	742.369	726.014

⁽¹⁾ PIS e COFINS diferidos reconhecidos sobre o Ativo de contrato constituído, a serem recolhidos na proporção do recebimento da RAP.

Notas Explicativas

16. Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e ambientais

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos em andamento em tribunais e órgãos governamentais. Tais processos decorrem do desenvolvimento normal das suas atividades, envolvendo matéria trabalhista, cível, regulatória, fiscal e ambiental.

16.1 Perdas prováveis

Uma provisão é reconhecida quando a obrigação for considerada provável de perda pelos assessores jurídicos da Companhia. Essa obrigação pode ser mensurada com razoável certeza e é atualizada de acordo com a evolução do processo judicial ou encargos financeiros incorridos e pode ser revertida caso a estimativa de perdas não seja mais considerada provável, ou baixada quando a obrigação for liquidada.

Por sua natureza, os processos judiciais serão solucionados quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. Tipicamente, a ocorrência ou não de tais eventos não depende da atuação da Companhia e incertezas no ambiente legal podem afetar estimativas e julgamentos significativos da Administração quanto aos resultados dos eventos futuros.

Com base na opinião dos seus consultores jurídicos foram provisionados todos os processos judiciais, cuja probabilidade de desembolso futuro foi estimada como provável. A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento.

Segue demonstrativo da movimentação das provisões:

Consolidado	Trabalhista	Cível	Regulatória	Fiscal	Ambiental	30/06/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	274	254.614	5.678	59.893	27.013	347.472	395.040
Provisões e reversões líquidas	827	46	-	-	1.456	2.329	(21.628)
Pagamentos realizados	(245)	111	-	-	-	(134)	(28.401)
Atualização monetária	(14)	740	354	860	1.072	3.012	2.461
Saldos finais	842	255.511	6.032	60.753	29.541	352.679	347.472

A Companhia possui cauções e depósitos judiciais no ativo não circulante, no montante de R\$4.296 (R\$4.434 em de dezembro de 2024).

Trabalhista

As ações judiciais de natureza trabalhista envolvem discussão sobre doença ocupacional e PLR, além de demandas sobre responsabilidade subsidiariedade/solidariedade em relação às verbas rescisórias referentes aos contratos de trabalho firmados entre as empresas que lhe prestam serviços e seus empregados.

Cível

As controladas indiretas LMTE, LTTE e LXTE estão envolvidas em processos cíveis relacionados a indenização decorrente da sua própria atividade, isto é, operar e manter suas linhas de transmissão, subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

Fiscal

Os processos tributários discutem principalmente cobrança de ISS e compensação não homologada de CSLL.

Notas Explicativas

Principais processos:

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/06/2025	31/12/2024
LXTE	Execuções Fiscais	0002402-76.2014.8.14.0138	Trata-se de Execução Fiscal ajuizada em 17.09.2014 para cobrança de débito de ISS referente a suposta prestação de serviço de construção civil de linha de transmissão de energia no Município de Anapú, objeto da inscrição em dívida ativa nº 004/2013.	13.121	12.350

Ambiental

As controladas estão envolvidas em processos administrativos relacionados a suposto descumprimento de condicionantes para o licenciamento ambiental.

Principal processo:

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/06/2025	31/12/2024
LXTE	Ambiental	5051902-68.2019.4.02.5101	Ação ambiental proposta pelo Instituto Brasileiro de Meio Ambiente e Recursos Naturais Renováveis - IBAMA, para discussão sobre ausência de licenciamento ambiental.	20.795	20.123

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião dos seus consultores jurídicos foram provisionados todos os processos judiciais, cuja probabilidade de desembolso futuro foi estimada como provável.

Regulatória

Discussões na LMTE envolvendo o pedido de suspensão da aplicação de PVS à Companhia pelo atraso na entrada em operação das instalações de transmissão e suspensão dos descontos no pagamento das concessionárias, vinculado à aplicação de resolução normativa ANEEL 270/2007.

16.2 Perdas possíveis

A Companhia possui processos de natureza trabalhista, cível, fiscal, regulatória e ambiental em andamento, cuja probabilidade de perda foi estimada pelos consultores jurídicos como possível, não requerendo a constituição de provisão.

Segue demonstrativo da movimentação de processos com as perdas possíveis:

Consolidado	Trabalhista	Cível	Fiscal	Regulatório	Ambiental	30/06/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	-	301.575	63.790	58.599	5.214	429.178	376.290
Novos processos	327	50	-	-	-	377	104.691
Mudança de prognóstico	-	(78.682)	1.366	1	279	(77.036)	(57.977)
Encerramento	(116)	(22.516)	(45)	-	(2.565)	(25.242)	(17.242)
Atualização Monetária	3	6.931	4.063	3.656	110	14.763	23.416
Saldos finais	214	207.358	69.174	62.256	3.038	342.040	429.178

Cível

As controladas indiretas LMTE, LTTE, LXTE e GEMINI estão envolvidas em processos cíveis relacionados a indenização decorrente da sua própria atividade, isto é, operar e manter suas linhas de transmissão,

Notas Explicativas

subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

Principais processos:

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/06/2025	31/12/2024
LMTE	Ação Criminal	1008725-07.2020.4.01.3100	Em curso na 4ª Vara Federal Criminal de Macapá, foi instaurado pela Polícia Federal do Amapá para apurar possível(eis) ocorrência(s) prevista(s) no(s) artigos 250, §2º (incêndio culposo), e artigo 265 (atentar contra a segurança ou funcionamento de serviço de utilidade pública) do Código Penal Brasileiro, além de outras que porventura sejam constatadas no curso da investigação, também relacionadas ao apagão, teve o prognóstico alterado de possível para remoto. Em abril/25 foi proferida decisão para o arquivamento da ação sem desembolso para LMTE.	-	78.571
LMTE	Ação Civil Pública Apagão	1001396-65.2025.4.01.3100	Ação Civil Pública movida pelo Ministério Público Federal, envolvendo discussão sobre à interrupção no fornecimento de energia elétrica, ocorrida em 2020, no Estado do Amapá.	102.845	100.000
LMTE	Ações consumeristas - Apagão	S/N	Onde se discute demandas de cunho indenizatório decorrentes de prejuízos oriundos do incidente do dia 03 de novembro de 2020, devido a ocorrência de um curto-circuito interno culminou no incêndio do Transformador 01 - 230/69/13,8 kV (7TR01) da Subestação Macapá (SE Macapá), e, por sobrecarga, no desligamento automático do Transformador 03 - 230/69/13,8 kV (7TR03).	93.433	112.288

Fiscal

As ações de natureza tributária, referem-se, em sua grande maioria a discussões envolvendo ISS sobre a suposta contratação de serviços para construção de linha de transmissão de energia elétrica; não reconhecimento de compensações (PER/DCOMP) envolvendo CSLL/IRPJ

Principais processos

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/06/2025	31/12/2024
LXTE	Execução Fiscal	0001307-30.2019.8.14.0075	Ajuizada em 12 de fevereiro de 2019 pela prefeitura de Porto do Moz, referente à suposta contratação de serviços para a obra de construção das Linhas de Transmissão que passaram por aquela localidade. A posição da controlada é que os serviços foram prestados através de mão de obra própria, não sendo hipótese de incidência de ISS. O processo ainda aguarda julgamento.	52.780	49.679

Regulatória

A controlada indireta LITE está envolvida em procedimento administrativo que discute descumprimento de prazos regulatórios.

Notas Explicativas

Principal processo:

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/06/2025	31/12/2024
LITE	Processo administrativo	48500.006110/2017-27	A ANEEL busca a execução da garantia de fiel cumprimento do contrato em virtude do atraso na entrega do empreendimento. A controlada defende a inocorrência das condições contratuais para a execução da garantia, tendo em vista a existência de fatos justificadores do atraso.	62.256	58.599

Ambiental

A controlada indireta LMTE está envolvida em processos relacionados a suposto descumprimento de condicionantes para o licenciamento ambiental.

17. Patrimônio líquido

17.1 Capital Social

O capital social é de R\$1.802.341 (R\$1.792.197 em 31 de dezembro de 2024), representando 2.806.651.544 (1.792.196.544 em 31 de dezembro de 2024) ações ordinárias, sem valor nominal, totalmente subscrito e integralizado em moeda corrente do país.

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 25 de abril de 2025, foi aprovado o aporte de capital da Companhia no valor de R\$1.014.445 mediante a emissão de 1.014.445.000 novas ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, ao preço de emissão no valor de R\$1,00 por ação, sendo certo do preço de emissão das novas ações emitidas: (a) o montante de R\$10.144 foi destinado ao capital social da Companhia; e (b) a quantia excedente, no valor de R\$1.004.301 foi destinado à formação da reserva de capital. Assim o capital social passa de R\$1.792.196 para R\$1.802.371.

As novas ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal são, nesta data, totalmente subscritas e integralizadas pela acionista Energisa S.A., mediante capitalização de valor disponível na conta de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC) realizado pela acionista subscritora até 31 de dezembro de 2024, conforme devidamente reconhecido e registrado na escrituração contábil da Companhia.

17.2 Reserva de Capital

	30/06/2025	31/12/2024
Ganho/Perda com investimentos ⁽¹⁾	26.567	26.567
Programa de remuneração variável (ILP) ⁽²⁾	576	475
Total	27.143	27.042

- ⁽¹⁾ Inclui R\$27.836 como transações entre sócios em face do reconhecimento do impacto da adoção do CPC 47/IFRS 15 pelas controladas após a capitalização ocorrida em 31 de outubro de 2018.
- ⁽²⁾ Implementação do programa de remuneração variável, através de concessão de ações, denominada (Incentivo de Longo Prazo) vide nota explicativa nº 8.

17.3 Reserva de lucros - reserva de incentivo fiscal (imposto de renda / reinvestimentos)

As controladas indiretas LMTE e LXTE por atuarem no setor de infraestrutura na região Norte, obteve a redução (75% do imposto calculado sobre o lucro da exploração) do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de ampliação da sua capacidade instalada, conforme determina o artigo nº 635, do Decreto nº 9.580, de 22 de novembro de 2018 (Novo Regulamento do Imposto de Renda).

Notas Explicativas

Esta redução foi aprovada através dos Laudos Constitutivos que impôs algumas obrigações e restrições:

- (i) O valor apurado como benefício não pode ser distribuído aos acionistas;
- (ii) O valor deve ser contabilizado como reserva de lucros e poderá ser utilizado para absorção de prejuízos, desde que anteriormente já tenham sido totalmente absorvidas as demais reservas de lucros, com exceção da reserva legal, ou aumentar capital, e capitalizado até 31 de dezembro do ano seguinte, com aprovação em AGO/AGE;
- (iii) O valor deve ser aplicado em atividades diretamente relacionadas com a atividade de produção ou operação de energia elétrica na área de concessão da Companhia.

A partir da edição da Lei nº 11.638/07 e Lei 11.941/09 os incentivos fiscais passaram a ser contabilizados no resultado do período com posterior transferência para reserva de lucros – reserva de incentivo fiscal (imposto de renda). No período findo em 30 de junho de 2025 a Companhia apurou R\$6.873 de redução de imposto de renda e adicionais.

Os incentivos fiscais passaram a ser contabilizados no resultado do período com posterior transferência para reservas de lucros – reserva de redução de imposto de renda.

Segue as informações dos incentivos obtidos pelas controladas indiretas:

Controladas	Órgão Governamental	Nº do laudo constitutivo	Redução de Imposto de Renda
			30/06/2025
LMTE	SUDAM	0069/2018	3.496
LXTE	SUDAM	204/2018	3.377
Total			6.873

17.4 Participação de acionistas não controladores

A divulgação da participação em controladas, de acordo com a IFRS 12 e CPC 45, é como segue:

	Participação acionária e no capital votante	31/12/2024	Resultado atribuído aos acionistas não controladores	ILP	30/06/2025
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A	14,96%	91.549	7.467	2	99.018
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A	16,66%	109.352	8.437	-	117.789
Total		200.901	15.904	2	216.807

	Participação acionária e no capital votante	31/12/2023	Resultado atribuído aos acionistas não controladores	Dividendos	ILP	31/12/2024
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A	14,96%	80.934	8.919	1.694	2	91.549
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A	16,66%	99.177	9.179	996	-	109.352
Total		180.111	18.098	2.690	2	200.901

Notas Explicativas

18. Receita operacional

Descrição	Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Receita de construção da infraestrutura	74.051	118.120	119.411	202.939
Ganho (perda) de eficiência na implementação da infraestrutura	7.708	8.302	(1.270)	(7.540)
Receita das margens da obrigação de performance da construção	11.571	23.978	41.660	73.073
Receita de operação e manutenção	17.469	34.693	16.664	33.831
Receita de remuneração do ativo de contrato	234.869	536.771	225.782	506.623
Outras receitas	20.140	46.767	26.520	41.557
Total de receita operacional bruta	365.808	768.631	428.767	850.483
Deduções da receita operacional				
Pis corrente	(3.138)	(6.357)	(3.153)	(6.201)
Pis diferido	(1.191)	(2.902)	(1.493)	(3.311)
COFINS corrente	(14.437)	(29.316)	(14.522)	(28.565)
COFINS diferido	(5.506)	(13.334)	(6.884)	(15.271)
ISS	(1)	(2)	(1)	(2)
Programa de Desenvolvimento Energético (P&D)	(5.580)	(11.203)	(5.001)	(10.022)
Taxa de fiscalização	(655)	(1.311)	(1.076)	(1.645)
Dedução da receita	(30.508)	(64.425)	(32.130)	(65.017)
Receita operacional líquida	335.300	704.206	396.637	785.466

19. Cobertura de seguros

A política de seguros da Companhia baseia-se na contratação de seguros com coberturas bem dimensionadas, consideradas suficientes para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável pelos danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo dos nossos auditores independentes.

As principais coberturas são:

Descrição	Data de Vencimento	Importância Segurada	Prêmio Anual	
			30/06/2025	31/12/2024
Aeronáutico-Reta-Drones	30/06/2026	1.158/drone	2	2
Auto - Frota	23/10/2025	Até 1.000/veículo	9	9
Vida em Grupo e Acidentes Pessoais	31/01/2026	9.129	81	69
Riscos operacionais	30/07/2026	200.000	3.454	10.323
Riscos de Engenharia (RE)	30/06/2028	188.818	361	744
Transporte Nacional	30/07/2026	5.000	6	16
Responsabilidade Civil Geral	30/06/2026	90.000	83	211
Responsabilidade Civil Obras	30/06/2026	30.000	34	287
Responsabilidade Civil Ambiental	20/10/2026	20.000	23	281
Responsabilidade Civil de Administradores e Diretores (D&O)	05/08/2026	100.000	6	21
			4.059	11.963

20. Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco

Os diferentes níveis foram assim definidos:

- Nível 1 – Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.
- Nível 2 – Inputs, exceto preços cotados, incluídas no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).

Notas Explicativas

-Nível 3 – Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Abaixo, são comparados os valores contábeis e valor justo dos principais ativos e passivos de instrumentos financeiros:

		Controladora				
		Nível	30/06/2025		31/12/2024	
			Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos						
Custo amortizado						
Caixa e equivalentes de caixa		127	127	33.950	33.950	
		127	127	33.950	33.950	
Valor justo por meio do resultado						
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos	2	72.508	72.508	176.407	176.407	
Instrumentos financeiros derivativos	2	22.905	22.905	110.093	110.093	
		95.413	95.413	286.500	286.500	
Passivo						
Custo amortizado						
Fornecedores	2	2		10	10	
Débito com partes relacionadas		5.724	5.724	5.410	5.410	
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de		279.496	289.561	612.471	623.820	
		285.222	295.287	617.891	629.240	
Valor justo por meio do resultado						
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de	2	445.732	445.732	576.770	576.770	
Instrumentos financeiros derivativos	2	23.403	23.403	24.676	24.676	
		469.135	469.135	601.446	601.446	

		Consolidado				
		Nível	30/06/2025		31/12/2024	
			Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos						
Custo amortizado						
Caixa e equivalente de caixa			41.034	41.034	91.492	91.492
Concessionárias e Permissionárias			108.254	108.254	97.514	97.514
			149.288	149.288	189.006	189.006
Valor justo por meio do resultado						
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados		2	505.190	505.190	719.201	719.201
Instrumentos financeiros derivativos		2	31.744	31.744	116.386	116.386
			536.934	536.934	835.587	835.587
Passivo						
Custo amortizado						
Fornecedores			93.787	93.787	140.523	140.523
Partes relacionadas			5.724	5.724	5.410	5.410
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívida			2.778.786	2.803.174	3.567.294	3.590.518
			2.878.297	2.902.685	3.713.227	3.736.451
Valor justo por meio do resultado						
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas		2	904.006	904.006	622.457	622.457
Instrumentos financeiros derivativos		2	47.239	47.239	46.694	46.694
			951.245	951.245	669.151	669.151

O valor justo estimado de ativos e passivos financeiros foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliação.

A Companhia tem como política o gerenciamento dos riscos, evitando assumir posições relevantes expostas a flutuações de valor justo. Nesse sentido, a Companhia busca operar instrumentos que permitam maior controle de riscos. Os contratos de derivativos são efetuados com operações de swap e opções envolvendo juros e taxa de câmbio, visando eliminar a exposição à variação cambial além de adequação do custo das dívidas de acordo com o direcionamento do mercado.

Notas Explicativas

As operações de proteção contra variações cambiais adversas requerem monitoramento constante, de forma a preservar a eficiência das suas estruturas. As operações vigentes são passíveis de reestruturação a qualquer tempo e podem ser objeto de operações complementares ou reversas, visando reduzir eventuais riscos de perdas relevantes.

Hedge Accounting

A Companhia e suas controladas efetuaram a designação formal de parte de suas operações de proteção do tipo “swap” (instrumento de “hedge”) para troca de variação cambial e juros, para variação do CDI como “hedge accounting”. Em 30 de junho de 2025 essas operações, assim como as dívidas (objeto do “hedge”) estão sendo avaliadas de acordo com a contabilidade de “hedge” de valor justo. Em tais designações de “hedge” a Companhia e suas controladas documentaram: (i) a relação de “hedge”; (ii) o objetivo e estratégia de gerenciamento de risco; (iii) a identificação do instrumento financeiro; (iv) o objeto ou transação coberta; (v) a natureza do risco a ser coberto; (vi) a descrição da relação de cobertura; (vii) a demonstração da correlação entre o “hedge” e o objeto de cobertura; e (viii) a demonstração da efetividade do “hedge”.

Os contratos de “swap” são designados e efetivos como “hedge” de valor justo em relação à taxa de juros e/ou variação cambial, quando aplicável. Durante o período, o “hedge” foi altamente efetivo na exposição do valor justo às mudanças de taxas de juros e, como consequência, o valor contábil das dívidas designadas como “hedge” foi impactado em R\$14.667 (R\$41.814 em 31 de dezembro de 2024) e reconhecido no resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

Fair Value Option

A Companhia e suas controladas optaram pela designação formal de dívidas contratadas, para as quais a Companhia e suas controladas possuem instrumentos financeiros derivativos de proteção do tipo “swap” para troca de variação cambial e juros, como mensuradas ao valor justo. A opção pelo valor justo (“Fair Value Option”) tem o intuito de eliminar ou reduzir uma inconsistência de mensuração ou reconhecimento de determinados passivos, no qual de outra forma, surgiria. Assim, tanto os “swaps” quanto as respectivas dívidas passam a ser mensuradas ao valor justo e tal opção é irrevogável, bem como deve ser efetuada apenas no registro contábil inicial da operação. Tais dívidas e derivativos, assim como os demais ativos e passivos mensurados ao valor justo por meio do resultado tem quaisquer ganhos ou perdas resultantes de sua remensuração reconhecidos no resultado da Companhia.

Durante o período, o valor contábil das dívidas designadas como “Fair Value Option” foi impactado em R\$799 (R\$9.584 em 31 de dezembro de 2024) e reconhecido como resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

A Companhia e suas controladas não possuem avaliação de risco de crédito ou instrumento derivativo contratado para esta exposição. Na avaliação da Companhia, a alteração do risco de crédito não tem impacto significativo.

Incertezas

Os valores foram estimados na data das demonstrações financeiras, baseados em informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações, entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa mais adequada do valor justo. Como consequência, as estimativas utilizadas e apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente.

Administração financeira de risco

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia.

A gestão de risco da Companhia visa identificar, analisar e monitorar riscos enfrentados, para estabelecer limites e mesmo checar a aderência aos mesmos. As políticas de gerenciamento de riscos e sistemas são

Notas Explicativas

revisadas regularmente, a fim de avaliar mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Diretoria tem como prática reportar mensalmente a performance orçamentária e os fatores de riscos que envolvem a Companhia.

A Companhia e suas controladas contam com serviços de empresa especializada e independente na gestão de risco de caixa e dívida, de modo que é procedido monitoramento diário sobre o comportamento dos principais indicadores macroeconômicos e seus impactos nos resultados, em especial nas operações de derivativos. Este trabalho permite definir estratégias de contratação e reposicionamento, visando menores riscos e melhor resultado financeiro.

Gestão de risco de capital

O índice de endividamento no final do período é como segue:

	Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024
Dívida – Empréstimos financiamentos e debêntures	3.682.792	4.189.751
Caixa e equivalentes de caixa	(41.034)	(91.492)
Dívida líquida	3.641.758	4.098.259
Patrimônio líquido	4.473.659	3.960.461
Índice de endividamento – líquido	0,81	1,03

Risco de liquidez

A Administração, através do fluxo de caixa projetado, programa suas obrigações que geram passivos financeiros ao fluxo de seus recebimentos ou de fontes de financiamentos, de forma a garantir o máximo possível a liquidez, para cumprir com suas obrigações, evitando inadimplências que prejudiquem o andamento das operações da Companhia e de suas controladas.

A seguir, apresentamos a estratificação dos passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados considerando os vencimentos contratuais futuros. Não é esperado que possa ocorrer alterações significativas nos fluxos de caixa incluídos nesta análise.

Controladora							
	Taxa média de juros efetiva ponderada (%) meses	Até 6 meses	6 a 12 meses	1 a 3 anos	3 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures	12,39%	315.678	8.417	335.994	202.313	41.539	903.941
Instrumentos Financeiros Derivativos		9.954	1.662	(8.357)	(5.472)	2.711	498
Total		325.632	10.079	327.637	196.841	44.250	904.439

Consolidado							
	Taxa média de juros efetiva ponderada (%) meses	Até 6 meses	6 a 12 meses	1 a 3 anos	3 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores		72.821	-	-	-	20.966	93.787
Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures	10,61%	226.875	207.938	1.148.404	1.535.790	1.514.521	4.633.528
Instrumentos Financeiros Derivativos		21.553	9.225	(18.858)	(1.237)	4.812	15.495
Total		321.249	217.163	1.129.546	1.534.553	1.540.299	4.742.810

Notas Explicativas

O montante de caixa representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica e demais Instalações de Transmissão – DIT é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL. As controladas são remuneradas pela disponibilização do sistema de transmissão e eventual racionamento da energia não trará impacto sobre a receita e respectivo recebimento.

A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo linhas de crédito bancário e linhas de crédito para captação de empréstimos que julgue adequados, através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos financeiros.

O recebimento da parcela de indenização das instalações representa importante fonte de geração de caixa para a Companhia e suas controladas para cumprir seu planejamento financeiro para os próximos períodos.

Risco de crédito

É baixo o risco de as Companhias controladas incorrerem em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores em transações com empresas relacionadas. A exposição máxima ao risco de crédito das Companhias controladas é o valor do saldo de fornecedores. A mitigação desse risco ocorre com a aplicação de procedimentos de monitoramento das operações realizadas pelas empresas relacionadas.

A Administração avalia que os riscos de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e instrumentos financeiros derivativos são reduzidos, em função de não haver concentração e as operações serem realizadas com bancos de percepção de risco aderentes à “Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro” do Grupo Energisa. Constituído pela controladora no primeiro trimestre de 2010, o Comitê de Auditoria do Conselho de Administração tem a função de supervisionar se a administração do Grupo vem seguindo as regras e princípios estabelecidos na política.

Exposição a riscos de crédito

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito, conforme apresentado abaixo:

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ativos					
Caixa e equivalente de caixa	5.1	127	33.950	41.034	91.492
Concessionárias e Permissionárias	6	-	-	108.254	97.514
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	5.2	72.508	176.407	505.190	719.201
Instrumentos financeiros derivativos	20	22.905	110.093	31.744	116.386

Risco de mercado: taxa de juros e de câmbio

Os empréstimos e financiamentos em moeda nacional, apresentados na nota explicativa nº 13, é composta de financiamentos obtidos junto instituições através de emissões no mercado de capitais. A taxa de juros é definida por estes agentes, levando em conta os juros básicos, o prêmio de risco compatível com as empresas financiadas, suas garantias e o setor no qual estão inseridas. Na impossibilidade de buscar alternativas ou diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias para suas estimativas, em face dos negócios e às peculiaridades setoriais, esses são mensurados pelo “método do custo amortizado” com base em suas taxas contratuais.

Para os contratos suscetíveis as variações de moedas estrangeiras, principalmente ao dólar norte-americano, a taxa de câmbio encerrou o período findo em 30 de junho de 2025 com redução de 11,87% sobre 31 de dezembro de 2024, cotado a R\$6,1923/USD. A volatilidade histórica do dólar norte-americano em 30 de junho de 2025 era de 9,61%, enquanto em 31 de dezembro de 2024 foi de 14,51%.

Do montante das dívidas bancárias e de emissões da Companhia e suas controladas no período findo em 30 de junho de 2025 excluídos os efeitos dos custos a apropriar, montam em R\$3.735.101 (R\$4.245.429 em 31 de

Notas Explicativas

dezembro de 2024), R\$87.996 (R\$238.462 em 31 de dezembro de 2024) estão representados em moeda estrangeira.

O balanço patrimonial da controladora e consolidado apresentam os seguintes saldos a título de marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos atrelados ao câmbio e aos juros e que são originados da combinação de fatores usualmente adotados para precificação a mercado de instrumentos dessa natureza, como volatilidade, cupom cambial, taxa de juros e cotação cambial.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ativo circulante	-	71.132	-	71.132
Ativo não circulante	22.905	38.961	31.744	45.254
Total do ativo	22.905	110.093	31.744	116.386
Passivo Circulante	11.616	16.373	30.778	27.187
Passivo não circulante	11.787	8.303	16.461	19.507
Total do passivo	23.403	24.676	47.239	27.187

A Companhia possui proteção contra variação cambial adversa de 100% dos financiamentos atrelados às moedas estrangeiras, protegendo o valor principal e dos juros até o vencimento. As proteções acima estão divididas nos instrumentos descritos a seguir:

Operação	Notional (USD)	Custo Financeiro (% a.a.)		Vencimento	Designação
		Ponta Ativa	Ponta Passiva		
Resolução 4131 - Bank of America	15.690	USD + 6,1882%	CDI + 0,69%	22/12/2026	Fair Value Option

A Companhia e suas controladas possuem operações de swap de taxa de juros (taxas pré-fixadas, CDI) associada ao “Notional” de seu endividamento em moeda local (Reais). As operações de swap de juros estão relacionadas a seguir:

Operação	Notional	Custo Financeiro (% a.a.)		Vencimento	Designação
		Ponta Ativa	Ponta Passiva		
Energisa Transmissão					
Santander	51.462	IPCA + 5,14%	105,15% CDI	15/12/2028	Fair Value Hedge
XP	103.659	IPCA + 4,4744%	CDI - 1,54%	15/10/2030	Fair Value Hedge
Energisa Pará I					
XP	180.371	IPCA + 1,8834%	CDI - 3,88%	16/04/2040	Não Designada
Energisa Pará II					
XP	228.383	IPCA + 1,6834%	CDI - 4,07%	16/07/2040	Não Designada
Energisa Amazonas					
J.P. Morgan	41.638	IPCA + 6,0872%	CDI + 0,93%	15/10/2031	Fair Value Hedge

A Companhia designa certos instrumentos de “hedge” relacionados a risco com variação cambial e taxa pré-fixada dos empréstimos como “hedge” de valor justo (“fair value hedge”), conforme demonstrado abaixo:

Controladora					
Fair Value Hedge	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/06/2025	31/12/2024		30/06/2025	31/12/2024
Dívida (Objeto de Hedge) *	155.121	417.143	Taxa Pré-Fixada	(177.271)	(435.778)
			Posição Ativa		
	155.121	417.143	Taxa Pré-Fixada	177.251	505.223
Swap de Juros			Posição Passiva		

Notas Explicativas

Controladora					
Fair Value Hedge	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/06/2025	31/12/2024		30/06/2025	31/12/2024
(Instrumento de Hedge)			Taxa de Juros CDI	(164.222)	(422.717)
			Posição Líquida Swap	13.029	82.506
			Posição Líquida Dívida + Swap	(164.242)	(353.272)

Consolidado					
Fair Value Hedge	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/06/2025	31/12/2024		30/06/2025	31/12/2024
Dívida (Objeto de Hedge) *	890.410	787.337	Taxa Pré-Fixada	(225.980)	(481.911)
			Posição Ativa		
			Taxa Pré-Fixada	615.287	955.787
Swap de Juros	605.513	881.185	Posição Passiva		
(Instrumento de Hedge)			Taxa de Juros CDI	(617.255)	(889.006)
			Posição Líquida Swap	(1.968)	66.781
			Posição Líquida Dívida + Swap	(227.948)	(415.130)

(*) Os empréstimos designados formalmente como "Fair Value Hedge" são reconhecidos a valor justo na proporção da parcela efetiva em relação ao risco que está sendo protegido.

De acordo com o CPC 40, apresentam-se abaixo os valores dos instrumentos financeiros derivativos da Companhia, cujos valores não foram contabilizados como "fair value hedge":

Controladora e Consolidado					
Fair Value Option	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/06/2025	31/12/2024		30/06/2025	31/12/2024
Dívida designada para “Fair Value Option”	95.000	235.000	Moeda Estrangeira	(87.997)	(238.399)
			Posição Ativa		
			Moeda Estrangeira	87.997	238.399
Swap Cambial (Derivativo)	95.000	235.000	Posição Passiva		
			Taxa de Juros CDI	(101.524)	(235.488)
			Posição Líquida Swap	(13.527)	2.911
			Posição Líquida Dívida + Swap	(101.524)	(235.488)

O valor justo dos derivativos contratados pela Companhia em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024 foram apurados com base nas cotações de mercado para contratos com condições similares. Suas variações estão diretamente associadas às variações dos saldos das dívidas relacionadas na nota explicativa nº 13 e nº 14 e ao bom desempenho dos mecanismos de proteção utilizados, descritos acima. A Companhia e suas controladas não tem por objetivo liquidar esses contratos antes dos seus vencimentos, bem como possuem expectativa distinta quanto aos resultados apresentados como valor justo conforme abaixo demonstrado. Para uma perfeita gestão, é procedido monitoramento diário, com o intuito de preservar menores riscos e melhores resultados financeiros.

A Marcação a Mercado (MtM) das operações da Companhia e suas controladas foi calculada utilizando metodologia geralmente empregada e conhecida pelo mercado. A metodologia consiste basicamente em calcular o valor futuro das operações, utilizando as taxas acordadas em cada contrato, descontando a valor presente pelas taxas de mercado. No caso das opções, é utilizado para cálculo do MtM uma variante da fórmula de Black & Scholes, destinada ao cálculo do prêmio de opções sobre moeda. Os dados utilizados nesses cálculos foram obtidos de fontes consideradas confiáveis. As taxas de mercado, como a taxa Pré e o Cupom de Dólar, foram obtidas diretamente do site da BM&F (Taxas de Mercado para Swaps). A taxa de câmbio (Ptax) foi obtida do site do Banco Central. No caso das opções, as volatilidades implícitas de moedas estrangeiras também foram obtidas na BM&F.

Notas Explicativas

Análise de Sensibilidade

De acordo com o CPC 40, a Companhia e suas controladas realizaram análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais os instrumentos financeiros e derivativos estão expostos, conforme demonstrado:

Variação cambial

Considerando a manutenção da exposição cambial no período findo em 30 de junho de 2025, com a simulação dos efeitos nas demonstrações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das demonstrações financeiras):

Controladora e Consolidado					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Estrangeira	(95.000)		(90.251)	(111.063)	(131.875)
Variação Dívida			4.749	(16.063)	(36.875)
Swap Cambial					
Posição Ativa		Alta USD			
Instrumentos Financeiros Derivativos	87.997		83.248	104.060	124.872
Variação – USD e LIBOR			(4.749)	16.063	36.875
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – Taxa de Juros CDI	(101.524)		(101.524)	(101.524)	(101.524)
Variação – Taxa de Juros CDI			-	-	-
Subtotal	(13.527)		(18.276)	2.536	23.348
Total Líquido	(108.527)		(108.527)	(108.527)	(108.527)

(*) O cenário provável é calculado a partir da expectativa do dólar futuro do último boletim Focus divulgado para a data de cálculo. Os cenários de deterioração de 25% e de deterioração de 50% são calculados a partir da curva do cenário provável. Nos cenários a curva de dólar é impactada, a curva de CDI é mantida constante e a curva de cupom cambial é recalculada. Isto é feito para que a paridade entre dólar spot, CDI, cupom cambial e dólar futuro seja sempre válida.

Os derivativos no “Cenário Provável”, calculados com base na análise líquida das operações acima apresentadas até o vencimento, ajustadas a valor presente pela taxa prefixada brasileira em reais para 30 de junho de 2025, apresenta o cenário base para avaliação da efetividade na mitigação das variações cambiais adversas das dívidas existentes. Neste sentido, quanto maior a deterioração do câmbio (variável de risco considerada), maiores serão os resultados positivos dos swaps. Com os cenários de deterioração do real frente ao câmbio, de 25% e 50%, o valor presente da dívida mais derivativos seria de R\$108.527.

Variação das taxas de juros

Considerando a manutenção da exposição às taxas de juros em 30 de junho de 2025, com a simulação dos efeitos nas demonstrações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das demonstrações financeiras):

Controladora					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Local – Taxa de Juros	(155.121)		(155.121)	(155.121)	(155.121)

Notas Explicativas

Controladora					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Swap de Juros		Alta CDI			
Posição Ativa					
Instrumentos Financeiros Derivativos	177.251		177.251	177.251	177.251
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – CDI	(164.222)		(164.222)	(180.956)	(198.939)
Variação – CDI + TJLP			-	(16.734)	(34.717)
Subtotal	13.029		13.029	(3.705)	(21.688)
Total Líquido	(142.092)		(142.092)	(158.826)	(176.809)

Consolidado					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Local – Taxa de Juros	(605.513)		(605.513)	(605.513)	(605.513)
Swap de Juros			-	-	-
Posição Ativa		Alta CDI			
Instrumentos Financeiros Derivativos	615.287		615.287	615.287	615.287
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – CDI	(617.255)		(617.255)	(699.236)	(780.834)
Variação			-	(81.981)	(163.579)
Subtotal	(1.968)		(1.968)	(83.949)	(165.547)
Total Líquido	(607.481)		(607.481)	(689.462)	(771.060)

(*) O cenário provável é calculado a partir da expectativa do CDI futuro do último boletim Focus divulgado para a data de cálculo. Os cenários de deterioração de 25% e 50% são calculados a partir da curva do cenário provável. Nos cenários a curva de IPCA é mantida constante e a curva de CDI é recalculada.

Considerando que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados às taxas de juros em 30 de junho de 2025 seja mantido e que os respectivos indexadores anuais acumulados sejam os apresentados na tabela abaixo, caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o resultado financeiro líquido seria impactado em:

Instrumentos	Exposição (R\$ mil)	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Instrumentos financeiros ativos:					
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	505.190	Alta CDI	63.149	78.936	94.724
Instrumentos financeiros passivos:					
Swap	(101.524)	Alta CDI	(12.691)	(15.864)	(19.037)
	(863.471)	Alta TJLP	(74.690)	(93.363)	(112.035)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(2.555.294)	Alta IPCA	(76.914)	(96.143)	(115.371)
Subtotal (**)	(3.520.289)		(164.295)	(205.370)	(246.443)
Total - (Perdas)	(3.015.099)		(101.146)	(126.434)	(151.719)

(*) Considera o CDI em 30 de junho de 2026 (12,50% ao ano), cotação das estimativas apresentadas pela recente Pesquisa do BACEN, datada de 30 de junho de 2025 e IPCA 3,01% ao ano e TJLP 8,65% ao ano.

(**) Não inclui as operações pré-fixadas no valor de R\$214.812.

21. Lucro por ação básico e diluído

Notas Explicativas

	30/06/2025	30/06/2024
Lucro líquido do período	243.267	208.309
Média ponderada em milhares de ações ordinárias	2.130.348	1.300.051
Lucro líquido básico e diluído por ação – R\$ (*)	0,11	0,16

(*) As Controladas LXTE e LMTE possui debêntures conversíveis em ações e opções de compra destas mesmas ações, conforme divulgado na nota explicativa nº 15, e, portanto, seu período teria efeito antidiluidor. Por esse motivo, o resultado diluído por ação equivale ao resultado básico por ação.

22. Benefícios pós-emprego

Plano de suplementação de aposentadoria e pensão

A controlada EAM e as controladas indiretas LXTE, LMTE e LTTE são patrocinadoras de plano de benefício previdenciário aos seus empregados, na modalidade de contribuição definida, administrado pela ENERGISAPREV - Fundação Energisa de Previdência. Os planos nessa modalidade, não estão sujeitos à avaliação atuarial no âmbito do CPC 33 (R1).

O plano de benefício Plano Energisa CD, por ser na modalidade contribuição definida puro, têm seus benefícios de riscos totalmente terceirizados com seguradora.

A contribuição da patrocinadora para o plano de benefício previdenciário durante o período findo em 30 de junho de 2025 foi de R\$575 (R\$316 em 30 de junho de 2024 no consolidado).

Plano de saúde

A controlada EPA I, mantém benefício pós emprego, de Assistência Médico-Hospitalar para os empregados ativos, aposentados e pensionistas e seus dependentes legais. As contribuições mensais da Companhia correspondem aos prêmios médios calculados pela operadora/seguradora, multiplicado pelo número de vidas seguradas. Esses prêmios são reajustados anualmente, em função da sinistralidade, pela variação dos custos médicos e hospitalares, dos custos de comercialização, e de outras despesas incidentes sobre a operação do seguro, com o objetivo de manter o equilíbrio técnico-atuarial da apólice. As contribuições arrecadadas dos aposentados, pensionistas e ex-funcionários são reajustadas da mesma forma supracitado.

A controlada participa do custeio de planos de saúde a seus empregados, administrados por operadoras/seguradoras reguladas pela ANS. No caso de rescisão e/ou aposentadoria, os empregados podem permanecer no plano, desde que assumam a totalidade do custeio e que façam direto, conforme legislação (Lei nº 9.656/98).

No período findo em 30 de junho de 2025 as despesas com o plano de saúde foram de R\$601 (R\$325 em 30 de junho de 2024).

Notas Explicativas

23. Informações adicionais aos fluxos de caixa

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, as movimentações patrimoniais que não afetaram os fluxos de caixa consolidado da Companhia, referentes à combinação de negócios, são como seguem:

	30/06/2025	31/12/2024
Outras transações não caixa		
Remuneração do ativo de contrato da concessão	536.771	931.315
Margem de Construção, operação e remuneração do ativo de contrato da Transmissão	38.082	146.048
Atividades Operacionais		
Fornecedores a prazo	30.469	56.325
Arrendamento mercantil	(59)	162
Atividades de Investimentos		
Aplicações em linhas de transmissão de energia	30.469	56.325
Intangível	(59)	162
Atividades de financiamento		
Aumento de Capital	10.144	738.218
Reserva de Capital	1.004.301	-

24. Eventos subsequentes

24.1 Reajuste da receita anual permitida das controladas - RAP ciclo 2025-2026

A ANEEL por meio da resolução Homologatória nº3.481 de 15 de julho de 2025, estabeleceu o reajuste de 5,32%, na receita anual permitida – RAP das destinada as concessionarias pela prestação de serviço público de transmissão de energia elétrica. O reajuste será vigente no período de 1º de julho de 2025 a 30 de junho de 2026.

24.2 Antecipação de dividendos - controladas

O Conselho de Administração das Controladas, em reunião realizada em 07 de agosto de 2025, aprovou a distribuição de dividendos intercalares apurados com base no balanço patrimonial de 30 de junho de 2025.

Os pagamentos serão efetuados a partir do dia 20 de agosto de 2025, conforme demonstrado a seguir:

Controladas	Valor por ação (R\$)	Tipo de Ação	Data aprovação	Valor dividendos
EAP	0,0569	ON	07/08/2025	7.717
EGO	0,0269	ON	07/08/2025	7.000
EPT	0,1474	ON	07/08/2025	4.571
ETT	0,048	ON	07/08/2025	26.989
				<u>46.277</u>

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR

Aos Acionistas e Administradores da
Energisa Transmissão de Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Energisa Transmissão de Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pelo "International Accounting Standards Board - IASB", assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e com a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 7 de agosto de 2025

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU Antônio Carlos Brandão de Sousa
Auditores Independentes Ltda. Contador
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" RJ CRC nº 1 RJ 065976/O-4

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores da Energisa Transmissão de Energia S/A. ("Companhia") sobre as Demonstrações Financeiras do período de 1º de janeiro a 30 de junho de 2025

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos dos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que, em reunião realizada na presente data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as Demonstrações Financeiras da Companhia, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases, 7 de agosto de 2025.

Gabriel Mussi Moraes
Diretor Presidente

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi
Diretor de Transmissão

Maurício Perez Botelho
Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem designação específica

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador - CRC - RJ 107310-O "S" MG

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Declaração dos Diretores da Energisa Transmissão de Energia S/A. ("Companhia") sobre o Parecer dos Auditores Independentes

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos dos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que, em reunião realizada na presente data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases 7 de agosto de 2025.

Gabriel Mussi Moraes
Diretor Presidente

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi
Diretor de Transmissão

Maurício Perez Botelho
Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem designação específica

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador - CRC - RJ 107310-O "S" MG