

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 30/09/2025	8
DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	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 30/09/2025	19
DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	20
Demonstração de Valor Adicionado	21

Comentário do Desempenho	22
--------------------------	----

Notas Explicativas	30
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	73
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	74
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	75

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2025
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	2.806.641.544
Preferenciais	0
Total	2.806.641.544
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 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	5.410.077	5.287.490
1.01	Ativo Circulante	109.622	306.541
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	87	33.950
1.01.02	Aplicações Financeiras	82.253	176.407
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	82.253	176.407
1.01.02.01.04	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	82.253	176.407
1.01.06	Tributos a Recuperar	25.817	308
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	25.817	308
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.465	95.876
1.01.08.03	Outros	1.465	95.876
1.01.08.03.01	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	0	71.132
1.01.08.03.02	Dividendos a receber	109	23.417
1.01.08.03.03	Outros créditos	1.356	1.327
1.02	Ativo Não Circulante	5.300.455	4.980.949
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	53.406	72.636
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	53.406	72.636
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	22.949	38.961
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	14.209	16.032
1.02.01.10.05	Outros créditos	16.248	17.643
1.02.02	Investimentos	5.247.049	4.908.313
1.02.02.01	Participações Societárias	5.247.049	4.908.313
1.02.02.01.04	Outros Investimentos	5.247.049	4.908.313

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	5.410.077	5.287.490
2.01	Passivo Circulante	392.181	858.846
2.01.02	Fornecedores	510	10
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	510	10
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	297.484	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	297.484	268.615
2.01.05	Outras Obrigações	94.187	97.283
2.01.05.02	Outros	94.187	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	87	44
2.01.05.02.05	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	12.250	16.373
2.01.05.02.06	Encargos de Dívidas	3.974	2.692
2.01.05.02.08	Outros passivos	1.701	1.999
2.02	Passivo Não Circulante	456.476	468.183
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	431.670	424.996
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	83.538	95.016
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	83.538	95.016
2.02.01.02	Debêntures	348.132	329.980
2.02.02	Outras Obrigações	22.715	13.713
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	5.930	5.410
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	5.930	5.410
2.02.02.02	Outros	16.785	8.303
2.02.02.02.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	16.785	8.303
2.02.03	Tributos Diferidos	2.091	29.474
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.091	29.474
2.03	Patrimônio Líquido	4.561.420	3.960.461
2.03.01	Capital Social Realizado	1.802.341	1.792.197
2.03.02	Reservas de Capital	1.301.512	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	1.031.682	27.042
2.03.04	Reservas de Lucros	1.126.778	1.126.778
2.03.04.01	Reserva Legal	29.663	0
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	661.649	691.312
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	435.466	435.466
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	330.790	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1	-1

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	100.192	408.407	88.012	375.843
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-661	-1.035	-159	-1.735
3.04.02.04	Serviços de terceiros	-537	-685	-115	-1.462
3.04.02.06	Outras	-124	-350	-44	-273
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	100.853	409.442	88.171	377.578
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	100.192	408.407	88.012	375.843
3.06	Resultado Financeiro	-16.841	-104.244	-25.046	-104.567
3.06.01	Receitas Financeiras	3.417	16.581	825	2.118
3.06.01.01	Receita de aplicação financeira	2.456	15.510	834	2.124
3.06.01.05	Tributos s/receita financeira	-167	-809	-40	-103
3.06.01.06	Outras receitas financeiras	1.128	1.880	31	97
3.06.02	Despesas Financeiras	-20.258	-120.825	-25.871	-106.685
3.06.02.01	Encargos de dívidas - juros	-10.133	-55.193	-20.654	-86.175
3.06.02.02	Encargos de dívidas - var monet.e cambial	424	8.251	5.715	-80.403
3.06.02.03	Marcação a mercado derivativos	1.350	22.211	-10.105	-21.170
3.06.02.04	Marcação a mercado da dívida	-1.350	-15.687	10.036	26.057
3.06.02.05	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	-6.939	-60.491	-10.575	55.926
3.06.02.06	Despesa de Aval	-2.974	-2.974	0	0
3.06.02.08	Atualização de mútuos	-208	-558	-146	-414
3.06.02.11	Outras despesas financeiras	-428	-16.384	-142	-506
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	83.351	304.163	62.966	271.276
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	4.172	26.627	0	0
3.08.01	Corrente	3.797	-756	0	0
3.08.02	Diferido	375	27.383	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	87.523	330.790	62.966	271.276
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	87.523	330.790	62.966	271.276
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,03	0,14	0,03	0,19
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,03	0,14	0,03	0,19

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	87.523	330.790	62.966	271.276
4.03	Resultado Abrangente do Período	87.523	330.790	62.966	271.276

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-30.992	10.720
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-19.322	-2.247
6.01.01.01	Lucro do período	330.790	271.276
6.01.01.02	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	-26.627	0
6.01.01.03	Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas	31.990	164.868
6.01.01.09	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	60.491	-55.926
6.01.01.10	Marcação a mercado derivativos	-22.211	21.170
6.01.01.11	Marcação a mercado de dívida	15.687	-26.057
6.01.01.13	Resultado de equivalência patrimonial	-409.442	-377.578
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-11.670	12.967
6.01.02.01	(Aumento) de tributos a recuperar	-12.525	-487
6.01.02.02	Diminuição de outros créditos	1.366	13.376
6.01.02.03	Aumento de fornecedores	500	64
6.01.02.04	Aumento de impostos e contribuições sociais	10.242	13
6.01.02.05	Imposto de renda e contribuição social pagos	-10.955	0
6.01.02.06	(Diminuição) aumento de outras contas a pagar	-298	1
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	204.017	17.425
6.02.03	Aumento de capital em controladas	-201.149	-129.656
6.02.04	Aplicações financeiras e recursos vinculados	109.664	1.834
6.02.05	Recebimento de dividendos	295.502	145.247
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-206.888	-20.536
6.03.02	Pagamentos de empréstimos, debêntures - principal	-475.709	-812.318
6.03.03	Pagamentos de empréstimos, debêntures - juros	-43.033	-94.414
6.03.04	Partes relacionadas	-38	-37
6.03.08	Recebimento por liquidação de instrumentos financeiros derivativos	42.062	36.583
6.03.09	Adiantamento p/futuro aumento de capital	269.830	854.235
6.03.10	Pagamento de dividendos	0	-4.585
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-33.863	7.609
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	33.950	99
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	87	7.708

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025

(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	260.025	0	0	0	270.169
5.04.08	Aumento de Capital conf. AGOE 25/04/2025	10.144	-10.144	0	0	0	0
5.04.09	Programa de remuneração variável- ILP	0	339	0	0	0	339
5.04.10	Recursos destinados a futuro aumento de capital	0	269.830	0	0	0	269.830
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	330.790	0	330.790
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	330.790	0	330.790
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.802.341	1.301.512	1.126.778	330.790	-1	4.561.420

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024

(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	116.115	0	0	0	854.333
5.04.01	Aumentos de Capital	738.218	-738.218	0	0	0	0
5.04.08	Programa de remuneração variável- ILP	0	98	0	0	0	98
5.04.09	Recursos destinados a futuro aumento de capital	0	854.235	0	0	0	854.235
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	271.276	0	271.276
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	271.276	0	271.276
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.792.197	881.109	882.217	271.276	-8	3.826.791

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.035	-1.735
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-686	-1.463
7.02.04	Outros	-349	-272
7.03	Valor Adicionado Bruto	-1.035	-1.735
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.035	-1.735
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	426.832	379.799
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	409.442	377.578
7.06.02	Receitas Financeiras	17.390	2.221
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	425.797	378.064
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	425.797	378.064
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-25.818	103
7.08.02.01	Federais	-25.818	103
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	120.825	106.685
7.08.03.01	Juros	120.825	106.685
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	330.790	271.276
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	330.790	271.276

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	10.687.688	10.451.631
1.01	Ativo Circulante	1.563.919	1.686.443
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	113.698	91.492
1.01.02	Aplicações Financeiras	394.274	560.141
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	394.274	560.141
1.01.02.01.03	Aplicações Financeiras no Mercado Aberto e Recursos Vinculados	394.274	560.141
1.01.03	Contas a Receber	106.210	97.514
1.01.03.01	Clientes	106.210	97.514
1.01.03.01.01	Concessionárias e permissionárias	106.210	97.514
1.01.06	Tributos a Recuperar	74.429	43.073
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	74.429	43.073
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	875.308	894.223
1.01.08.03	Outros	875.308	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)	840.446	778.670
1.01.08.03.03	Outros Créditos	34.862	44.421
1.02	Ativo Não Circulante	9.123.769	8.765.188
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	9.112.849	8.754.397
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	223.904	159.060
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	223.904	159.060
1.02.01.07	Tributos Diferidos	255.523	314.035
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	255.523	314.035
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	8.633.422	8.281.302
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	39.421	45.254
1.02.01.10.04	Tributos a Recuperar	29.646	32.114
1.02.01.10.05	Concessão do Serviço Público (Ativo de Contrato)	8.528.204	8.156.200
1.02.01.10.06	Cauções e Depósitos Vinculados	4.407	4.434
1.02.01.10.07	Outros créditos	31.744	43.300
1.02.03	Imobilizado	4.549	5.680
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	4.549	5.680
1.02.04	Intangível	6.371	5.111
1.02.04.01	Intangíveis	6.371	5.111
1.02.04.01.02	Outros intangíveis	6.371	5.111

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	10.687.688	10.451.631
2.01	Passivo Circulante	876.110	1.357.644
2.01.02	Fornecedores	69.239	120.718
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	69.239	120.718
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	603.696	1.032.447
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	80.109	570.857
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	80.109	427.745
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	0	143.112
2.01.04.02	Debêntures	523.587	461.590
2.01.05	Outras Obrigações	203.175	204.479
2.01.05.02	Outros	203.175	204.479
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	76.175	81.579
2.01.05.02.04	Obrigações estimadas	5.593	3.910
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	1	1
2.01.05.02.06	Impostos e contribuições sociais	21.985	24.425
2.01.05.02.07	Encargos de dívidas	6.226	6.873
2.01.05.02.08	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	37.690	27.187
2.01.05.02.09	Encargos setoriais	5.449	6.586
2.01.05.02.10	Arrendamentos operacionais	2	0
2.01.05.02.11	Outras contas a pagar	50.054	53.918
2.02	Passivo Não Circulante	5.028.907	4.932.625
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.229.810	3.150.431
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.427.286	1.355.541
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.207.848	1.260.525
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	219.438	95.016
2.02.01.02	Debêntures	1.802.524	1.794.890
2.02.02	Outras Obrigações	1.150.167	1.122.837
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	5.930	5.410
2.02.02.02	Outros	1.144.237	1.117.427
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições sociais	743.598	726.014
2.02.02.02.04	Fornecedores	21.094	19.805
2.02.02.02.05	Benefícios pós-emprego	4	3
2.02.02.02.06	Arrendamentos operacionais	1	0
2.02.02.02.07	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	21.473	19.507
2.02.02.02.08	Provisões para Riscos, Trabalhistas, Civeis e Fiscais	352.022	347.472
2.02.02.02.09	Outras contas a pagar	6.045	4.626
2.02.03	Tributos Diferidos	648.930	659.357
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	648.930	659.357
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.782.671	4.161.362
2.03.01	Capital Social Realizado	1.802.341	1.792.197
2.03.02	Reservas de Capital	1.301.512	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	1.031.682	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 30/09/2025	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	330.790	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1	-1
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	221.251	200.901

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	285.609	989.815	334.300	1.119.766
3.01.01	Receita de infra, operação e manutenção, ganho de eficiência na implem da infra e outras, líquidas	124.989	292.424	187.408	466.251
3.01.02	Remuneração dos ativos da concessão	160.620	697.391	146.892	653.515
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-89.563	-235.684	-176.287	-431.253
3.02.01	Pessoal e administradores	-10.124	-29.583	-4.581	-13.601
3.02.02	Benefício pós-emprego	-179	-496	-54	-217
3.02.03	Material	-529	-5.267	-7.227	-17.542
3.02.04	Serviços de terceiros	-4.645	-11.301	-26.468	-65.237
3.02.05	Depreciação e amortização	0	-180	0	0
3.02.06	Custo de construção	-72.641	-184.959	-135.150	-330.686
3.02.07	Outras despesas	-1.445	-3.898	-2.807	-3.970
3.03	Resultado Bruto	196.046	754.131	158.013	688.513
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-17.432	-47.977	-16.751	-59.473
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-15.857	-46.244	-14.806	-57.088
3.04.02.01	Pessoal e administradores	-5.070	-13.918	-2.543	-14.379
3.04.02.02	Benefício pós-emprego	-136	-394	-118	-271
3.04.02.03	Material	-331	-821	-49	-1.266
3.04.02.04	Serviços de terceiros	-7.849	-16.532	-14.883	-39.289
3.04.02.05	Amortização e Depreciação	-387	-1.091	-448	-1.352
3.04.02.06	Provisão para riscos, cíveis, fiscais e regulatórios	1.365	-964	6.838	10.572
3.04.02.07	Outras	-3.449	-12.524	-3.603	-11.103
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.575	-1.733	-1.945	-2.385
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	178.614	706.154	141.262	629.040
3.06	Resultado Financeiro	-66.756	-277.237	-66.270	-250.060
3.06.01	Receitas Financeiras	21.732	66.867	19.568	57.249
3.06.01.01	Receita de aplicação financeira	17.777	64.245	14.149	49.670
3.06.01.04	Atualização depósitos judiciais	96	269	0	0

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
3.06.01.05	Tributos s/receita financeira	-779	-2.315	-742	-1.734
3.06.01.07	Outras receitas financeiras	4.638	4.668	6.161	9.313
3.06.02	Despesas Financeiras	-88.488	-344.104	-85.838	-307.309
3.06.02.01	Encargos de dívidas - juros	-43.996	-169.918	-55.209	-196.238
3.06.02.02	Encargos de dívidas - var monet.e cambial	-22.065	-81.644	-14.660	-157.244
3.06.02.05	Marcação a mercado derivativos	2.607	24.577	-14.816	-26.808
3.06.02.06	Marcação a mercado da dívida	-866	-16.332	9.805	29.724
3.06.02.09	Atualização contingência	-811	-3.823	1.625	-1.837
3.06.02.10	Despesa de Aval	-6.448	-6.448	0	0
3.06.02.11	Atualização de mútuos	-208	-558	-146	-414
3.06.02.13	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	-13.612	-69.098	-10.975	52.181
3.06.02.14	Outras despesas financeiras	-3.089	-20.860	-1.462	-6.673
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	111.858	428.917	74.992	378.980
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-19.893	-77.781	-13.103	-95.805
3.08.01	Corrente	-8.421	-29.696	-6.418	-23.178
3.08.02	Diferido	-11.472	-48.085	-6.685	-72.627
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	91.965	351.136	61.889	283.175
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	91.965	351.136	61.889	283.175
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	87.523	330.790	62.967	271.276
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	4.442	20.346	-1.078	11.899
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,03	0,14	0,03	0,19
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,03	0,14	0	0

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	91.965	351.136	61.889	283.175
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	91.965	351.136	61.889	283.175
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	87.523	330.790	62.967	271.276
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	4.442	20.346	-1.078	11.899

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	387.162	296.901
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-71.850	-116.082
6.01.01.01	Lucro do período	351.136	283.175
6.01.01.02	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	77.781	95.805
6.01.01.03	Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas	192.346	306.626
6.01.01.05	Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	964	-10.572
6.01.01.06	Amortização e depreciação	1.271	1.352
6.01.01.07	Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	69.098	-52.181
6.01.01.08	Marcação a mercado derivativos	-24.577	26.808
6.01.01.09	Marcação a mercado de dívida	16.332	-29.724
6.01.01.10	Programa de remuneração variável- ILP	343	98
6.01.01.12	Remuneração do Ativo de Contrato de Concessão	-697.391	-653.515
6.01.01.13	Margem de Construção, operação e remuneração do ativo de contrato da Transmissão	-76.542	-105.483
6.01.01.14	Pis e Cofins diferido	17.389	21.529
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	459.012	412.983
6.01.02.01	Diminuição de consumidores e concessionárias	516.416	480.922
6.01.02.02	(Aumento) de impostos a recuperar	-16.954	-11.354
6.01.02.03	Diminuição (aumento) de cauções e depósitos vinculados	296	-65
6.01.02.05	Diminuição (aumento) de outros créditos	19.169	-19
6.01.02.07	(Diminuição) de fornecedores	-26.715	-2.855
6.01.02.08	Diminuição (aumento) de impostos e contribuições sociais	3.815	-12.670
6.01.02.09	Imposto de renda e contribuição social pagos	-35.756	-21.691
6.01.02.10	Processos trabalhistas , cíveis e fiscais pagos	-237	-26.010
6.01.02.11	Aumento de obrigações estimadas	1.683	961
6.01.02.12	Diminuição (aumento) de encargos setoriais	-1.137	1.971
6.01.02.13	Diminuição (aumento) de outras contas a pagar	-1.568	3.793
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-44.327	-95.143
6.02.02	Aplicações no imobilizado e intangível	-1.220	-367
6.02.04	Aplicações Financeiras e recursos vinculados	165.268	266.175
6.02.05	Aplicações em Linhas de Transmissão de Energia	-208.434	-360.951
6.02.06	Alienação de bens do imobilizado e intangível	59	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-320.629	-212.160
6.03.01	Novos empréstimos e financiamentos obtidos	136.000	0
6.03.02	Pagamentos de empréstimos, debêntures - principal	-616.949	-919.555
6.03.03	Pagamentos de empréstimos, debêntures - juros	-136.964	-174.130
6.03.04	Pagamentos de dividendos	-5.404	-4.585
6.03.05	Recebimento por liquidação de instrumentos financeiros derivativos	32.979	32.006
6.03.06	Adiantamento para futuro aumento de capital	269.830	854.235
6.03.07	Partes relacionadas	-38	-37
6.03.09	Pagamento por Arrendamento Financeiro Mercantil	-83	-94
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	22.206	-10.402
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	91.492	69.843

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	113.698	59.441

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025

(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	260.025	0	0	0	270.169	4	270.173
5.04.08	Programa de remuneração variável- ILP	0	339	0	0	0	339	4	343
5.04.09	Aumento de Capital conf. AGOE 25/04/2025	10.144	-10.144	0	0	0	0	0	0
5.04.10	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	269.830	0	0	0	269.830	0	269.830
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	330.790	0	330.790	20.346	351.136
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	330.790	0	330.790	20.346	351.136
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.802.341	1.301.512	1.126.778	330.790	-1	4.561.420	221.251	4.782.671

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024

(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	116.115	0	0	0	854.333	0	854.333
5.04.01	Aumentos de Capital	738.218	-738.218	0	0	0	0	0	0
5.04.08	Programa de remuneração variável- ILP	0	98	0	0	0	98	0	98
5.04.09	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	854.235	0	0	0	854.235	0	854.235
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	271.276	0	271.276	11.899	283.175
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	271.276	0	271.276	11.899	283.175
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.792.197	881.109	882.217	271.276	-8	3.826.791	192.010	4.018.801

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 30/09/2025	Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
7.01	Receitas	1.080.890	1.210.400
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	697.391	866.296
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	383.499	344.104
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-233.960	-461.111
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-33.946	-126.246
7.02.04	Outros	-200.014	-334.865
7.03	Valor Adicionado Bruto	846.930	749.289
7.04	Retenções	-1.271	-1.352
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.271	-1.352
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	845.659	747.937
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	69.182	58.983
7.06.02	Receitas Financeiras	69.182	58.983
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	914.841	806.920
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	914.841	806.920
7.08.01	Pessoal	37.829	24.551
7.08.01.01	Remuneração Direta	31.941	21.202
7.08.01.02	Benefícios	3.808	2.188
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.080	1.161
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	178.033	189.342
7.08.02.01	Federais	177.700	189.171
7.08.02.02	Estaduais	70	33
7.08.02.03	Municipais	263	138
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	347.843	309.852
7.08.03.01	Juros	344.104	307.309
7.08.03.02	Aluguéis	3.739	2.543
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	351.136	283.175
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	330.790	271.276
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	20.346	11.899

Comentário do Desempenho

ENERGISA TRANSMISSÃO DE ENERGIA S/A
RESULTADOS 3º. TRIMESTRE DE 2025

Cataguases, 06 novembro de 2025 – A Administração da Energisa Transmissão de Energia S/A (“Energisa Transmissão”, “ETE” ou “Companhia”) apresenta os resultados do terceiro trimestre (3T25) e nove meses (9M25) 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)	87%	820,9 ^(e)	90,9 ^(d)	Parcial
EAM II	set/22	AM	12,9	-	ago/27	74%	236,1	21,2	Em Construção
EMA	jun/24	MA/PI	393,5	-	Jun/30	12%	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.

Comentário do Desempenho

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

Em 15 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 Desmobilização da antiga subestação Presidente Figueiredo, da Energisa Amazonas

Em setembro foi iniciada a desmobilização da antiga Subestação Presidente Figueiredo, etapa essa prevista no escopo do contrato de concessão da EAM. Com a finalização da atividade, prevista para o último trimestre de 2025, será liberada uma RAP adicional de aproximadamente R\$ 440mil.

1.2.2 Conclusão Implantação do reforço na Subestação Oriximiná, da Linhas de Macapá Transmissora de Energia (LMTE)

Ao longo do último trimestre, foram concluídas as etapas de montagem eletromecânica e comissionamento do reforço de grande porte na Subestação Oriximiná, no estado do Pará. Esse empreendimento compreende a instalação do segundo Banco de Autotransformadores Monofásicos (TR2) 500/138-13,8 KV de 150 MVA.

A entrada em operação comercial ocorreu em 17 de outubro de 2025, resultando no aumento da potência instalada na subestação Oriximiná. Essa ampliação possibilita o remanejamento de cargas e aprimora a confiabilidade do suprimento de energia aos municípios de Oriximiná, Óbidos, Curuá, Alenquer e Monte Alegre, beneficiando aproximadamente 100 mil consumidores e gerando uma RAP adicional de R\$ 7,7 milhões no portfólio da Energisa.

1.2.3 Conclusão do lançamento dos cabos LTA da Energisa Amazonas II

Em setembro de 2025 foi concluído o lançamento dos cabos 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		
	3T25	3T24	Var. %	9M25	9M24	Var. %
Receita de construção de infraestrutura	76,3	141,2	- 45,9	194,4	344,1	- 43,5
Ganho na eficiência na implementação da infraestrutura	11,4	12,6	- 9,5	19,7	5,1	+ 286,3
Receita das margens da obrigação de performance da construção	23,4	27,3	- 10,1	47,4	100,4	- 52,8
Receita de operação e manutenção	19,3	16,8	+ 14,2	54,0	50,6	+ 6,7
Remuneração dos ativos de concessão	160,7	146,9	+ 9,3	697,4	653,5	+ 6,7
Outras receitas operacionais	21,2	15,1	+ 40,6	68,0	56,7	+ 20,0
Total da receita bruta	312,3	359,9	- 13,2	1.080,9	1.210,4	- 10,7
Deduções da receita	(26,7)	(25,6)	+ 4,0	(91,1)	(90,6)	+ 0,5
Receita operacional líquida	285,6	334,3	- 14,5	989,8	1.119,8	285,6
Custo de construção	(72,6)	(135,2)	- 46,3	(185,0)	(330,7)	- 44,1
Margem bruta	213,0	199,2	+ 13,8 p.p.	804,9	789,1	+ 15,8 p.p.
PMSO	(33,8)	(62,3)	- 45,8	(94,7)	(166,9)	- 43,2
Demais despesas operacionais ⁽¹⁾	(0,2)	4,9	-	(2,7)	8,2	-
Depreciação/Amortização	(0,4)	(0,4)	- 13,6	(1,3)	(1,4)	- 6,0
Resultado financeiro	(66,8)	(66,3)	+ 0,7	(277,2)	(250,1)	+ 10,9
Contribuição social e imposto de renda	(19,9)	(13,1)	+ 51,9	(77,8)	(95,8)	- 18,8
Lucro líquido do período	92,0	61,9	+ 48,6	351,1	283,2	+ 24,0
EBITDA	179,0	141,7	+ 26,3	707,4	630,4	+ 12,2
Margem EBITDA (%)	62,7	42,4	+ 20,3 p.p.	71,5	56,3	+ 15,2 p.p.

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

Receita operacional líquida (societário): No 3T25, a Energisa Transmissão de Energia S.A. apresentou receita operacional líquida consolidada de R\$ 285,6 milhões, redução de R\$ 48,7 milhões em relação da 3T24 ocasionados pelos seguintes eventos:

- (i) Redução na receita e na margem de construção, decorrente de menor realização de investimentos na concessão EAM (R\$ 49,9 milhões), EAM II (R\$ 6,5 milhões) e nos projetos energizados em 2024: ETT II (R\$ 19,0 milhões) e EAP (R\$ 17,6 milhões).
- (ii) Parte desse efeito foi compensado pela maior realização de CAPEX e avanço físico na construção da concessão EMA (R\$ 39,8 milhões) e capitalização da REA 11.996 da LMTE (R\$ 24,0 milhões), referente a investimentos do antigo acionista reconhecidos pelo MME como reserva sistêmica e capitalizados no ativo de contrato.

PMSO: A linha de PMSO no 3T25 alcançou R\$ 33,8 milhões, ocasionando uma redução de R\$ 28,5 milhões na comparação com o 3T24, em função de:

- (i) Gastos com melhorias na infraestrutura ocorridas em 2024, não recorrente no 3T25 (R\$ 17,1 milhões);
- (ii) Redução de gastos com serviços de terceiros em função da internalização das atividades O&M (R\$ 12,4 milhões).

Comentário do Desempenho

Demais despesas operacionais: No 3T25, a rubrica teve um aumento R\$ 5,1 milhões ocasionado principalmente pelas alterações de prognóstico de contingências.

Custo de construção: a rubrica de custo de construção alcançou R\$ 72,6 milhões no 3T25, redução de R\$ 62,5 milhões em comparação com o 3T24 ocasionado pelos seguintes eventos:

- (i) Menor realização de investimentos na construção Energisa Amazonas (R\$ 49,9 milhões) e Energisa Amazonas II (R\$ 6,5 milhões);
- (ii) Entrada em operação das transmissoras Energisa Amapá (R\$ 17,6 milhões), e Energisa Tocantins II (R\$ 19,0 milhões), ambas em 2024.

Esses efeitos foram compensados pela evolução física do projeto Energisa Maranhão (R\$ 40,0 milhões).

Resultado Financeiro: as despesas financeiras líquidas totalizaram R\$ 66,8 milhões no 3T25, ocasionando um aumento de R\$ 0,5 milhões na comparação com 3T24, devido aos seguintes eventos:

- (i) Aumento de outras despesas financeiras, com destaque os pagamentos de IOF (R\$ 10,5 milhões);
- (ii) Resultado do SWAP (+2,6 milhões).

Esses eventos foram compensados pela redução pelos seguintes eventos:

- (i) Redução dos encargos financeiros em função das amortizações no período (R\$ 9 milhões);
- (ii) Aumento de receita financeira com destaque na ETE Holding (R\$ 2,1 milhões)

Lucro (Prejuízo) líquido societário: No 3T25, a Companhia registrou lucro de R\$ 92,0 milhões, aumento de R\$ 30,1 milhões, conforme eventos informados na rubrica de Receita operacional líquida e PMSO.

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		
	3T25	3T24	Var. %	9M25	9M24	Var. %
Receita anual permitida	226,1	193,0	+ 17,2	641,2	594,4	+ 7,9
Total da receita bruta	226,1	193,0	+ 17,2	641,2	594,4	+ 7,9
Deduções da receita	(23,5)	(20,7)	+ 13,5	(67,7)	(63,2)	+ 7,1
Receita operacional líquida	202,6	172,3	+ 17,6	573,4	531,2	+ 8,0
PMSO	(33,8)	(45,4)	- 25,6	(92,5)	(127,2)	- 27,3
Demais despesas operacionais ⁽¹⁾	(0,2)	4,2	-	(2,7)	6,1	-
Amortização/Depreciação	(48,0)	(47,7)	+ 0,7	(143,4)	(142,0)	+ 0,9
Resultado financeiro	(66,8)	(66,3)	+ 0,8	(277,2)	(249,9)	+ 10,9
Contribuição social e imposto de renda	(10,2)	(12,2)	- 16,4	7,3	(33,9)	-
Lucro (Prejuízo) líquido regulatório	43,6	4,9	+ 789,8	65,0	(15,7)	-
EBITDA regulatório	168,6	131,1	+ 28,6	478,3	410,1	+ 16,6
Margem EBITDA (%)	83,2	76,1	+ 9,4 p.p.	83,4	77,2	+ 8,0 p.p.

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

Comentário do Desempenho

Receita operacional líquida regulatória: No 3T25, a ETE consolidado regulatório, apresentou uma receita operacional líquida regulatória de R\$ 202,6 milhões, R\$ 30,3 milhões maior do que o registrado no 3T24 devido aos seguintes eventos:

- (i) Reajuste tarifário da RAP (Receita Anual Permitida) de 5,32% (IPCA) conforme Resolução Homologatória nº 3.481 da ANEEL;
- (ii) Entrada em operação da EAP em dezembro/24, e entrada em operação de novas funções de transmissão na concessão EAM (+R\$ 8,9 milhões);
- (iii) Menor volume de descontos relacionados a Parcela de Ajuste (PA), com destaque as concessões EGO, EPA I, ETT e LXTE; (+R\$ 1,9 milhão);

PMSO: a linha de PMSO alcançou R\$ 33,8 milhões no 3T25, reduzindo em os gastos em R\$11,6 milhões na comparação com o 3T24, em função dos seguintes eventos:

- (i) Internalização das atividades O&M ocasionando um efeito líquido nas rubricas de serviços de terceiros e pessoal, em -R\$ 12,4 milhões;
- (ii) Execução de serviços tempestivos ocorridos no 3T24 de manutenção corretiva, vigilância, montagem e transferências de cabos nas concessões ETT, LMTE e EAM (R\$ 3,0 milhões), não recorrentes no 3T25.

Demais despesas operacionais: No 3T25, a rubrica teve um aumento R\$ 4,4 milhões. Esse aumento foi ocasionado principalmente pelas alterações de prognóstico de contingências cíveis.

Amortização e Depreciação: No 3T25, as despesas de amortização e depreciação se apresenta em linha com o 3T24.

EBITDA regulatório: o EBITDA Regulatório alcançou R\$ 168,6 milhões no 3T25, crescimento de R\$ 37,5 milhões acima do registrado no 3T24, principalmente pelos efeitos explicados na receita operacional e PMSO.

Resultado Financeiro: as despesas financeiras líquidas totalizaram R\$ 66,8 milhões no 3T25, ocasionando um aumento de R\$ 0,5 milhões na comparação com 3T24, basicamente por:

- (i) Aumento de outras despesas financeiras, com destaque os pagamentos de IOF (R\$ 10,5 milhões);
- (ii) Resultado do SWAP (+2,6 milhões).

Esses eventos foram compensados pela redução pelos seguintes eventos:

- (i) Redução dos encargos financeiros em função das amortizações no período (R\$ 9,0 milhões);
- (ii) Aumento de receita financeira com destaque na ETE Holding (R\$ 2,1 milhões).

Lucro (Prejuízo) líquido regulatório: No 3T25, A ETE consolidado apresentou lucro de R\$ 43,6 milhões, R\$ 38,7 milhões maior do que o lucro apresentado no 3T24.

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\$ 731,9 milhões em setembro de 2025, frente aos R\$ 546,2 milhões registrados em junho de 2025.

Em setembro de 2025, a dívida líquida foi de R\$ 3.127,6 milhões, contra R\$ 3.152,1 milhões no final de junho de 2025.

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

Descrição Valores em R\$ milhões	30/09/2025	30/06/2025	31/03/2025
Circulante	647,6	618,8	1.112,9
Empréstimos e financiamentos	80,1	78,5	559,9
Debêntures	523,6	503,4	497,4
Encargos de dívidas	6,2	6,1	24,8
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	37,7	30,8	30,9
Não Circulante	3.211,9	3.079,6	3.160,1
Empréstimos e financiamentos	1.427,3	1.313,1	1.333,4
Debêntures	1.802,5	1.781,7	1.841,5
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(17,9)	(15,3)	(14,7)
Total das dívidas	3.859,5	3.698,3	4.273,0
(-) Disponibilidades financeiras:	731,9	546,2	903,9
✓ Caixa e equivalentes de caixa	113,7	41,0	45,3
✓ Aplicações no mercado aberto e recursos vinculados	618,2	505,2	858,7
Total das dívidas líquidas	3.127,6	3.152,1	3.369,1

3. INVESTIMENTOS

No trimestre, as transmissoras ETE e Gemini concretizaram investimentos consolidados que totalizaram R\$ 62,4 milhões, valor 52,3% menor que no mesmo período do ano anterior. No acumulado do ano, os investimentos somaram R\$ 173,0 milhões, uma redução de 47,7% em relação ao mesmo período de 2024.

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativo Elétrico			Ativo Não Elétrico			Investimento Total		
	3T25	3T24	Var. %	3T25	3T24	Var. %	3T25	3T24	Var. %
EPA I	0,1	0,0	+ 133,5	0,0	-	-	0,1	0,0	+ 224,0
EPA II	0,0	0,0	+ 86,1	0,0	-	-	0,1	0,0	+ 181,7
EGO I	0,1	0,0	+ 133,5	0,0	-	-	0,1	0,0	+ 224,0
ETT	0,0	0,0	+ 878,4	0,0	-	-	0,1	0,0	+ 1.303,6
ETT II	(0,6)	16,2	-	-	-	-	(0,6)	16,2	-
EAM	11,1	57,5	- 80,8	0,1	0,0	+ 358,5	11,2	57,5	- 80,6
EAM II	20,7	28,6	- 27,5	-	-	-	20,7	28,6	- 27,5
EAP	(0,2)	14,2	-	-	-	-	(0,2)	14,2	-
EPT	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMA	27,5	-	-	-	-	-	27,5	-	-
GEMINI Consolidado	3,4	14,1	- 75,8	0,1	0,1	+ 29,8	3,5	14,2	- 75,4
Transmissoras de energia elétrica	62,1	130,7	- 52,5	0,3	0,1	+ 231,3	62,4	130,8	- 52,3

Comentário do Desempenho

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativo Elétrico			Ativo Não Elétrico			Investimento Total		
	9M25	9M24	Var. %	9M25	9M24	Var. %	9M25	9M24	Var. %
EPA I	0,1	0,2	- 59,3	0,1	-	-	0,2	0,2	- 32,6
EPA II	0,1	0,3	- 62,3	0,0	-	-	0,1	0,3	- 45,6
EGO I	0,1	0,2	- 59,3	0,1	-	-	0,2	0,2	- 32,6
ETT	0,1	0,1	+ 57,5	0,0	-	-	0,1	0,1	+ 122,9
ETT II	(1,2)	22,3	-	-	-	-	(1,2)	22,3	-
EAM	61,5	171,0	- 64,1	0,2	0,6	- 72,9	61,6	171,5	- 64,1
EAM II	56,3	42,8	+ 31,8	-	-	-	56,3	42,8	+ 31,8
EAP	(1,5)	78,2	-	-	-	-	(1,5)	78,2	-
EPT	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0	-
EMA	29,4	-	-	-	-	-	29,4	-	-
GEMINI Consolidado	27,6	15,1	+ 83,0	0,1	0,1	+ 102,9	27,8	15,2	+ 83,1
Transmissoras de energia elétrica	172,5	330,1	- 47,7	0,5	0,6	- 22,6	173,0	330,8	- 47,7

4. EVENTOS SUBSEQUENTES

4.1 Energização do Reforço Oriximiná – LMTE

Em 17 de outubro de 2025 a Controlada indireta LMTE energizou o Reforço de Grande Porte autorizado para aumento da potência instalada na subestação Oriximiná. O Reforço da subestação Oriximiná, situada no Pará, é um empreendimento que compreende a instalação do segundo Banco de Autotransformadores Monofásicos (TR2) 500/138-13,8 KV de 150 MVA. A obra foi concluída 30 meses após publicação da Resolução Autorizativa - REA nº 14.314, dentro do prazo regulatório previsto. Foram investidos aproximadamente R\$ 57,7 milhões e o empreendimento adiciona ao portfólio do grupo uma RAP de R\$ 7,7 milhões.

4.2 Pagamentos de dividendos – controladas

Em 06 de novembro de 2026, a Administração das controladas aprovou a distribuição de dividendos intercalares com base no lucro do período findo em 30 de setembro de 2025, conforme demonstrado a seguir:

Controladas	Valor dividendos	Valor por ação (R\$)	Tipo de Ação	Data pagamento
EGO I	14.000	0,05381654	ON	à partir de 07/11/2025
ETT I	7.548	0,01342822	ON	à partir de 07/11/2025
EAP	3.666	0,02703907	ON	à partir de 07/11/2025
EPT	2.670	0,08611751	ON	à partir de 07/11/2025

A Administração.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Energisa Transmissão de Energia S/A

Notas explicativas às informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) para o período findo em 30 de setembro 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")	Goias 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.	Goias	11/08/2017	11/08/2047	14/03/2020
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EPA I")	Para 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.	Para	11/08/2017	11/08/2047	02/11/2020
Energisa Transmissora de Energia S/A ("EPA II")	Para 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.	Para	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 com	Amazonas	31/03/2021	31/03/2051	Em construção

Notas Explicativas

Controladas	Descrição	Localidade	Data da concessão	Data de vencimento	Início de Operação
	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 setembro de 2025, capital circulante líquido na controladora negativo no montante de R\$282.559 (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 06 de novembro de 2025.

2.2. Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações que 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 setembro 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	
				30/09/2025	31/12/2024
<u>Controladas diretas</u>					
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	100	100
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
<u>Controladas indiretas</u>					
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 equivalentes 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 setembro de 2025 equivale a 90,2% do CDI e (95,9% em 31 de dezembro de 2024) no consolidado.

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Caixa e depósitos bancários à vista	87	311	29.558	53.636

Notas Explicativas

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Aplicações financeiras de liquidez imediata:				
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	-	-	29.998	-
Operações compromissadas	-	33.639	54.142	37.856
Total caixa e equivalentes de caixa – circulante ⁽¹⁾	87	33.950	113.698	91.492

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

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 setembro de 2025 equivale a 99,8% do CDI (98,7% % em 31 de dezembro de 2024) no consolidado.

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Recursos Vinculados				
Certificados de Depósitos Bancário (CDB's)	1.788	2.053	140.249	127.415
Fundos de Investimentos Exclusivos ⁽¹⁾				
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	1.183	3.302	5.733	10.570
Cédula de Crédito Bancário (CCB)	46	130	224	416
Compromissadas	-	31.949	-	102.264
Fundo Multimercado	10.177	7.913	49.308	25.328
Fundo de Renda Fixa	36.542	86.532	177.059	276.978
Letra financeira do Tesouro (LFT)	10.390	18.522	50.341	59.288
Letra financeira (LF)	7.959	19.473	38.563	62.331
Nota Crédito (NC)	125	420	605	1.345
Nota do tesouro nacional (NTNB)	2.090	6.113	10.125	19.566
Nota do tesouro nacional (NTNF)	11.953	-	57.912	-
Recursos Vinculados	-	-	88.059	33.700
Total de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados ⁽²⁾	82.253	176.407	618.178	719.201
Circulante	82.253	176.407	394.274	560.141
Não Circulante	-	-	223.904	159.060

⁽¹⁾ Fundos de investimentos exclusivos, são remuneradas 100,8% do CDI Fundo Energia Futuro.

⁽²⁾ No consolidado inclui R\$140.249 (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	
	30/09/2025	31/12/2024
Concessionárias e Permissionárias	117.206	108.101
Concessionárias e Permissionárias - partes relacionadas	1.229	1.638
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa – PECLD ⁽¹⁾	(12.225)	(12.225)
Total – Circulante	106.210	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.

Notas Explicativas

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Imposto s/ Circulação de Mercadorias e Serviços – ICMS	-	-	7.569	6.161
Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ ⁽¹⁾	35.240	16.340	78.699	55.513
Contribuição Social Sobre o Lucro – CSLL ⁽¹⁾	4.786	-	15.945	10.800
Contribuições ao PIS e a COFINS	-	-	415	501
Outros	-	-	1.447	2.212
Total	40.026	16.340	104.075	75.187
Circulante	25.817	308	74.429	43.073
Não circulante	14.209	16.032	29.646	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.

8. Transações com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela ENERGISA S/A, que detém 100% do capital total.

Os saldos com partes relacionadas são apresentados como segue:

	Mútuo – Débito com partes relacionadas ⁽¹⁾	
	30/09/2025	31/12/2024
Energisa S/A	(5.930)	(5.410)
	(5.930)	(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 + 1,1002 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⁾	30/09/2025	30/09/2024
Energisa S/A	(558)	(414)

⁽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 setembro 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 (*)	
	30/09/2025	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.

Notas Explicativas

		Debêntures (*)	
		Despesas financeiras	Saldo a pagar
Energisa S/A		(11.298)	(99.205)
	30/09/2025	(11.298)	(99.205)
	31/12/2024	-	(96.479)
	30/09/2024	(7.883)	-

(*) 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 setembro de 2025 o valor atualizado é de R\$98.700 (R\$96.479 em 31 de dezembro de 2024).

Custo do contrato de comissão de aval e fiança, iniciado em maio de 2025, de garantias da controladora Energisa S/A para contratos da Companhia de empréstimos e financiamentos, com taxa a razão de 0,95% a.a. para aval e taxa a razão de 0,15% a.a. para fianças. O montante a pagar no período findo em 30 de setembro de 2025 é R\$505;

Transações efetuadas pela Companhia durante o período em suas controladas:

		Recursos destinados a futuro aumento de capital (*)	
		30/09/2025	31/12/2024
ETT		1.100	350
EAM		84.644	101.530
ETT II		2.299	11.785
EAP		-	57.246
GEMINI		31.930	65.085
NOVA GEMINI		-	50
EAM II		54.457	52.065
EMA I		26.720	2.445
		201.150	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	-	(481)	(481)
EPA I	-	(528)	(528)
EPA II	-	(447)	(447)
ETT	-	(815)	(815)
EAM	(4.437)	(1.073)	(5.510)
ETT II	(1.872)	(45)	(1.917)
EAP	(1.675)	(246)	(1.921)
EPT	-	(225)	(225)
LMTE	(630)	(1.631)	(2.261)
LXTE	(49)	(1.662)	(1.711)
LTTE	-	(941)	(941)
EAM II	(2.741)	(241)	(2.982)
EMA	(1.843)	(33)	(1.876)
30/09/2025	(13.247)	(8.368)	(21.615)
30/09/2024	(61.087)	(6.619)	(67.706)

Saldos a pagar ^(1, 2 e 3)

Notas Explicativas

	EGO	EPA	EPA II	EAM	ETT I	ETT II	EAP	EAM II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	EMA	Total
ESA	(139)	(165)	(151)	(275)	(378)	(35)	(48)	(42)	(54)	(464)	(473)	(350)	(17)	(2.591)
ESOL	-	-	-	(639)	(42)	(1.222)	(2.402)	(348)	-	(222)	-	-	(883)	(5.758)
ESS	(1)	(2)	(1)	(1)	(3)	-	-	-	-	(3)	(4)	(5)	-	(20)
ETO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	-	(2)
EMT	(2)	(3)	(3)	(2)	(5)	-	-	-	-	(7)	(8)	(10)	-	(40)
EMS	(5)	(7)	(6)	(5)	(12)	-	-	-	(1)	(15)	(17)	(23)	-	(91)
ESE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(1)	-	(3)
EPB	(9)	(12)	(11)	(9)	(21)	-	-	-	(1)	(27)	(31)	(41)	-	(162)
EMR	(5)	(6)	(5)	(4)	(10)	-	-	-	(1)	(13)	(15)	(20)	-	(79)
ERO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)
EAC	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)	(1)	(1)	-	(4)
ECOM	(1)	(1)	(1)	(1)	(2)	-	-	-	-	(3)	(3)	(4)	-	(16)
30/09/2025	(162)	(196)	(178)	(936)	(474)	(1.257)	(2.450)	(390)	(57)	(756)	(554)	(457)	(900)	(8.767)
31/12/2024	(104)	(144)	(128)	(1.569)	(321)	(360)	(922)	(357)	(31)	(552)	(495)	(414)	-	(5.397)

Contrato de Compartilhamento ⁽³⁾	EGO I	EPA I	EPA II	EAM	ETT I	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESA	(261)	(340)	(296)	(244)	(584)	(36)	(733)	(854)	(1.126)	(4.474)
ESS	(8)	(11)	(9)	(8)	(19)	(1)	(15)	(27)	(36)	(134)
ETO	(2)	(3)	(3)	(2)	(5)	-	12	(8)	(10)	(21)
EMT	(21)	(27)	(24)	(20)	(47)	(3)	(16)	(68)	(90)	(316)
ESE	(3)	(4)	(3)	(3)	(6)	-	(1)	(9)	(12)	(41)
EMS	(35)	(45)	(39)	(32)	(78)	(5)	(82)	(114)	(150)	(580)
EPB	(91)	(118)	(103)	(85)	(203)	(12)	(247)	(297)	(392)	(1.548)
EMR	(41)	(54)	(47)	(38)	(92)	(6)	(111)	(134)	(177)	(700)
ERO	(3)	(4)	(4)	(3)	(7)	-	6	(11)	(14)	(40)
EAC	(2)	(3)	(3)	(2)	(6)	-	(1)	(8)	(11)	(36)
ECOM	(9)	(11)	(10)	(8)	(19)	(1)	(24)	(28)	(37)	(147)
EPAI	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
ETT	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
LMTE	-	(1)	(1)	-	(1)	-	-	(2)	(2)	(7)
LXTE	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
LTTE	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
ESGAS	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
30/09/2025	(476)	(621)	(542)	(445)	(1.067)	(64)	(1.205)	(1.560)	(2.057)	(8.037)
30/09/2024	(463)	(602)	(525)	(433)	(1.034)	(63)	(1.327)	(1.512)	(1.994)	(7.953)

(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 (*):

Notas Explicativas

	EPA I	ETT I	ETT II	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ETO	121	511	204	-	-	-	-	836
EMT	-	-	-	373	-	-	-	373
ERO	-	12	-	-	-	-	8	20
30/09/2025	121	523	204	373	-	-	8	1.229
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.

Receitas - Disponibilização do sistema de transmissão (*):

	EGO I	EPA I	EPA II	ETT I	EAM	ETT II	EAP	EPT	LMTE	LXTE	LTTE	Total
ESS	178	141	155	299	77	4	22	11	537	630	197	2.251
ETO	124	1.996	108	2.188	54	3.252	15	8	374	438	137	8.694
EMT	449	8.525	389	743	195	10	56	8.701	1.353	1.586	496	22.503
ESE	101	81	88	169	44	2	13	6	305	357	112	1.278
EMS	280	221	242	463	121	6	35	17	842	987	309	3.523
EPB	192	153	166	325	83	4	24	12	578	678	212	2.427
EMR	55	43	47	87	24	1	7	3	165	193	61	686
ERO	163	131	141	264	71	4	20	10	491	575	180	2.050
EAC	77	62	66	119	33	2	10	5	231	271	85	961
30/09/2025	1.619	11.353	1.402	4.657	702	3.285	202	8.773	4.876	5.715	1.789	44.373
30/09/2024	1.423	10.908	1.157	12.140	385	1.118	-	7.798	4.069	4.789	1.521	45.308

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

Remuneração dos administradores

	Consolidado	
	30/09/2025	30/09/2024
Remuneração anual ⁽¹⁾	3.435	2.835
Remuneração da Diretoria	1.159	1.052
Outros benefícios ⁽²⁾	795	643

(1) Limite global da remuneração anual dos administradores para o período de 30 de setembro de 2025 foi aprovado na AGO/E de 08 de maio de 2025.

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

A maior e a menor remuneração atribuídas aos dirigentes e conselheiros, relativas a 30 de setembro de 2025, foram de R\$41 e R\$26 (R\$37 e R\$23 em 30 de setembro de 2024), respectivamente. A remuneração média no período findo em 30 de setembro de 2025 foi de R\$31 (R\$30 em 30 de setembro 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

Notas Explicativas

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.

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_Matc hing 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	7.182	7.182	2.225	4.109	9.358	9.358	3.563	3.756
Opções de ações (units) prescritas	7.126	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
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) 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.

Notas Explicativas

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 setembro 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).

No período findo em 30 de setembro de 2025, foram contabilizados pelas controladas EGO I, EAM, LTTE, EPA I e LMTE o montante de R\$343 (R\$109 em 30 de setembro 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\$814 (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\$255.742 (R\$243.443 em 31 de dezembro de 2024) na controladora e R\$364.983 (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	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ativo				
Prejuízos fiscais	-	-	98.117	109.378
Base negativa da contribuição social	-	-	35.322	39.395
Diferenças temporárias				
Imposto de renda	-	-	89.768	121.516
Contribuição social	-	-	32.316	43.746
Total – ativo não circulante	-	-	255.523	314.035
Passivo				
Diferenças Temporárias:				
Imposto de Renda	(1.538)	(21.672)	(477.155)	(484.821)
Contribuição Social	(553)	(7.802)	(171.775)	(174.536)
Total – passivo não circulante	(2.091)	(29.474)	(648.930)	(659.357)
Total líquido – (passivo) não circulante	(2.091)	(29.474)	(393.407)	(345.322)

A diferenças temporárias são como segue:

	Controladora			
	30/09/2025		31/12/2024	
	Base de cálculo	IRPJ + CSSL	Base de cálculo	IRPJ + CSSL
Ativo/Passivo				
Marcação a mercado – Derivativos	(1.551)	(527)	(81.150)	(27.591)
Outras exclusões temporárias	(4.597)	(1.564)	(5.536)	(1.883)

Notas Explicativas

	Controladora			
	30/09/2025		31/12/2024	
	Base de cálculo	IRPJ + CSSL	Base de cálculo	IRPJ + CSSL
Total - Passivo Não Circulante ^(*)	(6.148)	(2.091)	(86.686)	(29.474)

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

	Consolidado			
	30/09/2025		31/12/2024	
	Base de cálculo	IRPJ + CSSL	Base de cálculo	IRPJ + CSSL
Ativo				
Prejuízos fiscais e base negativa da contribuição social	392.468	133.439	437.568	148.773
Provisões para riscos cível, trabalhista, fiscal e regulatório	318.829	108.402	314.460	106.916
Outras provisões (honorários advocatícios e outras)	31.227	10.617	31.352	10.660
Provisão para perdas esperadas em créditos de liquidação duvidosa (PPECLD)	9.015	3.065	9.015	3.065
Contratos e prestações de serviços	-	-	42	14
Concessão do serviço público – ativo de contrato	(1.902.442)	(646.830)	(1.686.873)	(573.537)
Instrumentos financeiros – derivativos	(1.780)	(605)	(115.928)	(39.416)
Instrumentos financeiros – empréstimos	(549)	(187)	-	-
Outras exclusões temporárias	(3.847)	(1.308)	(5.281)	(1.797)
Total	(1.157.079)	(393.407)	(1.015.645)	(345.322)
Total – Ativo não circulante	751.539	255.523	923.640	314.035
Total – passivo não circulante	(1908.618)	(648.930)	(1.939.285)	(659.357)

A realização dos créditos fiscais diferidos são como segue:

Períodos	Consolidado
2025	45
2026	6.772
2027	9.356
2028	13.275
2029	16.351
2030 a 2032	47.591
Após 2032	162.133
Total	255.523

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			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	83.351	304.163	62.966	271.276
Alíquotas fiscais combinadas	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculadas às alíquotas fiscais combinadas	(28.339)	(103.415)	(21.408)	(92.234)
Resultado de equivalência patrimonial	34.290	139.210	29.977	128.377
Créditos (débitos) tributários constituídos no período	(1.785)	(9.186)	(8.569)	(36.143)
Outros	6	18	-	-
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	4.172	26.627	-	-
Alíquota efetiva	5,01%	8,75%	0,00%	0,00%

Notas Explicativas

	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	111.858	428.917	74.992	378.980
Alíquota fiscal combinada	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculadas às alíquotas fiscais combinadas	(38.032)	(145.832)	(25.497)	(128.853)
Incentivos fiscais – Redução 75% IRPJ e adicionais (SUDAM) ⁽¹⁾	2.824	9.697	(1.893)	-
Incentivos fiscais – Pesquisa, desenvolvimento e inovação tecnológica ⁽²⁾	-	-	(16)	9
Incentivos fiscais – Outros ⁽³⁾	70	199	(3)	-
Créditos tributários não constituídos no período	529	(35)	(6.539)	(34.279)
Créditos (débitos) tributários constituídos no período	(1.860)	(9.200)	129	111
Despesas indedutíveis (doações, brindes, multa e etc)	(38)	(195)	(26)	(13)
Outros	48	(346)	597	902
Efeito do regime tributário – lucro presumido ⁽⁴⁾	16.566	67.931	20.145	66.318
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(19.893)	(77.781)	(13.103)	(95.805)
Alíquota efetiva	17,78%	18,13%	17,47%	25,28%

(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 constitutivos, bem como os incentivos reconhecidos pelas controladas:

Empresas	Órgão	Nº do Laudo Constitutivo	Vigência	30/09/2025	30/09/2024
LMTE	SUDAM	0069/2018	01/01/2018 A 31/12/2027	4.366	-
LXTE	SUDAM	0204/2018	01/01/2018 a 31/12/2027	5.331	-
				9.697	-

(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 período de R\$14.583, R\$12.420, R\$9.541, R\$12.301, R\$1.723, R\$2.772, R\$3.640, R\$7.832 e R\$3.119 (R\$12.251, R\$11.632, R\$12.438, R\$14.968, R\$2.580, R\$6.619, R\$3.141 e R\$2.689 em 30 de setembro 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.

Notas Explicativas

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.

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	30/09/2025	Circulante	Não Circulante
EGO I	543.102	45.765	-	4.736	-	-	(37.675)	555.928	49.882	506.046
EPA I	687.112	53.902	-	4.680	(12)	(17)	(42.466)	703.199	63.514	639.685
EPA II	659.263	49.493	-	5.037	-	-	(40.285)	673.508	50.992	622.516
ETT	1.147.863	76.290	-	5.981	-	-	(57.067)	1.173.067	88.864	1.084.203
EAM	1.170.001	56.047	9.357	5.233	16.099	62.924	(30.783)	1.288.878	69.557	1.219.321
ETT II	95.078	6.123	-	192	-	-	(3.953)	97.440	5.383	92.057
EPT	125.440	11.635	-	1.918	-	-	(10.748)	128.245	11.834	116.411
EAP	222.201	15.017	-	635	-	-	(9.020)	228.833	13.872	214.961
LMTE	1.673.160	141.659	12.777	10.109	(3.792)	40.996	(137.539)	1.737.370	192.129	1.545.241
LXTE	1.818.269	145.174	23	8.250	(113)	1.226	(142.526)	1.830.303	199.457	1.630.846
LTTE	634.446	82.333	-	7.219	-	-	(67.040)	656.958	84.135	572.823
EAM II	155.231	13.193	10.148	-	9.566	58.481	-	246.619	10.827	235.792
EMA	3.704	760	15.108	-	(2.080)	30.810	-	48.302	-	48.302
Total	8.934.870	697.391	47.413	53.990	19.668	194.420	(579.102)	9.368.650	840.446	8.528.204

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

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	318.120	68.708
EPA II	6,77%	10,94%	4% a 8% a.a.	IPCA	472.862	56.053

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⁾
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	604.262	90.936
ETT II	32,98%	4,85%	3% a 8% a.a.	IPCA	68.801	5.445
EPT	0% a 5%	17,84%	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⁾	39,77%	1,93%	4% a 12% a.a.	IPCA	169.030	21.234
EMA ⁽²⁾	48,16%	8,59%	5% a 12% a.a.	IPCA	32.357	122.805
					6.079.424	975.094

(1) A resolução homologatória da ANEEL nº 3.481 de 15 de julho de 2025 estabelece as receitas anuais permitidas (RAP) para o ciclo 2025-2026, reajustando a RAP pelo IPCA em 5,32%.

(2) RAP anual prevista das concessões EMA e EAM II.

11. Investimentos

	Controladora	
	30/09/2025	31/12/2024
Participação em controladas	5.247.049	4.908.313
Total	5.247.049	4.908.313

Participação em controladas:

30/09/2025									
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	581.719	44.476	537.243	46.934	46.934	537.243
EPA I	100	155.576	155.576	751.453	237.024	514.429	41.669	41.669	514.429
EPA II	100	279.016	279.016	720.887	297.052	423.835	33.310	33.310	423.835
ETT I	100	562.107	562.107	1.279.072	695.226	583.846	36.355	36.355	583.846
EAM I	100	583.716	583.716	1.318.267	337.085	981.182	48.663	48.663	981.182
ETT II	100	57.073	57.419	98.825	11.929	86.896	5.423	5.423	86.896
EAP	100	135.583	135.583	280.013	123.983	156.030	11.983	11.983	156.030
EPT	100	31.000	48.531	138.956	10.338	128.618	12.345	12.345	128.618
Gemini	100	2.417.948	2.089.813	1.574.910	3.817	1.571.093	132.420	132.420	1.571.093
Nova Gemini	100	101	101	34	-	34	6	6	34
EAM II	100	106.326	108.686	247.264	24.961	222.303	28.504	28.504	222.303
ETE IX	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
EMA	100	2.446	2.446	48.341	6.805	41.536	11.830	11.830	41.536
ETE V	100	1	1	1	-	1	-	-	1
ETE VIII	100	1	1	1	-	1	-	-	1
Total								409.442	5.247.049

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	30/09/2025
EGO I	522.214	-	65	(31.970)	46.934	537.243
EPA I	490.515	-	(118)	(17.637)	41.669	514.429
EPA II	413.580	-	-	(23.055)	33.310	423.835
ETT	688.570	1.100	-	(142.179)	36.355	583.846
EAM	847.580	84.644	295	-	48.663	981.182
ETT II	79.174	2.299	-	-	5.423	86.896
EAP	188.317	-	-	(44.270)	11.983	156.030
EPT	129.356	-	-	(13.083)	12.345	128.618
Gemini	1.406.646	31.930	97	-	132.420	1.571.093
Nova Gemini	28	-	-	-	6	34
EAM II	139.343	54.456	-	-	28.504	222.303
ETE IX	1	-	-	-	-	1
ETE VII	1	-	-	-	-	1
EMA	2.986	26.720	-	-	11.830	41.536
ETE V	1	-	-	-	-	1
ETE VIII	1	-	-	-	-	1
Total	4.908.313	201.149	339	(272.194)	409.442	5.247.049

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

Notas Explicativas

Controladas	31/12/2023	Subscrição	Outros Resultados abrangentes	Ganho/Perda aquisição de ações ⁽¹⁾	Dividendos	Equivalência Patrimonial	31/12/2024
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
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	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Materiais	-	-	3.666	1.650
Serviços	510	10	86.667	138.873
Total – circulante	510	10	90.333	140.523
Circulante	510	10	69.239	120.718
Não Circulante	-	-	21.094	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	30/09/2025
CDI	352.359	(350.000)	(24.710)	22.351	-	-
(-) Custos com captação	(175)	-	-	175	-	-
Total Moeda Nacional	352.184	(350.000)	(24.710)	22.526	-	-
Dólar	239.607	(125.709)	(3.838)	(22.640)	-	87.420
Marcação a mercado	(1.145)	-	-	-	1.237	92
Total Moeda estrangeira	238.462	(125.709)	(3.838)	(22.640)	1.237	87.512
Total	590.646	(475.709)	(28.548)	(114)	1.237	87.512
Circulante	495.630					3.974
Não circulante	95.016					83.538

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
(-) Custos 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	Captação	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária, cambial e Custos	Marcação Mercado da Dívida	31/12/2024
Moeda Nacional							
Pré Fixado	244.054	-	(23.349)	(13.175)	12.985	-	220.515
IPCA	1.102.269	-	(35.207)	(59.741)	65.672	-	1.072.993
CDI	352.359	-	(350.000)	(24.710)	22.351	-	-
(-) Custos com captação	(3.873)	-	-	-	378	-	(3.495)
Total Moeda Nacional	1.694.809	-	(408.556)	(97.626)	101.386	-	1.290.013
Dólar	239.607	136.000	(125.709)	(3.873)	(21.995)	-	224.065
Marcação a mercado	(1.145)	-	-	-	-	688	(457)
Total Moeda estrangeira	238.462	136.000	(125.709)	(3.873)	(21.995)	688	223.608
Total	1.933.271	136.000	(534.265)	(101.464)	79.391	688	1.513.621
Circulante	577.730						86.335
Não circulante	1.355.541						1.427.286

	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
(-) Custos 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	Encargos Swap Ponta Passiva	Vencimento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros (% a.a.) ⁽²⁾	(Taxa efetiva de SWAP)	Garantias ⁽¹⁾	Covenants ⁽⁵⁾
	30/09/2025	31/12/2024								
ETE										
1ª Nota Comercial	-	352.359	CDI + 1,45	-	jun/25	Final	7,14%	-	A	NA
(-) Custos 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	87.420	97.221	USD + 5.26%	CDI + 0,69%	dez/26	Final	-9,27%	6,76%	A	2
Marcação à Mercado de Dívida ⁽³⁾	92	(1.145)								
Total em Moeda Estrangeira	87.512	238.462								
Total ETE	87.512	590.646								
EPA I										
BASA - CCB 048-19/0002-0	177.761	187.337	IPCA + 1.89%	CDI - 3,88%	abr/40	Mensal a partir de mai/24	3,95%	4,46%	A + R + S	ICSD
(-) Custos com captação	(879)	(924)								
Total em Moeda Nacional	176.882	186.413								
Total EPA I	176.882	186.413								
EPA II										
BASA - CCB 128-20/0050-8	224.637	236.385	IPCA + 1.68%	CDI - 4,07%	jul/40	Mensal a partir de mai/24	3,85%	4,36%	A + R + S	ICSD
(-) Custos com captação	(1.184)	(1.244)	-		-	-				
Total em Moeda Nacional	223.453	235.141								
Total EPA II	223.453	235.141								
EAM										
EAM X BASA - CCB 128-22/0001-9	150.219	150.567	IPCA + 4.70%	-	jul/42	Mensal a partir de abr/26	5,33%	-	A + F+ R	ICSD
Total em Moeda Nacional	150.219	150.567								
Total EAM	150.219	150.567								
ETT										
BASA - CCB 128-21/0008-1 ⁽⁴⁾	314.261	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⁾	206.115	202.076	IPCA + 3.03% + 1.81%	-	mai/41	Mensal a partir de out/24	5,40%	-	R	NA
(-) Custos com captação	(1.432)	(1.530)								
Total em Moeda Nacional	518.944	526.450								
Total ETT	518.944	526.450								
LXTE XINGU										
LXTE X BASA - CCB 007-10/0061-5 ⁽⁴⁾	98.789	110.998	PRÉ + 10.00%	-	out/31	Mensal a partir de mar/15	4,88%	-	R + S	ICSD
Total em Moeda Nacional	98.789	110.998								
BOCOM BBM - LOAN Nº 58870	50.237	-	USD + 3.54%	CDI + 0,73%	set/27	Final	-11,47%	10,91%	A	N/A
Marcação à Mercado de Dívida ⁽³⁾	(202)	-								

Notas Explicativas

Operação	Total		Encargos	Encargos Swap Ponta Passiva	Vencimento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros (% a.a.) ⁽²⁾	(Taxa efetiva de SWAP)	Garantias ⁽¹⁾	Covenants ⁽⁵⁾
	30/09/2025	31/12/2024								
Total em Moeda Estrangeira	50.035	-								
Total LXTE XINGÚ	148.824	110.998								
LMTE MACAPÁ										
LMTE X BASA - CCB 007-10/0062-3 ⁽⁴⁾	121.726	133.056	PRÉ + 10.00%	-	out/33	Mensal a partir de abr/22	4,88%	-	R + S	ICSD
Total em Moeda Nacional	121.726	133.056								
BOCOM BBM - LOAN Nº 58871	86.408	-	USD + 3.54%	CDI + 0,73	set/27	final	-11,47%	10,91%	A	N/A
Marcação à Mercado de Dívida ⁽³⁾	(347)	-								
Total em Moeda Estrangeira	86.061	-								
Total LMTE MACAPÁ	207.787	133.056								
Em Moeda Nacional	1.290.013	1.694.809								
Em Moeda Estrangeira	223.608	238.462								
Energisa Consolidada	1.513.621	1.933.271								

⁽¹⁾ A=Aval Energisa S/A, R=Recebíveis, S = Seguro

⁽²⁾ As taxas efetivas de juros representam as variações ocorridas em 2025;

⁽³⁾ 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).

⁽⁴⁾ 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.

⁽⁵⁾ 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 setembro 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 setembro 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:

	30/09/2025	31/12/2024
US\$ x R\$	-14,11%	27,90%
CDI	10,36%	10,88%

Notas Explicativas

	30/09/2025	31/12/2024
TJLP	6,33%	6,19%
IPCA	3,03%	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 setembro de 2025, os financiamentos classificados no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

	Controladora	Consolidado
2026	83.538	108.952
2027	-	237.560
2028	-	101.660
2029	-	101.660
Após 2029	-	877.454
Total	83.538	1.427.286

14. Debêntures

	Controladora				30/09/2025
	31/12/2024	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	
IPCA	629.175	(14.485)	45.888	-	660.578
(-) Custos com captação	(7.735)	-	1.168	-	(6.567)
Marcação a mercado	(22.845)	-	-	14.450	(8.395)
Total Moeda Nacional	598.595	(14.485)	47.056	14.450	645.616
Circulante	268.615				297.484
Não circulante	329.980				348.132

	Controladora					31/12/2024
	31/12/2023	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	
CDI	312.786	(300.000)	(19.738)	6.952	-	-
IPCA	598.413	-	(29.798)	60.560	-	629.175
(-) Custos 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

Notas Explicativas

Consolidado						
	31/12/2024	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	30/09/2025
IPCA	1.430.092	(5.713)	(30.904)	106.121	-	1.499.596
TJLP	904.961	(76.971)	(4.596)	61.462	-	884.856
(-) Custos com captação	(51.805)	-	-	4.588	-	(47.217)
Marcação a mercado	(26.768)	-	-	-	15.644	(11.124)
Total Moeda Nacional	2.256.480	(82.684)	(35.500)	172.171	15.644	2.326.111
Circulante	461.590					523.587
Não circulante	1.794.890					1.802.524

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
(-) Custos 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

Operações	Total		Emissão	Nº de Títulos Emitidos/ circulação	Rendimentos (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.)	Vencimento	Amortização Principal	Taxa efetiva juros (% a.a.)	Encargos Swap Ponta ativa (% a.a.)	Garantias ⁽¹⁾	Covenants ⁽³⁾
	30/09/2025	31/12/2024										
ETE												
Debêntures 1ª Emissão 1ª Série	110.015	105.062	15/12/2018	75500	IPCA + 4.92%	-	dez/25	Final	5,44%	-	F	1
Debêntures 1ª Emissão 2ª Série	75.034	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	183.613	171.217	15/12/2018	123038	IPCA + 4.98%	-	dez/25	Final	5,47%	-	F	1
Debêntures 2ª Emissão 1ª Série	79.168	75.746	15/10/2020	57.400	IPCA + 4,23%	-	out/27	Final	5,10%	-	A	2
Debêntures 2ª Emissão 2ª Série	114.048	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	13.604	13.290	13/09/2023	12.406	IPCA + 6.17%	-	set/30	Final	6,05%	-	SG	NA
Debêntures 6ª Emissão 2ª Série	85.096	83.189	13/09/2023	77.594	IPCA + 6.45%	-	set/33	Final	6,19%	-	SG	NA
(-) Custos de captação	(6.567)	(7.735)										
Marcação à Mercado de Dívida	(8.395)	(22.845)										
Total ETE	645.616	598.595										
EAM												
Debêntures 1ª Emissão	52.371	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	(257)	(291)										
Marcação à Mercado de Dívida	(2.729)	(3.923)										
Total EAM	49.385	45.687										
LTTE												
Debêntures 5ª Emissão	525.407	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	(22.831)	(24.139)										
Total LTTE TAUBATÉ	502.576	465.401										
LXTE												
Debêntures 1ª Emissão ⁽²⁾	455.914	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	156.574	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	(9.072)	(10.122)										
Total LXTE XINGÚ	603.416	615.584										
LMTE												
Debêntures 1ª Emissão ⁽²⁾	428.942	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	(4.996)	(5.733)										
Total LMTE MACAPÁ	423.946	432.954										
EAP												
Debêntures 1ª Emissão	104.666	102.044	14/09/2024	100.000	IPCA + 6.44%	-	set/34	Final	6,18%	-	SG	NA
(-) Custos de captação	(3.494)	(3.785)										
Total AMAPÁ	101.172	98.259										

Notas Explicativas

Operações	Total		Emissão	Nº de Títulos Emitidos/ circulação	Rendimentos (% a.a.)	Encargos Swap Ponta Passiva (% a.a.)	Vencimento	Amortização Principal	Taxa efetiva juros (% a.a.)	Encargos Swap Ponta ativa (% a.a.)	Garantias ⁽¹⁾	Covenants ⁽³⁾
	30/09/2025	31/12/2024										
TOTAL	2.384.452	2.335.053										
(-) custos de captação	(47.217)	(51.805)										
(-) Marcação à Mercado de Dívida	(11.124)	(26.768)										
Total em moeda nacional	2.326.111	2.256.480										
CONSOLIDADO	2.326.111	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 setembro 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	

(ISCOD) 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.

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

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

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

	Controladora	Consolidado
2026	23.554	135.605
2027	100.411	299.006
2028	58.204	250.203
2029	41.203	248.453
Após 2029	124.760	869.257
Total	348.132	1.802.524

15. Impostos e contribuições sociais

	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Imposto Sobre Circulação de Mercadorias e Serviços – ICMS	-	-	197	1.122
Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ	-	-	4.626	3.596
Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido – CSLL	-	-	2.475	1.995
Contribuições ao PIS e a COFINS (1)	36	20	750.303	731.908
Encargos Sociais	-	-	2.895	3.721
Imposto Sobre Serviços – ISS	-	-	1.827	2.510
Tributos retidos na fonte (IRRF/PIS/COFINS/CSLL)	51	24	1.617	5.400
Imposto sobre Operações Financeiras – IOF	-	-	1.641	-
Outros	-	-	2	187
Total	87	44	765.583	750.439
Circulante	87	44	21.985	24.425
Não circulante	-	-	743.598	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	30/09/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	274	254.614	5.678	59.893	27.013	347.472	395.040
Provisões e reversões líquidas	865	166	-	-	(67)	964	(21.628)
Pagamentos realizados	(245)	8	-	-	-	(237)	(28.401)
Atualização monetária	15	836	570	1.384	1.018	3.823	2.461
Saldos finais	909	255.624	6.248	61.277	27.964	352.022	347.472

A Companhia possui cauções e depósitos judiciais no ativo não circulante, no montante de R\$4.407 (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.

Principais processos:

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/09/2025	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.	13.590	12.350

Notas Explicativas

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	30/09/2025	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.	20.887	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	30/09/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	-	301.575	63.790	58.599	5.214	429.178	376.290
Novos processos	302	50	-	-	-	352	104.691
Mudança de prognóstico	(29)	(81.493)	1.624	(14.018)	354	(93.562)	(57.977)
Encerramento	(116)	(37.177)	(47)	-	(2.618)	(39.958)	(17.242)
Atualização Monetária	10	7.840	6.538	4.840	113	19.341	23.416
Saldos finais	167	190.795	71.905	49.421	3.063	315.351	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, subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

Principais processos:

Notas Explicativas

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/09/2025	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. Processo encerrado sem ônus para a Companhia.	-	78.571
LMTE	Ação Civil Pública Apagão	1001396-65.2025.4.01.3100	Ação Civil Pública movida pelo Ministério Público Federal, envolvendo discussão sobre a interrupção no fornecimento de energia elétrica, ocorrida em 2020, no Estado do Amapá.	103.298	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).	79.180	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 CS LL/IRPJ

Principais processos

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/09/2025	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.	54.668	49.679

Regulatória

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

Principal processo:

Empresa	Tipo de Ação	Processo	Objeto	30/09/2025	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 inoccorrência das condições contratuais para a execução da garantia, tendo em vista a existência de fatos justificadores do atraso.	49.421	58.599

Ambiental

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

Notas Explicativas

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\$1.792.197 para R\$1.802.341.

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

	30/09/2025	31/12/2024
Outras reservas de capital (1)	1.004.301	-
Ganho/Perda com investimentos (2)	26.567	26.567
Programa de remuneração variável (ILP) (3)	814	475
Total	1.031.682	27.042

- (1) Aumento de capital vide nota explicativa nº 1.1.
- (2) 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.
- (3) 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).

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 setembro de 2025 a Companhia apurou R\$9.697 de redução de imposto de

Notas Explicativas

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
			30/09/2025
LMTE	SUDAM	0069/2018	4.366
LXTE	SUDAM	204/2018	5.331
Total			9.697

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	30/09/2025
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A	14,96%	91.549	10.180	4	101.733
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A	16,66%	109.352	10.166	-	119.518
Total		200.901	20.346	4	221.251

	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

18. Receita operacional

Descrição	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receita de construção da infraestrutura	76.300	194.420	141.165	344.104
Ganho de eficiência na implementação da infraestrutura	11.366	19.668	12.644	5.104
Receita das margens da obrigação de performance da construção	23.435	47.413	27.306	100.379
Receita de operação e manutenção	19.297	53.990	16.798	50.629
Receita de remuneração do ativo de contrato	160.620	697.391	146.892	653.515
Outras receitas	21.241	68.008	15.112	56.669
Total de receita operacional bruta	312.259	1.080.890	359.917	1.210.400
Deduções da receita operacional				
Pis corrente	(3.384)	(9.741)	(2.989)	(9.190)
Pis diferido	(202)	(3.104)	(518)	(3.829)
COFINS corrente	(15.562)	(44.878)	(13.716)	(42.281)
COFINS diferido	(951)	(14.285)	(2.429)	(17.700)
ISS	(1)	(3)	(1)	(3)
Programa de Desenvolvimento Energético (P&D)	(5.812)	(17.015)	(5.309)	(15.331)
Taxa de fiscalização	(738)	(2.049)	(655)	(2.300)

Notas Explicativas

Descrição	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Dedução da receita	(26.650)	(91.075)	(25.617)	(90.634)
Receita operacional líquida	285.609	989.815	334.300	1.119.766

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	
			30/09/2025	31/12/2024
Aeronáutico-Reta-Drones	30/06/2026	1.158/drone	2	2
Auto – Frota	23/10/2026	Até 1.000/veículo	9	9
Vida em Grupo e Acidentes Pessoais	31/01/2026	8.871	83	69
Riscos operacionais	30/07/2026	200.000	3.454	10.323
Riscos de Engenharia (RE)	30/06/2028	188.818	515	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
			4.215	11.963

20. Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos

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).
- 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	30/09/2025		31/12/2024	
		Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos					
Custo amortizado					
Caixa e equivalentes de caixa		87	87	33.950	33.950
		87	87	33.950	33.950

Notas Explicativas

		Controladora				
		Nível	30/09/2025		31/12/2024	
			Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Valor justo por meio do resultado						
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos	2	82.253	82.253	176.407	176.407	
Instrumentos financeiros derivativos	2	22.949	22.949	110.093	110.093	
		105.202	105.202	286.500	286.500	
Passivo						
Custo amortizado						
Fornecedores		510	510	10	10	
Débito com partes relacionadas		5.930	5.930	5.410	5.410	
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de		464.929	474.411	612.471	623.820	
		471.369	480.851	617.891	629.240	
Valor justo por meio do resultado						
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de	2	268.199	268.199	576.770	576.770	
Instrumentos financeiros derivativos	2	29.035	29.035	24.676	24.676	
		297.234	297.234	601.446	601.446	

		Consolidado				
		Nível	30/09/2025		31/12/2024	
			Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos						
Custo amortizado						
Caixa e equivalente de caixa		113.698	113.698	91.492	91.492	
Concessionárias e Permissionárias		106.210	106.210	97.514	97.514	
		219.908	219.908	189.006	189.006	
Valor justo por meio do resultado						
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	2	618.178	618.178	719.201	719.201	
Instrumentos financeiros derivativos	2	39.421	39.421	116.386	116.386	
		657.599	657.599	835.587	835.587	
Passivo						
Custo amortizado						
Fornecedores		90.333	90.333	140.523	140.523	
Partes relacionadas		5.930	5.930	5.410	5.410	
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívida		2.983.397	3.006.325	3.567.294	3.590.518	
		3.079.660	3.102.588	3.713.227	3.736.451	
Valor justo por meio do resultado						
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas	2	856.335	856.335	622.457	622.457	
Instrumentos financeiros derivativos	2	59.163	59.163	46.694	46.694	
		915.498	915.498	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.

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

Notas Explicativas

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 setembro 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\$15.644 (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\$688 (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. 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 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

Notas Explicativas

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	
	30/09/2025	31/12/2024
Dívida – Empréstimos financiamentos e debêntures	3.839.732	4.189.751
Caixa e equivalentes de caixa	(113.698)	(91.492)
Dívida líquida	3.726.034	4.098.259
Patrimônio líquido	4.561.420	3.960.461
Índice de endividamento – líquido	0,82	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
Fornecedores		510	-	-	-	-	510
Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures	12,05%	312.448	8.409	329.843	199.952	41.029	891.681
Instrumentos Financeiros Derivativos		10.527	1.723	(4.167)	(5.129)	3.132	6.086
Total		323.485	10.132	325.676	194.823	44.161	898.277

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		69.239	-	-	-	21.094	90.333
Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures	11,80%	537.603	207.189	1.551.528	1.721.917	1.650.654	5.668.891
Instrumentos Financeiros Derivativos		21.576	16.114	(23.549)	1.882	3.719	19.742
Total		628.418	223.303	1.527.979	1.723.799	1.675.467	5.778.966

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.

Notas Explicativas

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	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ativos					
Caixa e equivalente de caixa	5.1	87	33.950	113.698	91.492
Concessionárias e Permissionárias	6	-	-	106.210	97.514
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	5.2	82.253	176.407	618.178	719.201
Instrumentos financeiros derivativos	20	22.949	110.093	39.421	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 setembro de 2025 com redução de 14,11% sobre 31 de dezembro de 2024, cotado a R\$5,3186/USD. A volatilidade histórica do dólar norte-americano em 30 de setembro de 2025 era de 7,33%, 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 setembro de 2025 excluídos os efeitos dos custos a apropriar, montam em R\$3.890.444 (R\$4.245.429 em 31 de dezembro de 2024), R\$223.608 (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.

Notas Explicativas

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ativo circulante	-	71.132	-	71.132
Ativo não circulante	22.949	38.961	39.421	45.254
Total do ativo	22.949	110.093	39.421	116.386
Passivo Circulante	12.250	16.373	37.690	27.187
Passivo não circulante	16.785	8.303	21.473	19.507
Total do passivo	29.035	24.676	59.163	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		
Energisa Transmissão					
Resolução 4131 - Bank of America	15.690	USD + 6,1882%	CDI + 0,69%	22/12/2026	Fair Value Option
Linhas Xingu					
Resolução 4131 - Bocom BBM	9.432	USD + 5,22%	CDI + 0,73%	16/09/2027	Fair Value Option
Linhas Taubaté					
Resolução 4131 - Bocom BBM	16.223	USD + 5,22%	CDI + 0,73%	16/09/2027	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	177.331	IPCA + 1,8834%	CDI - 3,88%	16/04/2040	Não Designada
Energisa Pará II					
XP	224.597	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	
	30/09/2025	31/12/2024		30/09/2025	31/12/2024
Dívida (Objeto de Hedge) *	155.121	417.143	Taxa Pré-Fixada	(181.830)	(435.778)
			Posição Ativa		
			Taxa Pré-Fixada	181.810	505.223
Swap de Juros	155.121	417.143	Posição Passiva		
(Instrumento de Hedge)			Taxa de Juros CDI	(169.934)	(422.717)
			Posição Líquida Swap	11.876	82.506
			Posição Líquida Dívida + Swap	(169.954)	(353.272)

Notas Explicativas

Consolidado					
Fair Value Hedge	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/09/2025	31/12/2024		30/09/2025	31/12/2024
Dívida (Objeto de Hedge) *	598.687	881.185	Taxa Pré-Fixada	(231.786)	(481.911)
			Posição Ativa		
			Taxa Pré-Fixada	616.795	955.787
Swap de Juros	598.687	881.185	Posição Passiva		
(Instrumento de Hedge)			Taxa de Juros CDI	(618.137)	(889.006)
			Posição Líquida Swap	(1.342)	66.781
			Posição Líquida Dívida + Swap	(233.128)	(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					
Fair Value Option	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/09/2025	31/12/2024		30/09/2025	31/12/2024
Dívida designada para "Fair Value Option"	95.000	235.000	Moeda Estrangeira	(87.513)	(238.399)
			Posição Ativa		
			Moeda Estrangeira	87.513	238.399
Swap Cambial	95.000	235.000	Posição Passiva		
(Derivativo)			Taxa de Juros CDI	(105.475)	(235.488)
			Posição Líquida Swap	(17.962)	2.911
			Posição Líquida Dívida + Swap	(105.475)	(235.488)

Consolidado					
Fair Value Option	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/09/2025	31/12/2024		30/09/2025	31/12/2024
Dívida designada para "Fair Value Option"	231.000	235.000	Moeda Estrangeira	(223.628)	(238.399)
			Posição Ativa		
			Moeda Estrangeira	223.628	238.399
Swap Cambial	231.000	235.000	Posição Passiva		
(Derivativo)			Taxa de Juros CDI	(242.028)	(235.488)
			Posição Líquida Swap	(18.400)	2.911
			Posição Líquida Dívida + Swap	(242.028)	(235.488)

O valor justo dos derivativos contratados pela Companhia em 30 de setembro 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

Notas Explicativas

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.

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 setembro 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 Estrangeira	(95.000)		(90.784)	(111.608)	(132.432)
Variação Dívida			4.216	(16.608)	(37.432)
Swap Cambial					
Posição Ativa		Alta USD			
Instrumentos Financeiros Derivativos	87.513		83.297	104.121	124.945
Variação – USD e LIBOR			(4.216)	16.608	37.432
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – Taxa de Juros CDI	(105.475)		(105.475)	(105.475)	(105.475)
Variação – Taxa de Juros CDI					
Subtotal	(17.962)		(22.178)	(1.354)	19.470
Total Líquido	(112.962)		(112.962)	(112.962)	(112.962)

Consolidado					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Estrangeira	(231.000)		(212.906)	(264.290)	(315.674)
Variação Dívida			18.094	(33.290)	(84.674)
Swap Cambial					
Posição Ativa		Alta USD			
Instrumentos Financeiros Derivativos	223.628		205.534	256.918	308.302
Variação – USD e LIBOR			(18.094)	33.290	84.674
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – Taxa de Juros CDI	(242.028)		(242.028)	(242.028)	(242.028)
Variação – Taxa de Juros CDI					
Subtotal	(18.400)		(36.494)	14.890	66.274
Total Líquido	(249.400)		(249.400)	(249.400)	(249.400)

(*) 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 setembro 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\$112.962 e R\$249.400.

Notas Explicativas

Variação das taxas de juros

Considerando a manutenção da exposição às taxas de juros em 30 de setembro 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)
Swap de Juros					
		Alta CDI			
Posição Ativa	181.810		181.810	181.810	181.810
Instrumentos Financeiros Derivativos					
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – CDI	(169.934)		(169.934)	(186.001)	(203.208)
Variação – CDI + TJLP			-	(16.067)	(33.274)
Subtotal	11.876		11.876	(4.191)	(21.398)
Total Líquido	(143.245)		(143.245)	(159.312)	(176.519)

Consolidado					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Local – Taxa de Juros	(598.687)		(598.687)	(598.687)	(598.687)
Swap de Juros					
Posição Ativa					
Instrumentos Financeiros Derivativos	616.795	Alta CDI	616.795	616.795	616.795
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos – CDI	(618.137)		(618.137)	(697.943)	(777.276)
Variação			-	(79.806)	(159.139)
Subtotal	(1.342)		(1.342)	(81.148)	(160.481)
Total Líquido	(600.029)		(600.029)	(679.835)	(759.168)

(*) 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 setembro 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	618.178	Alta CDI	77.272	96.590	115.908
Instrumentos financeiros passivos:					
Swap	(105.475) (884.856)	Alta CDI Alta TJLP	(13.184) (79.283)	(16.480) (99.104)	(19.776) (118.925)

Notas Explicativas

Instrumentos	Exposição (R\$ mil)	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(2.561.465)	Alta IPCA	(77.612)	(97.015)	(116.418)
Subtotal (**)	(3.551.796)		(170.079)	(212.599)	(255.119)
Total - (Perdas)	(2.933.618)		(92.807)	(116.009)	(139.211)

(*) Considera o CDI em 30 de setembro de 2026 (12,50% ao ano), cotação das estimativas apresentadas pela recente Pesquisa do BACEN, datada de 30 de setembro de 2025 e IPCA 3,03% ao ano e TJLP 8,96% ao ano.

(**) Não inclui as operações pré-fixadas no valor de R\$338.648.

21. Lucro por ação básico e diluído

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Lucro líquido do período	87.523	330.790	62.967	271.276
Média ponderada em milhares de ações ordinárias	2.355.783	2.355.783	1.464.100	1.464.100
Lucro líquido básico e diluído por ação – R\$ (*)	0,04	0,14	0,04	0,19

(*) As Controladas LXTE e LMTE possui debêntures conversíveis em ações e opções de compra destas mesmas ações, conforme divulgado na nota explicativa nº 14.

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 setembro de 2025 foi de R\$890 (R\$488 em 30 de setembro 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 setembro de 2025 as despesas com o plano de saúde foram de R\$991 (R\$713 em 30 de setembro de 2024).

Notas Explicativas

23. Informações adicionais aos fluxos de caixa

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

	30/09/2025	31/12/2024
Outras transações não caixa		
Remuneração do ativo de contrato da concessão	697.391	931.315
Margem de Construção, operação e remuneração do ativo de contrato da Transmissão	76.542	146.048
Atividades Operacionais		
Fornecedores a prazo	32.850	34.775
Arrendamento mercantil	(59)	162
Atividades de Investimentos		
Aplicações em linhas de transmissão de energia	25.779	34.775
Intangível	(59)	162
Atividades de financiamento		
Aumento de Capital	10.144	738.218
Reserva de Capital	1.004.301	-

24. Eventos subsequentes

24.1Energização do Reforço Oriximiná – LMTE

Em 17 de outubro de 2025 a Controlada indireta LMTE energizou o Reforço de Grande Porte autorizado para aumento da potência instalada na subestação Oriximiná. O Reforço da subestação Oriximiná, situada no Pará, é um empreendimento que compreende a instalação do segundo Banco de Autotransformadores Monofásicos (TR2) 500/138-13,8 KV de 150 MVA. A obra foi concluída 30 meses após publicação da Resolução Autorizativa - REA nº 14.314, dentro do prazo regulatório previsto. Foram investidos aproximadamente R\$ 57,7 milhões e o empreendimento adiciona ao portfólio do grupo uma RAP de R\$ 7,7 milhões.

24.2Pagamentos de dividendos – controladas

Em 06 de novembro de 2026, a Administração das controladas aprovou a distribuição de dividendos intercalares com base no lucro do período findo em 30 de setembro de 2025, conforme demonstrado a seguir:

Controladas	Valor dividendos	Valor por ação (R\$)	Tipo de Ação	Data pagamento
EGO I	14.000	0,05381654	ON	à partir de 07/11/2025
ETT I	7.548	0,01342822	ON	à partir de 07/11/2025
EAP	3.666	0,02703907	ON	à partir de 07/11/2025
EPT	2.670	0,08611751	ON	à partir de 07/11/2025

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 setembro de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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, consequentemente, 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 nove meses findo em 30 de setembro 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, 6 de novembro 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 no período de 1º de janeiro a 30 de setembro 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, revisou, discutiu e concordou, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as Demonstrações Financeiras da Companhia, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases, 6 de novembro de 2025.

Gabriel Mussi Moraes
Diretor Presidente

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

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem Designação Específica

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi
Diretor de Transmissão

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, 6 de novembro de 2025.

Gabriel Mussi Moraes
Diretor Presidente

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

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem Designação Específica

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi
Diretor de Transmissão

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