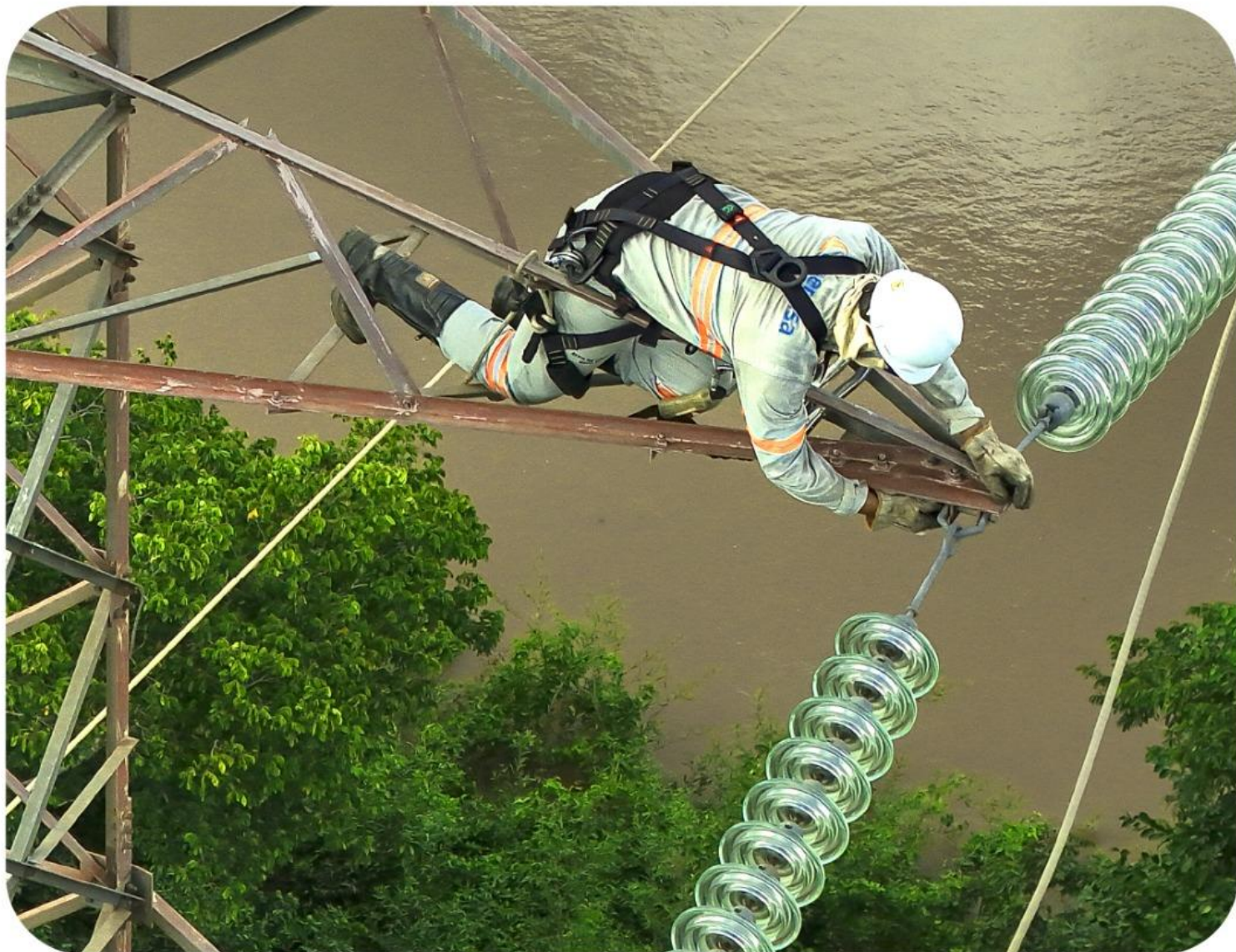




DIVULGAÇÃO
DE RESULTADOS

2024

REDE ENERGIA



GRUPO
energisa12



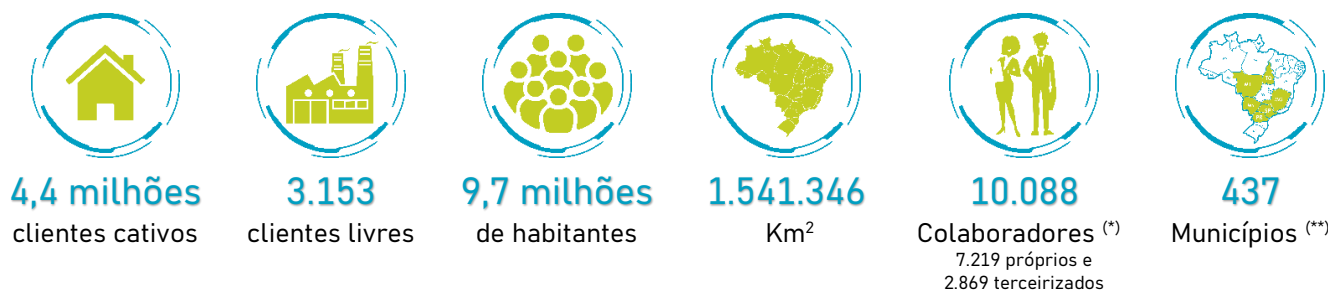
REDE ENERGIA PARTICIPAÇÕES S/A

RESULTADOS 4º. TRIMESTRE DE 2024

Cataguases, 18 de março de 2025 – A Administração da Rede Energia Participações S/A (“Rede Energia”, “REDE” ou “Companhia”) apresenta resultados do quarto trimestre (4T24) e exercício de 2024. As informações 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. PERFIL DO NEGÓCIO E DESTAQUES ECONÔMICO-FINANCEIROS

A Rede Energia Participações S/A tem como base dos seus negócios a distribuição de energia elétrica, sendo responsável por quatro distribuidoras cujas áreas de atuação estão localizadas nos estados de Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Tocantins, São Paulo, Minas Gerais e Paraná.



(*) Não considera os colaboradores das empresas prestadores de serviço ligadas à construção.

(**) Após decisão do STF em 06/10/2023 o estado de Mato Grosso passa a ter 142 municípios. O distrito de Sorriso, Boa Esperança, agora é denominado município de Boa Esperança do Norte.

Maiores informações e detalhes estão disponíveis no release de cada distribuidora.

2. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

2.1 Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro consolidado da Companhia.

Descrição	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Indicadores Financeiros – R\$ milhões						
Receita operacional líquida	5.000,8	4.473,3	+ 11,8	17.885,0	16.131,4	+ 10,9
Receita operacional líquida, sem receita de construção ⁽¹⁾	4.139,7	3.853,0	+ 7,4	14.996,5	13.975,4	+ 7,3
Margem bruta	1.674,9	2.029,4	- 17,5	6.920,6	7.039,4	- 1,7
Margem bruta ajustada ⁽²⁾	1.535,8	1.944,7	- 21,0	6.467,5	6.559,4	- 1,4
EBITDA ajustado recorrente ⁽³⁾	1.094,1	1.334,0	- 18,0	4.194,7	4.325,7	- 3,0
Resultado financeiro	(286,3)	(229,7)	+ 24,6	(1.164,1)	(1.083,1)	+ 7,5
Lucro líquido ajustado recorrente ⁽⁴⁾	701,1	711,1	- 1,4	1.900,6	1.921,7	- 1,1
Indicadores Operacionais Consolidados						
Número de consumidores cativos (mil)	4.404,4	4.305,8	+ 2,3	4.404,4	4.305,8	+ 2,3
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) ⁽⁵⁾	4.824,9	5.004,1	- 3,6	18.265,6	17.599,2	+ 3,8
Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) – (GWh) ⁽⁵⁾	6.741,9	6.668,6	+ 1,1	25.689,5	23.855,1	+ 7,7
Indicador Relativo						
EBITDA ajustado recorrente /Receita líquida (%)	15,2	29,8	- 14,6 p.p.	21,6	26,8	- 5,2 p.p.
Indicadores financeiros – R\$ milhões						
	31/12/2024			31/12/2023		Var. %
Ativo total	30.059,2			27.652,7		+ 8,7
Caixa / equivalentes de caixa / aplicações financeiras	3.583,6			2.726,2		+ 31,4
Patrimônio líquido	6.485,0			5.968,4		+ 8,7
Endividamento líquido	11.939,8			9.984,2		+ 19,6

(1) Receita de construção: receita de construção da infraestrutura + receita de operação e manutenção da infraestrutura de transmissão + receita das margens da obrigação de performance da construção. | (2) Margem bruta ajustada: Margem bruta expurgando o efeito do VNR. | (3) EBITDA ajustado recorrente: EBITDA

expurgando o efeito do VNR. | (4) Lucro líquido ajustado recorrente: Lucro líquido expurgando o efeito do VNR. | (5) Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

3. REDE ENERGIA CONSOLIDADA

3.1 Receita operacional consolidada

No 4T24, a receita operacional líquida consolidada, sem a receita de construção, atingiu R\$ 4.139,7 milhões, em linha com o registrado no 4T23.

A seguir, as receitas operacionais líquidas de suas controladas e controladoras antes das eliminações intercompany:

Receita líquida por linha de negócio Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
➤ Distribuição de energia elétrica ⁽¹⁾	4.998,8	4.472,7	+ 11,8	17.876,8	16.128,8	+ 10,8
➤ Outros	16,8	15,8	+ 6,2	65,2	56,1	+ 16,4
(=) Total	5.015,5	4.488,4	+ 11,7	17.942,0	16.184,8	+ 10,9
Eliminações intercompany e combinação de negócios	(14,8)	(15,2)	- 2,6	(57,1)	(53,4)	+ 6,9
(=) Receita líquida consolidada	5.000,8	4.473,3	+ 11,8	17.885,0	16.131,4	+ 10,9
(-) Receita de construção ⁽²⁾	861,1	620,2	+ 38,8	2.888,5	2.156,1	+ 34,0
(=) Receita líquida consolidada, sem receita de construção da infraestrutura	4.139,7	3.853,0	+ 7,4	14.996,5	13.975,4	+ 7,3

(1) Considera EMT, EMS, ETO e ESS.

(2) Receita de construção: receita de construção da infraestrutura.

3.2 Receita operacional – Distribuição de Energia Elétrica

No 4T24, a receita líquida combinada, ou seja, antes do efeito das eliminações entre as empresas, e excluindo a receita de construção de infraestrutura, atingiu R\$ 4.137,7 milhões em linha com o registrado no 4T23.

A seguir, as receitas operacionais líquidas por classe de consumo das distribuidoras:

Receita líquida por classe de consumo Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	4.623,8	4.941,8	- 6,4	17.430,3	16.772,7	+ 3,9
✓ Residencial	2.504,3	2.592,9	- 3,4	9.145,2	8.421,2	+ 8,6
✓ Industrial	210,9	278,6	- 24,3	903,2	1.101,5	- 18,0
✓ Comercial	781,3	880,0	- 11,2	3.082,2	3.171,9	- 2,8
✓ Rural	582,7	641,7	- 9,2	2.301,0	2.191,4	+ 5,0
✓ Outras classes	544,7	548,6	- 0,7	1.998,7	1.886,7	+ 5,9
(+) Suprimento de energia elétrica	42,7	(1,6)	-	135,0	104,6	+ 29,1
(+) Fornecimento não faturado líquido	39,9	66,0	- 39,5	(84,4)	194,4	-
(+) Disponibilidade do sistema elétrico	656,6	566,2	+ 16,0	2.437,5	2.090,4	+ 16,6
(+) Receita de construção de infraestrutura	861,1	620,2	+ 38,8	2.888,5	2.156,1	+ 34,0
(+) Ativos e passivos financeiros setoriais - constituição e amortização	(29,6)	(43,0)	- 31,1	409,6	354,6	+ 15,5
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	462,4	280,9	+ 64,6	1.562,4	1.074,4	+ 45,4
(+) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	139,0	84,7	+ 64,1	453,1	480,0	- 5,6
(+) Outras receitas	27,9	9,3	+ 198,8	141,8	120,8	+ 17,3
(=) Receita bruta	6.823,8	6.524,6	+ 4,6	25.373,7	23.348,0	+ 8,7
(-) Impostos sobre vendas	1.385,7	1.430,4	- 3,1	5.181,5	4.871,8	+ 6,4
(-) Encargos setoriais	439,3	621,5	- 29,3	2.315,5	2.347,5	- 1,4
(=) Receita líquida combinada	4.998,8	4.472,7	+ 11,8	17.876,8	16.128,8	+ 10,8
(-) Receita de construção de infraestrutura	861,1	620,2	+ 38,8	2.888,5	2.156,1	+ 34,0
(=) Receita líquida combinada, sem receita de construção de infraestrutura	4.137,7	3.852,4	+ 7,4	14.988,3	13.972,7	+ 7,3

3.2.1 Margem bruta

No 4T24, a margem bruta das distribuidoras (EMT, EMS, ETO e ESS) alcançou R\$ 1.668,6 milhões, 17,6% menor do que o mesmo período do ano anterior. Já a margem bruta ajustada atingiu R\$ 1.529,6 milhões, redução de 21,2% em relação ao 4T23.

Margem bruta das distribuidoras ⁽¹⁾ Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Receita operacional líquida	4.998,8	4.472,7	+ 11,8	17.876,8	16.128,8	+ 10,8
(-) Custo de construção de infraestrutura	861,1	620,2	+ 38,8	2.888,5	2.156,1	+ 34,0
(=) Receita operacional líquida (sem custo de construção da infraestrutura)	4.137,7	3.852,4	+ 7,4	14.988,3	13.972,7	+ 7,3
(-) Custos e despesas não controláveis	2.469,1	1.827,3	+ 35,1	8.091,0	6.948,6	+ 16,4
Energia elétrica comprada para revenda	2.061,7	1.430,9	+ 44,1	6.440,4	5.436,6	+ 18,5
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	407,4	396,4	+ 2,8	1.650,5	1.512,1	+ 9,2
(=) Margem bruta	1.668,6	2.025,1	- 17,6	6.897,3	7.024,1	- 1,8
(-) VNR	139,0	84,7	+ 64,1	453,1	480,0	- 5,6
(+) Provisão de efeitos de geração distribuída	333,9	-	-	333,9	-	-
(=) Margem bruta ajustada	1.863,5	1.940,4	- 4,0	6.478,1	6.544,1	- 1,0

⁽¹⁾ Valores consideram a soma das distribuidoras EMT, EMS, ETO e ESS)

No comparativo entre os trimestres, as variações da receita líquida e margem bruta são explicadas principalmente pelos seguintes fatores:

- Na rubrica de Receita de energia elétrica, A receita de energia no mercado cativo apresentou uma redução de 3,6% no 4T24, reflexo da queda média de consumo (EMT: -5,1%, EMS: -3,1% e ETO: -5,4%), além da redução no efeito tarifa (EMT: -4%, EMS: -4,4% e ESS: -5,8%), devido aos reajustes tarifários em 2024. Esse desempenho foi impactado também pela migração de consumidores do mercado cativo para o mercado livre de energia. Adicionalmente, parte do faturamento do mercado cativo referente à GD 2 e GD 3 é recebida pelas distribuidoras via CDE, impactando a linha de subvenções. Essa queda foi parcialmente compensada pelo aumento de consumo (+3,5) e efeito médio da tarifa (+12%) da ETO e pelo impacto tarifário decorrente do acionamento das bandeiras tarifárias, com a bandeira vermelha – patamar 2 em outubro e a bandeira amarela em novembro de 2024, contribuindo positivamente para as tarifas no trimestre.
- Na linha de disponibilidade do sistema elétrico, o aumento de 16,0%, foi motivado pelo consumo dos clientes livres em função do clima quente e seco e pelo aumento da base por conta das novas migrações de clientes no mercado livre;;
- Na linha de subvenções vinculadas aos serviços concedidos, o aumento de 64,6% (+R\$ 181,5 milhões) se refere, principalmente ao crescimento nos subsídios tarifários com destaque para o Sistema de Compensação de Energia Elétrica de geração distribuída no montante de R\$ 141,6 milhões e de fontes incentivadas no montante total de R\$ 37,7 milhões.
- A linha de linha de energia comprada para revenda, apresentou aumento de 35,1% alcançando R\$ 2.469,1 milhões, sendo de R\$ 111,5 milhões de efeito não recorrente referente ao saldo líquido acumulado de energia não compensada e baixa de ativos referentes a geração distribuída

3.3 Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais consolidadas, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 3.468,4 milhões no 4T24, aumento de 28,2% (R\$ 763,1 milhões) em relação ao 4T23.

A seguir, a composição dos custos e despesas operacionais consolidados da Companhia:

Composição dos custos e despesas operacionais Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
1 Custos e despesas não controláveis	2.464,8	1.823,6	+ 35,2	8.075,9	6.936,0	+ 16,4
1.1 Energia elétrica comprada para revenda	2.061,7	1.430,9	+ 44,1	6.440,4	5.436,6	+ 18,5
1.2 Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	403,2	392,7	+ 2,7	1.635,5	1.499,5	+ 9,1
2 Custos e Despesas controláveis	684,0	617,5	+ 10,8	2.384,0	2.055,7	+ 16,0
2.1 PMSO	528,3	558,8	- 5,5	1.938,4	1.815,2	+ 6,8
2.2 Provisões/Reversões	155,7	58,6	+ 165,6	445,6	240,5	+ 85,3
2.2.1 Contingências	86,9	11,4	+ 661,2	191,1	57,3	+ 233,3
2.2.2 Perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa	68,8	47,2	+ 45,7	254,6	183,2	+ 39,0
3 Demais receitas/despesas	319,5	264,2	+ 20,9	1.098,5	959,4	+ 14,5
3.1 Amortização e depreciação	228,1	203,0	+ 12,4	876,1	781,4	+ 12,1
3.2 Outras receitas/despesas	91,4	61,2	+ 49,4	222,4	178,0	+ 25,0
Total custos e despesas operacionais (1+2+3)	3.468,4	2.705,3	+ 28,2	11.558,4	9.951,1	+ 16,2
Custo de construção da infraestrutura	861,1	620,2	+ 38,8	2.888,5	2.156,1	+ 34,0
Total custos e despesas operacionais (1+2+3, c/ custo de construção de infraestrutura)	4.329,5	3.325,6	+ 30,2	14.446,9	12.107,1	+ 19,3

3.3.1 Custos e despesas operacionais não controláveis

Os custos e despesas não controláveis apresentaram aumento de 35,2% no trimestre, atingindo R\$ 2.464,8 milhões, (+R\$ 641,2 milhões) devido principalmente do reconhecimento do montante de R\$ 333,8 milhões de efeito não recorrente referente ao saldo líquido acumulado de energia não compensada e baixa de ativos referentes a geração distribuída na linha de energia elétrica comprada para revenda.

Além disso, a rubrica “energia comprada” têm como principal influência o balanço de oferta e demanda de energia do Sistema Interligado Nacional (SIN), sendo influenciado pelo Preço da Liquidação das Diferenças (PLD) e pelos índices financeiros utilizados para reajustar o preço dos contratos de compra de energia. O PLD, além de precificar a liquidação de energia no Mercado de Curto Prazo da CCEE, também valora as despesas relacionadas ao risco hidrológico (cotas de garantia física, Itaipu e das usinas repactuadas) e demais encargos setoriais que compõem a Parcela A da tarifa, caracterizada pelo repasse integral aos consumidores.

Abaixo apresentamos o PMSO por segmento:

PMSO por linha de negócio Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
➤ Distribuição de energia elétrica	526,3	558,3	- 5,7	1.935,1	1.817,6	+ 6,5
➤ Holdings e outros	13,2	12,5	+ 5,4	45,3	40,4	+ 12,2
(=) Total	539,5	570,9	- 5,5	1.980,5	1.858,0	+ 6,6
Eliminações intercompany	(11,2)	(12,0)	- 7,1	(42,1)	(42,8)	- 1,6
(=) Rede consolidada	528,3	558,8	- 5,5	1.938,4	1.815,2	+ 6,8

PMSO (Pessoal, Material, Serviços e Outros)

As despesas com PMSO totalizaram R\$ 528,3 milhões no trimestre, registrando uma redução de 5,5% (R\$ 30,5 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior.

A partir do 1T24, o Grupo Energisa alterou a prática de provisão da PLR na linha de Pessoal e Benefícios Pós-

Emprego, adotando um provisionamento mensal em vez do reconhecimento integral dos 12 meses em dezembro de cada ano. Como resultado dessa mudança, dos R\$ 90,6 milhões registrados no 4T23 referentes a PLR, R\$ 67,9 milhões são atribuídos ao PLR dos 9 primeiros meses de 2023 e R\$ 22,6 milhões referem-se de fato ao 4T23.

Assim, excluindo este efeito não-recorrente e não-caixa, o PMSO seria R\$ 490,9 milhões no 4T23, aumento de 7,6% na comparação com o mesmo período de 2024.

PMSO Consolidado Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Pessoal e Benefício pós-emprego	240,3	252,6	- 4,9	844,2	734,9	+ 14,9
Material	38,3	38,0	+ 0,8	151,6	140,5	+ 7,9
Serviços de terceiros	216,3	228,4	- 5,3	817,1	813,7	+ 0,4
Outras	33,5	39,8	- 16,0	125,5	126,2	- 0,5
✓ Penalidades contratuais e regulatórias	0,2	3,8	- 95,1	1,7	16,3	- 89,7
✓ Outros	33,3	36,1	- 7,7	123,8	109,9	+ 12,7
Total PMSO Consolidado	528,3	558,8	- 5,5	1.938,4	1.815,2	+ 6,8
(-) Provisão de PLR	-	67,9	-	(67,9)	-	-
Total PMSO Consolidado recorrente	528,3	490,9	+ 7,6	2.006,3	1.815,2	+ 10,5

As principais variações nas despesas de PMSO estão detalhadas a seguir:

Pessoal, administradores e benefício pós-emprego

No trimestre, as despesas com pessoal, administradores e benefício pós-emprego atingiram R\$ 240,3 milhões, redução de 4,9% (R\$ 12,3 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado em função dos principais fatores abaixo:

- (i) -R\$ 67,9 milhões referentes ao provisionamento da PLR dos primeiros 9 meses de 2023, reconhecidos em dezembro de 2023.
- (ii) + R\$ 48,2 milhões de despesas na rubrica de salários e encargos, em função do reajuste salarial dos acordos coletivos em 2023, baseado no índice INPC e aumento de quadro de empregados, custos rescisórios e horas extras;
- (iii) + R\$ 7,6 milhões de despesas com benefícios, sendo aumento de R\$ 8,3 milhões com auxílio refeição e alimentação aos colaboradores e redução de R\$ 4,6 milhões com despesas médicas e odontológicas;

Material

No 4T24, as despesas com materiais atingiram R\$ 38,3 milhões, redução de 0,8% (R\$ 0,3 milhão) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

- (i) - R\$ 2,7 milhões em materiais de manutenção de rede e equipamentos;
- (ii) - R\$ 0,7 milhão com materiais EPI, EPC e uniformes;
- (iii) + R\$ 1,6 milhão de despesas com combustíveis e lubrificantes; e
- (iv) + R\$ 1,6 milhão de despesas com materiais de manutenção de frota.

Serviços de terceiros

No trimestre, as despesas com serviços de terceiros atingiram R\$ 216,3 milhões, redução de 5,3% (R\$ 12,1 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

- (i) - R\$ 24,9 milhões nas despesas de manutenção e conservação como despesas com poda de árvore, limpeza de faixa de servidão e manutenção em linhas e equipamentos;
- (ii) - R\$ 6,2 milhões com serviços de manutenção e despesas com proteção a receita e atendimento ao cliente, com despesas de prestação de serviço de cobrança e cadastro de consumidor;
- (iii) + R\$ 5,7 milhões em despesas com consultoria, assessoria e auditoria.
- (iv) + R\$ 5,3 milhões em serviços de TI;
- (v) + R\$ 2,9 milhões com honorários advocatícios na EMT;

Outras despesas

No trimestre, as outras despesas atingiram R\$ 33,5 milhões, redução de 7,7% (- R\$ 2,8 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

- (i) - R\$ 3,7 milhões referentes ao reembolso de Conta de Consumo de Combustíveis (CCC), contrapartida aos projetos Vila Restauração e Mais Luz para Amazônia;
- (ii) + R\$ 0,7 milhão de despesas com Telecom;

3.4 Demais despesas operacionais

O grupo das demais despesas operacionais atingiu R\$ 475,3 milhões no trimestre, contra R\$ 322,9 milhões no mesmo período do ano anterior.

Demais despesas Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Provisões/Reversões	155,7	58,6	+ 165,6	445,6	240,5	+ 85,3
Contingências	86,9	11,4	+ 661,2	191,1	57,3	+ 233,3
Perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa	68,8	47,2	+ 45,7	254,6	183,2	+ 39,0
Demais receitas/despesas	319,5	264,2	+ 20,9	1.098,5	959,4	+ 14,5
3.1 Amortização e depreciação	228,1	203,0	+ 12,4	876,1	781,4	+ 12,1
3.2 Outras receitas/despesas	91,4	61,2	+ 49,4	222,4	178,0	+ 25,0
Total	475,3	322,9	+ 47,2	1.544,1	1.199,8	+ 28,7

✓ Contingências

No 4T24, o resultado líquido das movimentações do período apresentou o montante de R\$ 86,9 milhões, aumento de R\$ 75,5 milhões em comparação ao 4T23. O aumento no impacto é resultado, especialmente, das movimentações registradas nas empresas EMT e ETO que em virtude do projeto de realização de acordos em processos relevantes registraram, respectivamente, os seguintes aumentos: R\$ 17,2 milhões e R\$ 8,3 milhões.

✓ Perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa ("PPECLD")

O PPECLD de R\$ 68,8 milhões no trimestre, aumento de 45,7%, sendo R\$ 42,6 milhões na EMT, R\$ 16,3 milhões na EMS, R\$ 3,4 milhões na ETO e R\$ 3,0 milhões na ESS. Informações adicionais, recorrer ao item 3.7.1 deste relatório.

✓ Demais receitas/despesas

No trimestre, as outras receitas/despesas atingiram R\$ 91,4 milhões, aumento de 49,4% comparado ao mesmo período do ano passado. Esta linha representa o efeito líquido de movimentações (venda, baixa e ajustes) em ativos, principalmente de bens do imobilizado e de almoxarifados;

3.5 Mercado de energia

No trimestre, o consumo total de energia elétrica (mercado cativo + livre) nas áreas de concessão das quatro distribuidoras do Grupo Energisa atingiu 6.741,9 GWh, o que representa um crescimento de 1,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse resultado foi influenciado principalmente pelas classes industrial (+6,9% ou 100,3 GWh) e residencial (+1,7% ou 44,4 GWh). O acumulado de 2024 atingiu 25.689,5 GWh, representando um crescimento de 7,7% em relação a 2023. As classes que impulsionaram esse crescimento foram a residencial (+10,5% ou 914,6 GWh), industrial (+10,3% ou 583,4 GWh) e rural (+7,4% ou 189,8 GWh).

3.5.1 Desempenho das vendas no trimestre, por distribuidora.

Na Energisa Mato Grosso, o consumo de energia elétrica no trimestre, incluindo o mercado cativo e a energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizou 2.989 GWh, um aumento de 0,4% em relação ao ano anterior,

impulsionado pelo crescimento no ambiente livre. O destaque foi o setor industrial, que registrou alta de 9,2% – a maior taxa em sete anos – impulsionado pelo bom desempenho dos segmentos de alimentos, minerais e têxtil, além da entrada de novas cargas e migração de clientes. Já o consumo residencial variou -0,1%, em meio a temperaturas elevadas (78% dos dias acima da média), mas com uma base de comparação alta, pois no 4T23 o consumo havia crescido 23,2%, impactado pelo El Niño e ondas de calor. As classes rural (-5,3%) e comercial (-2,3%) também registraram queda. No acumulado de 2024, o mercado avançou 6,3%, atingindo a maior taxa em cinco anos, com crescimento em todas as classes, principalmente na residencial e industrial.

Na Energisa Tocantins, o consumo de energia elétrica, incluindo o mercado cativo e a energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizou 830 GWh, um aumento de 4,7% em relação ao mesmo período do ano anterior. O crescimento foi limitado pelo forte desempenho do 4T23, quando o mercado registrou a maior alta em 13 anos (13,6%). A expansão foi impulsionada principalmente pela classe residencial (+7,4%), que respondeu por 75% do crescimento, refletindo o aumento do consumo médio devido a fatores climáticos e ao crescimento da renda. A classe industrial também se destacou, com alta de 3,6%, impulsionada pela produção de alimentos. Já a classe comercial avançou 2,4%, influenciada pelo desempenho de atacadistas do setor alimentício. No acumulado de 2024, o mercado cresceu 10,0%, atingindo a maior taxa em 11 anos, com expansão em todas as classes, especialmente na residencial e industrial.

Na Energisa Sul-Sudeste, o consumo de energia elétrica, incluindo o mercado cativo e a energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizou 1.265 GWh, um aumento de 0,3% em relação ao ano anterior – a maior taxa em 14 anos. Esse crescimento foi influenciado pelo forte desempenho no 4T23, que registrou a maior alta em 21 anos (11,7%). Entre as classes de consumo, a indústria teve o maior avanço (+4,3%), impulsionado pelos setores de peças para veículos, papel, borracha e material plástico. O consumo rural também cresceu (+1,9%), com destaque para a agropecuária e a produção de ovos. Já a classe residencial registrou queda de 0,7%, refletindo um clima menos extremo do que no 4T23, quando o consumo havia atingido um recorde de 19,7% devido às altas temperaturas e ondas de calor.

Na Energisa Mato Grosso do Sul, No trimestre, o consumo de energia elétrica, incluindo o mercado cativo e a energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizou 1.658 GWh, registrando alta de 1,3% em relação ao mesmo período do ano anterior. O crescimento foi limitado pelo forte desempenho do 4T23, quando o mercado registrou a maior alta em 21 anos (17,5%). O avanço foi impulsionado principalmente pela classe industrial (+6,9%), devido à entrada de novas cargas e ao maior consumo de clientes livres, com destaque para a produção de minerais, que representou 56% do crescimento no período. A classe residencial também teve desempenho positivo (+3,2%), refletindo temperaturas elevadas, ondas de calor e clima mais seco, com 65% dos dias acima da média. Já o segmento rural manteve-se estável (+0,2%), enquanto a classe comercial recuou 7,4%, impactada pela base de comparação elevada e pelo recadastro de clientes. No acumulado de 2024, o mercado cresceu 9,7%, a maior taxa em 23 anos, com expansão nas principais classes, especialmente residencial e industrial, impulsionadas pelos segmentos de papel, alimentos e minerais.

Mercado cativo faturado por classe de consumo + TUSD (consolidado)

Descrição Valores em GWh	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
Residencial	2.637,1	2.592,7	+ 1,7	9.653,5	8.738,9	+ 10,5
Comercial	740,4	832,1	- 11,0	2.943,1	3.106,9	- 5,3
Industrial	196,4	244,9	- 19,8	830,9	1.043,9	- 20,4
Rural	613,4	669,5	- 8,4	2.416,5	2.329,2	+ 3,8
Outros	637,7	664,8	- 4,1	2.421,6	2.380,4	+ 1,7
1 Mercado Cativo	4.824,9	5.004,1	- 3,6	18.265,6	17.599,2	+ 3,8
Residencial	-	-	-	-	-	-
Comercial	346,6	335,0	+ 3,4	1.335,4	1.236,9	+ 8,0
Industrial	1.352,7	1.203,9	+ 12,4	5.442,3	4.645,9	+ 17,1
Rural	123,3	90,6	+ 36,1	341,0	238,6	+ 42,9
Outros	79,9	65,2	+ 22,7	297,5	243,2	+ 22,3
2 Mercado (TUSD)	1.917,0	1.664,5	+ 15,2	7.424,0	6.255,9	+ 18,7

Residencial	2.637,1	2.592,7	+ 9,9	9.653,5	8.738,9	+ 44,3
Comercial	1.101,5	1.137,0	- 3,1	4.286,3	4.235,1	+ 1,2
Industrial	1.549,1	1.448,8	+ 6,9	6.273,2	5.689,8	+ 10,3
Rural	736,7	760,1	- 3,1	2.757,5	2.567,8	+ 7,4
Outros	717,6	730,0	- 1,7	2.719,0	2.623,6	+ 3,6
Mercado Total (1+2)	6.741,9	6.668,6	+ 1,1	25.689,5	23.855,1	+ 7,7
Fornecimento não Faturado	49,7	67,4	- 26,3	(10,3)	182,7	-
Cativo + TUSD + Fornecimento Não Faturado	6.791,6	6.736,0	+ 0,8	25.679,2	24.037,7	+ 6,8

Para maiores detalhes, acessar o Boletim de Mercado – [clique no link](#)

3.5.2 Clientes por concessionária

A Rede Energia encerrou o trimestre com número de consumidores totais 2,3% maior que em relação ao mesmo período do ano anterior.

Número de consumidores cativos e livres por região

Distribuidoras	Número de consumidores								
	Cativos			Livres			Total		
	2024	2023	Var. %	2024	2023	Var. %	2024	2023	Var. %
Região Norte	682.115	666.344	+ 2,4	322	192	+ 67,7	682.437	666.536	+ 2,4
ETO	682.115	666.344	+ 2,4	322	192	+ 67,7	682.437	666.536	+ 2,4
Região Centro-Oeste	2.837.212	2.768.443	+ 2,5	2.109	1.234	+ 70,9	2.839.321	2.769.677	+ 2,5
EMT	1.684.546	1.638.772	+ 2,8	1.333	737	+ 80,9	1.685.879	1.639.509	+ 2,8
EMS	1.152.666	1.129.671	+ 2,0	776	497	+ 56,1	1.153.442	1.130.168	+ 2,1
Região Sul/Sudeste	884.618	871.022	+ 1,6	722	426	+ 69,5	885.340	871.448	+ 1,6
ESS	884.618	871.022	+ 1,6	722	426	+ 69,5	885.340	871.448	+ 1,6
Total Rede Energia	4.403.945	4.305.809	+ 2,3	3.153	1.852	+ 70,2	4.407.098	4.307.661	+ 2,3

A abertura dos clientes residenciais convencional e baixa renda por região e área de concessão, o balanço de energia e o portfólio de contratos por distribuidora estão disponíveis [neste link](#).

3.6 Perdas de energia elétrica (“perdas”)

O indicador de perdas totais consolidado do Grupo Rede apresentou uma redução de 0,58 pp em comparação com o 3T24 e um aumento de 0,05 pp em relação ao ano anterior.

A seguir são apresentados os indicadores de perdas de energia elétrica das distribuidoras da Rede Energia:

Perdas de energia (% últimos 12 meses)

Distribuidoras	Perdas técnicas (%)			Perdas não-técnicas (%)			Perdas totais (%)			ANEEL
	dez/23	set/24	dez/24	dez/23	set/24	dez/24	dez/23	set/24	dez/24	
% Energia injetada (12 meses)										
EMT	8,86	8,80	8,81	5,23	5,77	5,04	14,09	14,57	13,85	11,67
EMS	7,95	8,23	8,01	3,52	3,61	3,15	11,47	11,83	11,16	12,40
ETO	10,01	9,87	9,84	0,99	0,71	0,37	11,00	10,58	10,21	13,48
ESS	6,30	6,19	6,13	0,35	-0,01	-0,15	6,65	6,18	5,98	6,80
Rede Energia Consolidada	8,32	8,32	8,26	3,31	3,61	3,09	11,30	11,93	11,35	11,22

Nota: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada. Os percentuais regulatórios referem-se aos últimos dozes meses findos em dez/24.

3.7 Gestão da inadimplência

3.7.1 Taxa de inadimplência

No 4T24, a taxa de inadimplência consolidada da Rede Energia, dos últimos 12 meses, foi de 0,97%, representando um aumento de 0,31 ponto percentual em relação ao mesmo período do ano passado.

PPECLD (% do fornecimento faturado)	Em 12 meses (%)		
	dez/24	dez/23	Variação em p.p.
EMT	1,88	1,37	+ 0,51
EMS	1,14	0,90	+ 0,25
ETO	0,55	0,45	+ 0,09
ESS	0,31	0,23	+ 0,08
Rede Energia Consolidado	1,28	0,97	+ 0,3

3.7.2 Taxa de arrecadação

No 4T24, a taxa de arrecadação sobre o faturamento foi de 97,52%, apresentando um incremento de 0,33 p.p em relação ao mesmo período do ano anterior.

A seguir são apresentadas as taxas de arrecadação por distribuidora:

Taxa de Arrecadação	12 meses (%)		
	dez/24	dez/23	Variação em p.p.
EMT	96,19	95,67	+ 0,54
EMS	97,61	97,33	+ 0,29
ETO	98,03	97,95	+ 0,08
ESS	99,02	98,85	+ 0,17
Rede Energia Consolidada	97,52	97,20	0,33

3.8 Indicadores de qualidade dos serviços – DEC e FEC

No trimestre, todas as distribuidoras da Rede Energia apresentaram desempenho melhor que o limite regulatório dos indicadores DEC e FEC. Destaque para a empresa:

- ESS se destacou com o melhor DEC da série histórica, com redução de -2,8%, resultado de uma alocação de capital eficiente e medidas de operação e manutenção eficazes.

A tabela a seguir apresenta os resultados do período:

Distribuidoras Janela móvel 12 meses	DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC
	dez/24	dez/23	Var.(%)	dez/24	dez/23	Var.(%)		
EMT	15,12	16,16	- 6,4	6,48	6,83	- 5,1	17,91 ●	12,63 ●
EMS	9,07	9,28	- 2,3	4,26	4,00	+ 6,5	10,38 ●	7,04 ●
ETO	15,50	16,12	- 3,8	6,35	5,73	+ 10,8	18,19 ●	11,69 ●
ESS	5,15	5,30	- 2,8	2,88	3,02	- 4,6	6,73 ●	5,59 ●

Os dados apresentados são obtidos a partir das bases de dados da ANEEL e são passíveis de alterações solicitadas pelo regulador

A ANEEL, por meio do ofício nº44/2022 em 3 de novembro de 2022, definiu que as empresas de distribuição de energia elétrica devem alcançar um mínimo de 80% dos conjuntos dentro dos limites regulatórios do DEC e do FEC entre 2023 e 2026. Para isso, estabeleceu metas anuais para cada concessionária, aumentando gradualmente o percentual mínimo aceitável. Todas as distribuidoras já estão cumprindo os percentuais previstos pelo regulador.

3.9 Conta de compensação dos valores da parcela A (CVA)

A CVA é o mecanismo regulatório instituído pela Portaria Interministerial nº 25/02, destinado a registrar as variações de custos relacionados à compra de energia, transporte de energia e encargos setoriais, ocorridas no período entre os eventos tarifários da distribuidora. O objetivo deste mecanismo é neutralizar os efeitos desses custos, denominados de “Parcela A” e de repasse tarifário integral assegurado, sobre o resultado da distribuidora.

Na rubrica de Ativos e Passivos Regulatórios, que inclui a amortização e constituição dos ativos/passivos regulatórios e receita de ultrapassagem de demanda, apresentou uma redução de 31,1% devido, principalmente:

- - R\$ 125,1 milhões devido à constituição de componentes financeiros da CDE Covid e Escassez Hídrica, após a quitação dos empréstimos e a interrupção da cobrança desses encargos a partir de 10/10/2024, conforme Ofício nº 34/2024 do Ministério de Minas e Energia;
- - R\$ 98,1 milhões devido ao acionamento das bandeiras tarifárias, com bandeira vermelha – patamar 2 em outubro e bandeira amarela em novembro de 2024; e
- Na amortização, tem-se o impacto do reconhecimento dos financeiros reconhecidos em 2024 foram menores que em 2023, com destaque ao repasse dos créditos de PIS/COFINS na tarifa, em 2023 o valor reconhecido foi de R\$ 637,0 milhões, já no RTA 2024 o valor reconhecido foi de R\$ 370,0 milhões.

3.10 Sobrecontratação

A Rede Energia registrou no 4T24 R\$ 0,4 milhões negativos de atualização monetária de períodos já contabilizados. O acumulado de 2024 é de R\$ 0,1 MM negativos.

3.11 Bandeiras tarifárias

O “Sistema de Bandeiras Tarifárias” foi instituído em janeiro de 2015, visando sinaliza aos consumidores finais os custos reais da geração de energia elétrica, através do repasse do aumento do custo incorrido pela distribuidora sempre que a compra de energia for afetada pelo despacho termelétrico de maior custo, diminuindo o carregamento financeiro entre os reajustes tarifários.

As receitas consolidadas auferidas pelo Grupo Energisa provenientes das bandeiras tarifárias foram de R\$ 135,8 milhões no 4T24 em função do faturamento de bandeira no período, ante - R\$ 0,2 milhões registrados no 4T23. No trimestre, houve a cobrança de bandeira vermelha patamar 1 e 2, sendo considerado um acréscimo de R\$ 4,463 e R\$ 7,877 para cada 100 quilowatt-hora consumidos respectivamente. Em dezembro/2024 estava em vigor a bandeira verde, sem adição à tarifa do consumidor.

3.12 Revisões e reajustes tarifários

No ano de 2024, as 4 distribuidoras passaram por reajustes tarifários. Esses ajustes visam atualizar a receita necessária das distribuidoras, alinhando as tarifas às novas projeções de despesas com a compra de energia, encargos e transporte, além de refletir os ajustes financeiros realizados ao longo do último ano.

Desta forma, os efeitos para os consumidores decorrentes dos últimos processos de reajuste e revisão tarifária de cada distribuidora do Grupo Energisa foram os seguintes:

Distribuidoras	Efeito para o Consumidor (%)			Início da Vigência	Atualização Monetária – eventos de reajustes	Processo Revisional
	Baixa Tensão	Alta e Média Tensão	Médio			
EMT	-3,90	-5,61	-4,40	08/04/2024	IGP-M	Reajuste Anual
EMS	-0,84	-3,65	-1,61	08/04/2024	IGP-M	Reajuste Anual
ETO	+8,95	+8,94	+8,95	04/07/2024	IPCA	Reajuste Anual
ESS	-9,40	-11,12	-9,89	12/07/2024	IPCA	Reajuste Anual

3.12.1 Base de remuneração regulatória

O processo de valoração dos ativos da “Base de Remuneração Regulatória” utiliza o método do “Valor Novo de

Reposição – VNR”, que corresponde ao valor, a preços atuais de mercado, de um ativo idêntico, similar ou equivalente, sujeito a reposição, que efetue os mesmos serviços e tenha a mesma capacidade do ativo existente, considerando todos os gastos necessários para a sua instalação.

As Bases de Remunerações Líquidas (BRL) homologadas das distribuidoras de energia elétrica, ajustadas pelo IPCA para dezembro/2024, são as seguintes:

Distribuidoras	BRL Regulatória atualizada por IPCA até dezembro/2024 (R\$ milhões)	Data de Revisão Tarifária	Ciclo Tarifário	WACC (antes de impostos)	Próximas revisões tarifárias
ESS	1.359,0	Julho/2021	5º	10,62%	Julho/2026
EMT	7.125,8	Abril/2023		11,25%	Abril/2028
EMS	3.594,3				
ETO	1.830,1	Julho/2020		11,10%	Julho/2025
Total	13.909,2				

3.12.2 Parcela B

Distribuidora	Parcela B				
	DRA ⁽¹⁾	DRP ⁽²⁾	Variação (R\$ milhões)	Variação %	Processo Revisional
EMT	3.009,0	2.804,1	-204,9	-6,8	Reajuste Anual
EMS	1.683,7	1.585,6	-98,1	-5,8	Reajuste Anual
ETO	1.005,1	1.044,7	39,6	+3,9	Reajuste Anual
ESS	561,4	601,1	39,8	+7,1	Reajuste Anual
Total	6.259,2	6.035,5	-223,7	+ 4,6	

- (1) DRA – Data de Referência Anterior: é definida como sendo a data de vigência do último processo tarifário homologado pela ANEEL, seja reajuste ou revisão tarifária, que contempla os custos incorridos e receitas auferidas nos doze meses relativos ao processo tarifário.
- (2) DRP – Data de Referência em Processamento: a DRP é definida como sendo a data de vigência do processo tarifário em análise a ser homologado pela ANEEL, quer seja reajuste ou revisão tarifária, que contempla os custos e receitas previstas para os doze meses relativos ao processo tarifário.

3.13 Créditos de subvenção tarifária, baixa renda e sub-rogação CCC

A ANEEL autorizou o repasse de subsídios tarifários concedidos aos consumidores de baixa renda, rurais irrigantes, geração distribuída (GD2 e GD3), Fontes Incentivadas e serviços públicos, através da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), em cumprimento ao disposto no Decreto nº 7.891 de 2013. Esses recursos, por sua vez, foram registrados como receita operacional via tarifa. Os valores, por distribuidora, são os seguintes:

Recursos Decreto 7.891 e Baixa Renda (R\$ milhões)	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
EMT	215,3	124,4	+ 73,0	701,4	500,7	+ 40,1
EMS	134,3	72,3	+ 85,8	468,4	278,2	+ 68,3
ETO	59,8	42,3	+ 41,5	200,7	155,8	+ 28,9
ESS	53,0	42,0	+ 26,3	192,0	139,7	+ 37,4
Rede Energia consolidada	462,4	280,9	+ 64,6	1.562,4	1.074,4	+ 45,4

3.14 Resultado financeiro

No 4T24, o resultado financeiro líquido refletiu despesas financeiras líquidas de R\$ 286,3 milhões, aumento de 24,6% quando comparado às despesas de R\$ 229,7 milhões do 4T23.

Resultado financeiro Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %

Receitas financeiras	234,9	184,8	+ 27,1	791,1	744,2	+ 6,3
Receita de aplicações financeiras	74,5	54,8	+ 36,1	302,6	219,1	+ 38,1
Acréscimos moratórios sobre contas em atraso	59,7	62,2	- 4,1	262,4	242,8	+ 8,1
Atualização financeira de ativos regulatórios (CVA)	(6,2)	(7,5)	- 17,6	8,6	38,7	- 77,7
Atualização de créditos tributários a recuperar	85,5	25,5	+ 235,3	112,2	58,8	+ 90,8
Atualização monetária dos depósitos judiciais	1,1	3,4	- 66,8	13,0	13,2	- 2,2
(-) Pis/Cofins sobre receita financeira	(11,5)	(2,5)	+ 357,9	(38,7)	(10,1)	+ 281,0
Atualização sobre os efeitos da redução do ICMS na base do Pis e Cofins	18,6	31,0	- 40,0	85,6	161,4	- 47,0
Outras receitas financeiras	13,2	17,9	- 26,4	45,5	20,2	+ 125,6
Despesas financeiras	(521,2)	(414,6)	+ 25,7	(1.955,2)	(1.827,3)	+ 7,0
Encargos de dívidas - Juros	(311,8)	(252,1)	+ 23,7	(1.124,8)	(986,0)	+ 14,1
Encargos de dívidas - Variação monetária/cambial	(498,7)	59,9	-	(967,1)	31,9	-
Instrumentos financeiros derivativos (Swap)	388,2	(165,4)	-	551,4	(541,3)	-
Ajuste a valor presente	(14,7)	(13,1)	+ 12,3	(27,8)	(15,4)	+ 80,6
Marcação a mercado derivativos	(291,7)	156,4	-	(471,3)	254,8	-
Marcação a mercado da dívida	267,7	(150,4)	-	422,3	(219,8)	-
Atualização financeira de passivos regulatórios	(22,3)	(7,0)	+ 217,3	(75,0)	(26,0)	+ 188,7
Atualização PEE e P&D	(3,6)	(2,2)	+ 62,6	(9,9)	(7,7)	+ 28,9
(-) Transferência para ordens em curso	8,2	6,3	+ 30,2	31,3	21,9	+ 42,8
Despesas bancárias	(4,9)	(3,0)	+ 61,2	(18,2)	(11,3)	+ 61,0
Incorporação de redes	(24,6)	(5,5)	+ 350,2	(35,7)	(62,6)	- 42,9
Atualização sobre os efeitos da redução do ICMS na base do Pis e Cofins	(15,5)	(25,6)	- 39,6	(71,4)	(156,7)	- 54,4
Outras despesas financeiras	2,4	(12,9)	-	(158,9)	(109,2)	+ 45,6
Resultado financeiro	(286,3)	(229,7)	+ 24,6	(1.164,1)	(1.083,1)	+ 7,5

3.15 Estrutura de capital

3.15.1 Operações financeiras no 2T24

As contratações de financiamento da Rede Energia totalizaram R\$ 2.260,0 milhões no 4T24, com custo médio de 105,10% do CDI e prazo médio de 5,67 anos.

Abaixo as captações por companhia e tipo de emissão no acumulado de 2024:

Companhia	Tipo de emissão	Montante total (R\$ milhões)	Custo Médio (a.a.)	Prazo Médio (anos)
ETO, ESS, EMT e EMS	Lei 4.131	2.474,56	110,83%	2,89
EMT, ESS, ETO e EMS	Debentures	3.571,86	105,75%	6,12
EMT, EMS, ETO e ESS	FINEM	542,5	114,95%	16,04
Total		6.588,92	108,42%	5,72

3.15.2 Caixa e endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais totalizou R\$ 3.701,3 milhões em dezembro, frente aos R\$ 2.923,0 milhões registrados em setembro de 2024. Ressalte-se que os referidos saldos incluem os créditos referentes à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis (CCC) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA), no montante positivo de R\$ 117,7 milhões em dezembro, contra saldo negativo de R\$ 27,8 milhões em setembro de 2024.

Em 31 de dezembro, a dívida líquida, deduzida dos créditos setoriais, foi de R\$ 11.939,8 milhões, contra R\$ 11.521,2 milhões em setembro de 2024 e o indicador dívida líquida / EBITDA ajustado aumentou para 2,6x.

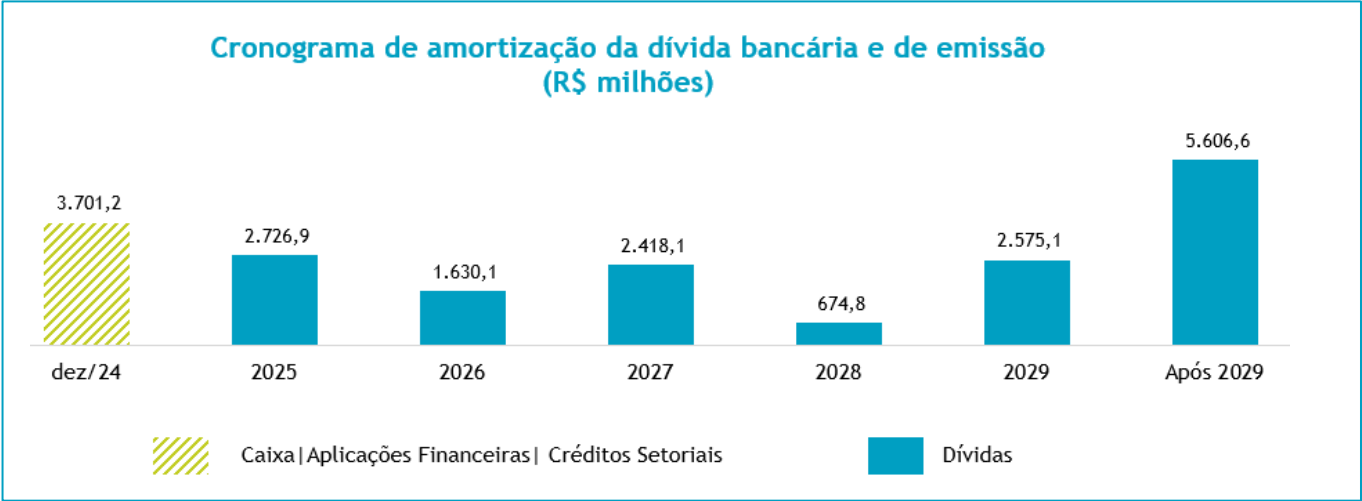
A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Companhia nos últimos três períodos:

Descrição Valores em R\$ milhões	Controladora			Consolidado		
	31/12/24	30/09/2024	30/06/2024	31/12/24	30/09/2024	30/06/2024
Circulante	1,9	0,8	4,1	2.770,6	3.692,6	3.130,9
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	1.729,6	2.465,2	1.737,3
Debêntures	1,4	0,6	3,1	830,9	1.017,5	1.177,8
Encargos de dívidas	0,5	0,2	1,0	166,5	136,5	174,7
Benefícios a empregados	-	-	-	10,7	16,7	16,7
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	-	-	-	32,8	56,7	24,4
Não Circulante	391,6	378,9	366,7	12.870,5	10.751,6	10.843,1
Empréstimos e financiamentos	291,4	281,4	271,8	5.792,7	5.088,9	5.336,8
Debêntures	100,1	97,5	94,9	7.392,4	5.840,2	5.840,2
Benefícios a empregados	-	-	-	61,0	114,3	110,1
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	-	-	-	(375,6)	(291,8)	(444,0)
Total das dívidas	393,4	379,7	370,8	15.641,1	14.444,2	13.973,9
(-) Disponibilidades financeiras	11,9	17,2	46,4	3.583,6	2.950,9	3.510,8
✓ Caixa e equivalentes de caixa	0,1	0,8	0,9	225,7	438,9	312,7
✓ Aplicações no mercado aberto e recursos vinculados	11,8	16,4	45,5	3.357,9	2.512,0	3.198,1
Total das dívidas líquidas	381,5	362,4	324,4	12.057,5	11.493,4	10.463,1
(-) Créditos CDE	-	-	-	506,1	351,6	243,7
(-) Créditos CCC	-	-	-	67,0	67,7	71,7
(-) Créditos CVA ⁽¹⁾	-	-	-	(455,4)	(447,1)	(763,0)
Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais	381,5	362,4	324,4	11.939,8	11.521,2	10.910,7
Indicador Relativo						
Dívida líquida / EBITDA ajustado 12 meses ⁽²⁾	-	-	-	2,6	2,3	2,1

(1) Esses créditos se referem aos ativos e passivos financeiros setoriais. | (2) EBITDA ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios.

3.15.3 Cronograma de amortização das dívidas

O cronograma de amortização dos empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures consolidados, em 31 de dezembro de 2024, vis-à-vis o caixa, está representado pelo gráfico abaixo:



3.16 Investimentos

Os investimentos realizados, por distribuidora, foram os seguintes:

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativo Elétrico			Ativo Não Elétrico			Ativos Próprios Total			Obrigações Especiais (*)			Investimento Total		
	4T24	4T23	Var. %	4T24	4T23	Var. %	4T24	4T23	Var. %	4T24	4T23	Var. %	4T24	4T23	Var. %
EMT	427,4	266,1	+ 60,6	17,2	12,1	+ 42,3	444,6	278,1	+ 59,8	10,4	14,6	- 28,7	455,0	292,7	+ 55,4
EMS	174,5	129,3	+ 34,9	5,4	6,3	- 14,6	179,9	135,6	+ 32,6	68,0	8,5	+ 704,1	247,9	144,1	+ 72,0
ETO	174,7	98,8	+ 76,8	6,6	4,8	+ 37,9	181,3	103,6	+ 75,0	11,5	9,7	+ 18,8	192,8	113,3	+ 70,2
ESS	53,2	71,4	- 25,5	5,6	6,7	- 16,5	58,8	78,2	- 24,7	29,1	13,9	+ 110,1	88,0	92,0	- 4,4
Consolidado	829,8	565,6	+ 46,7	34,8	29,9	+ 16,4	864,6	595,5	+ 45,2	119,1	46,6	+ 155,4	983,6	642,1	+ 53,2

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativo Elétrico			Ativo Não Elétrico			Ativos Próprios Total			Obrigações Especiais (*)			Investimento Total		
	2024	2023	Var. %	2024	2023	Var. %	2024	2023	Var. %	2024	2023	Var. %	2024	2023	Var. %
EMT	1.400,1	952,0	+ 47,1	49,7	43,9	+ 13,2	1.449,7	995,8	+ 45,6	69,2	113,5	- 39,0	1.519,0	1.109,4	+ 36,9
EMS	644,3	530,1	+ 21,5	27,1	25,8	+ 5,1	671,5	555,9	+ 20,8	112,7	55,8	+ 102,1	784,2	611,7	+ 28,2
ETO	703,2	435,6	+ 61,4	16,5	19,8	- 16,6	719,7	455,4	+ 58,0	28,6	39,0	- 26,7	748,2	494,4	+ 51,4
ESS	266,8	264,9	+ 0,7	15,8	17,7	- 10,5	282,6	282,6	+ 0,0	149,2	29,7	+ 403,0	431,7	312,2	+ 38,3
Consolidado	3.014,4	2.182,6	+ 38,1	109,1	107,1	+ 1,8	3.123,4	2.289,8	+ 36,4	359,6	237,9	+ 51,2	3.483,1	2.527,7	+ 37,8

(*) As "Obrigações Especiais" são recursos aportados pela União, Estados, Municípios e Consumidores para a concessão e não compõe a Base de Remuneração Regulatória da distribuidora.

3.17 Mercado de Capitais

Negociadas na B3, as ações ordinárias REDE3, encerraram o trimestre cotadas a R\$ 6,30/ação.

	2024	2023	Variação
Indicadores de mercado			
Enterprise value (EV – R\$ milhões) ⁽¹⁾	25.234	22.883	10,27%
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	13.295,04	12.898,93	3,07%
Volume médio diário negociado UDM – ON (R\$ mil)	21,5	37,0	-41,93%
Cotação das ações			
REDE3 (ON) no fechamento no final do exercício (R\$/ação)	6,30	6,11	3,07%
Indicadores relativos			
Dividendos pagos por ON – UDM	0,58	0,58	1,09%
Lucro líquido por ON – UDM	0,95	1,09	-12,59%
Retorno total ao acionista detentor de ON (TSR) – UDM	180,23%	28,32%	151,9
Valor de mercado / patrimônio líquido (vezes)	2,03	2,16	-6,16%

(1) EV = Valor de mercado (R\$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada.

3.18 EBITDA

O EBITDA consolidado totalizou R\$ 899,4 milhões no trimestre, redução de 33,4% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Os valores do EBITDA do período por linha de negócio antes da combinação de negócios:

EBITDA por linha de negócio Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
➤ Distribuição de energia elétrica	906,5	1.347,5	- 32,7	4.334,0	4.790,2	- 9,5
➤ Holdings e outros	(7,1)	3,2	-	(21,1)	15,4	-
Combinação de negócios	(0,0)	-	-	1,2	-	-
(=) EBITDA	899,4	1.350,8	- 33,4	4.314,1	4.805,7	- 10,2
Margem EBITDA (%)	18,0	30,2	- 40,4 p.p.	24,1	29,8	- 19,0 p.p.

Desconsiderando os efeitos não-recorrentes do 4T24 e o efeito não caixa do VNR, o EBITDA ajustado recorrente do trimestre seria de R\$ 760,4 milhões, R\$ 505,6 milhões (- 39,9%) menor que o mesmo período do ano anterior.

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre				Exercício			
	4T24	4T23	Var. %	Var. R\$	2024	2023	Var. %	Var. R\$
(=) EBITDA	899,4	1.350,8	- 33,4	(451,3)	4.314,1	4.805,7	- 10,2	(491,6)
(-) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	139,0	84,7	+ 64,1	54,3	453,1	480,0	- 5,6	(26,9)
(=) EBITDA ajustado	760,4	1.266,0	- 39,9	(505,7)	3.861,0	4.325,7	- 10,7	(464,7)
(+/-) Efeitos não recorrentes e extraordinários	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão PLR	-	67,9	-	(67,9)	-	-	-	-
Provisão de efeitos de geração distribuída	333,7	-	-	333,7	333,7	-	-	333,7
(=) EBITDA ajustado recorrente	1.094,1	1.334,0	- 18,0	(239,9)	4.194,7	4.325,7	- 3,0	(131,0)

Considerando o EBITDA ajustado recorrente das distribuidoras (exclui VNR e o efeito não recorrente da nova prática de provisão de PLR) totalizou R\$ 767,5 milhões no trimestre, redução de 42,3% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, conforme abaixo:

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
EMT	358,5	646,2	- 44,5	1.757,4	2.125,5	- 17,3
EMS	255,4	407,3	- 37,3	1.164,7	1.206,3	- 3,4
ETO	102,2	171,5	- 40,4	646,8	587,2	+ 10,2
ESS	51,4	105,8	- 51,5	312,0	391,2	- 20,2
Total combinado	767,5	1.330,8	- 42,3	3.880,9	4.310,2	- 10,0

Destacamos abaixo as principais variações no trimestre:

Na EMT, EMS e ESS, o desempenho do indicador pode ser explicado, basicamente, efeito negativo dos reajustes tarifários e queda média de consumo em 2024. Maiores detalhes na seção 4.1 sobre Receita Operacional.

3.19 Lucro líquido do período

No trimestre, o lucro líquido foi de R\$ 561,9 milhões, redução de 22,4% em relação ao mesmo período do ano anterior.

Os valores do lucro líquido do período por linha de negócio antes da combinação de negócios:

Lucro líquido do período por linha de negócio Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
➤ Distribuição de energia elétrica ⁽¹⁾	597,9	765,2	- 21,9	2.215,7	2.435,9	- 9,0
➤ Holdings e outros	(13,6)	(18,4)	- 25,9	(119,3)	(49,4)	+ 141,5
Combinação de negócios	(22,3)	(22,3)	+ 0,0	(88,5)	(89,3)	- 0,9
(=) Lucro líquido do período	561,9	724,6	- 22,4	2.008,0	2.297,2	- 12,6
Margem lucro líquido (%)	11,2	16,2	- 30,6 p.p.	11,2	14,2	- 21,2 p.p.

⁽¹⁾ Considera EMT, EMS, ETO e ESS

Desconsiderando os efeitos não-recorrentes e o efeito não caixa do VNR, o lucro líquido ajustado recorrente do trimestre seria de R\$ 452,8 milhões, R\$ 205,5 milhões (- 31,2%) acima do registrado no 4T23.

Descrição Valores em R\$ milhões	Trimestre				Exercício			
	4T24	4T23	Var. %	Var. R\$	2024	2023	Var. %	Var. R\$
(=) Lucro líquido do período	561,9	724,6	- 22,4	(162,6)	2.008,0	2.297,2	- 12,6	(289,2)
(-) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	109,2	66,3	+ 64,6	42,8	355,8	375,5	- 5,3	(19,7)
(=) Lucro líquido ajustado	452,8	658,2	- 31,2	(205,5)	1.652,2	1.921,7	- 14,0	(269,5)
(+/-) Efeitos não recorrentes e extraordinários								
Provisão PLR	-	52,8	-	(52,8)	-	-	-	-
Provisão de efeitos de geração distribuída	248,3	-	-	248,3	248,3	-	-	248,3
(=) Lucro líquido ajustado recorrente	701,1	711,1	- 1,4	(10,0)	1.900,6	1.921,7	- 1,1	(21,2)

No trimestre, o lucro líquido combinado das distribuidoras foi de R\$ 497,1 milhões, redução de 27,4% em relação ao mesmo período do ano anterior.

A seguir, o lucro (prejuízo) das distribuidoras:

Lucro (prejuízo) Valores em R\$ milhões	Trimestre			Exercício		
	4T24	4T23	Var. %	2024	2023	Var. %
EMT	278,8	453,0	- 38,5	1.088,1	1.379,0	- 21,1
EMS	183,8	201,5	- 8,8	603,7	609,0	- 0,9
ETO	73,7	89,4	- 17,5	376,2	309,2	+ 21,7
ESS	61,6	21,4	+ 188,3	147,8	138,6	+ 6,6
Total	597,9	765,2	- 21,9	2.215,7	2.435,9	- 9,0

4. EVENTOS SUBSEQUENTES

4.1 Bandeira tarifária

A ANEEL definiu para as controladas distribuidoras de energia elétrica, a aplicação da Bandeira Verde a ser aplicada para os meses de janeiro, fevereiro e março de 2025, resultado de análises do cenário hidrológico do país.

4.2 Emissão de debêntures - ETO

Em 25 de fevereiro de 2025 a controlada direta, Energia Tocantins Distribuidora de Energia S/A, efetuou a 12ª emissão de debêntures em moeda corrente no montante de R\$320,0 milhões com vencimento 25 de fevereiro de 2030 e remuneração de CDI mais 1,00% ao ano, os recursos foram disponibilizados em conta corrente em 27 de fevereiro de 2025, os recursos serão destinados a gestão ordinária dos negócios da emissora.

4.3 Dividendos do exercício de 2024 - Controladora

O Conselho de Administração da Companhia em reunião realizada em 20 de fevereiro de 2025, aprovou a distribuição de dividendos adicionais propostos à conta do lucro do exercício de 2024, no montante de R\$517.029, equivalentes a R\$0,245 (em Reais) por ação ordinária do capital social. Os pagamentos serão efetuados no dia 26 de março de 2025, com base na posição acionária da Companhia em 25 de fevereiro de 2025.

4.4 Dividendos do exercício de 2024 - Controladas

A Administração das controladas aprovou em 20 de fevereiro de 2025, a distribuição de dividendos adicionais propostos a conta do lucro do exercício de 2024 conforme demonstrado a seguir:

Controladas	Valor dividendos (R\$ mil)	Valor por ação (R\$)		Data pagamento
		ON	PN	
EMS	129.403	200,00	-	A partir de 21/02/2025
EMT	525.461	2,40	2,40	Em 25/03/2025
ETO	117.291	180,00	180,00	A partir de 21/02/2025
Rede Power	70.000	266,274102561177	-	A partir de 21/02/2025

4.5 Prorrogação das concessões das controladas distribuidoras de energia elétrica (EMT e EMS)

Em junho de 2024, foi publicado pela Presidência da República, o Decreto 12.068/2024, autorizando a prorrogação das concessões de distribuição de energia elétrica cujo prazo final dos contratos se extinguem entre os anos de 2025 e 2031. Tal decreto define as principais diretrizes para os novos contratos de concessão. Em outubro de 2024, a ANEEL abriu período de consulta pública para coletar informações do setor para aprimoramentos da minuta do

referido contrato. Em 25 de fevereiro de 2025, o processo foi concluído e os termos da prorrogação das concessões com a redação final dos contratos encaminhado para apreciação do Ministério de Minas e Energia. Após esta apreciação e definição dos termos dos contratos, as concessionárias terão 30 dias para apresentar para a ANEEL e Ministério de Minas e Energia os requerimentos das prorrogações. As controladas EMT e EMS mantêm o interesse nas respectivas prorrogações de concessões.

A Administração.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

1. Balanço Patrimonial Ativo

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
Nota		2024	2023	2024	2023
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalente de caixa	6.1	63	879	225.695	376.132
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	6.2	11.837	18.937	3.291.237	2.283.167
Clientes, consumidores, concessionárias e outros	7	-	-	2.578.188	3.000.883
Títulos de créditos a receber		-	-	3.910	4.492
Dividendos a receber		30	2.828	-	-
Estoques		-	-	64.880	59.099
Tributos a recuperar	8	8.963	12.486	1.054.233	1.314.358
Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	34	-	-	228.477	185.789
Ativos financeiros setoriais	10	-	-	152.611	170.869
Outros créditos	11	3.077	3.049	856.428	594.385
Total do circulante		23.970	38.179	8.455.659	7.989.174
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	6.2	-	-	66.618	66.942
Clientes, consumidores e concessionárias	7	-	-	255.435	1.435.407
Títulos de créditos a receber		-	-	7.468	7.742
Créditos com partes relacionadas	12	531	481	-	-
Tributos a recuperar	8	4.585	2	1.385.853	1.137.496
Depósitos judiciais	26	872	35.360	298.286	299.601
Créditos tributários	13	-	-	611.796	624.719
Ativos financeiros setoriais	10	-	-	95.981	47.113
Ativo financeiro indenizável da concessão	14	-	-	10.592.044	8.532.168
Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	34	-	-	589.610	410.080
Outros créditos	11	7.361	6.473	225.309	134.695
		13.349	42.316	14.128.400	12.695.963
Investimentos	15	5.537.751	5.123.776	8.747	7.982
Ativo Contratual - Infraestrutura em construção	16	-	-	1.353.566	1.134.163
Imobilizado	17	-	-	141.477	125.135
Intangível	18	-	-	5.971.392	5.700.312
Total do não circulante		5.551.100	5.166.092	21.603.582	19.663.555
Total do ativo		5.575.070	5.204.271	30.059.241	27.652.729

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

2. Balanço patrimonial passivo

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

		Nota	Controladora		Consolidado	
			2024	2023	2024	2023
Passivo						
Circulante						
Fornecedores	19	188	155	1.313.962	1.321.729	
Encargos de dívidas	20	471	468	166.535	164.896	
Empréstimos e financiamentos	20	-	-	1.729.644	1.386.689	
Debêntures	21	1.410	1.401	830.866	1.350.315	
Dividendos a pagar		4.033	5.719	5.764	7.877	
Folha de pagamento		16	-	12.549	11.150	
Impostos e contribuições sociais	22	705	608	393.448	501.751	
Encargos setoriais	24	-	-	189.370	275.274	
Incorporação de redes	25	-	-	31.164	45.296	
Obrigações estimadas		-	-	73.642	63.340	
Passivos financeiros setoriais	10	-	-	411.094	619.597	
Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos	34	-	-	261.261	253.646	
Contribuição de iluminação pública		-	-	97.077	99.954	
Benefícios pós-emprego	35	-	-	10.743	16.663	
Efeitos da Redução do ICMS na base de cálculo do Pis e Cofins	27	-	-	290.236	269.280	
Arrendamentos Operacionais		-	-	9.794	782	
Outros passivos	27	346	278	286.138	210.945	
Total do circulante		7.169	8.629	6.113.287	6.599.184	
Não circulante						
Fornecedores	19	-	-	85.619	74.418	
Empréstimos e financiamentos	20	291.433	253.678	5.792.685	5.474.013	
Debêntures	21	100.133	89.690	7.392.404	4.236.799	
Impostos e contribuições sociais	22	-	-	98.749	1.183.567	
Impostos e contribuições sociais diferidos	13	339.719	338.902	2.010.776	1.781.352	
Débitos com partes relacionadas	12	293.091	265.338	299.337	646.622	
Instrumentos financeiros derivativos	34	-	-	214.059	38.797	
Provisões para riscos trabalhista, cível, fiscal, regulatória e ambiental	26	-	-	122.918	155.988	
Provisão para perdas em participações societárias	15	239.646	225.786	-	-	
Passivos financeiros setoriais	10	-	-	292.888	100.755	
Efeitos da Redução do ICMS na base de cálculo do Pis e Cofins	27	-	-	677.054	1.034.225	
Encargos setoriais	24	-	-	91.723	66.210	
Benefícios pós-emprego	35	-	-	60.955	101.781	
Arrendamentos operacionais		-	-	14.239	4.612	
Outros passivos	27	152	152	307.518	185.970	
Total do não circulante		1.264.174	1.173.546	17.460.924	15.085.109	
Patrimônio líquido e recursos destinados a futuro aumento de capital						
Capital social	27.1	3.223.218	3.223.218	3.223.218	3.223.218	
Reservas de capital	27.2	10.868	10.742	10.868	10.742	
Reservas de lucros	27.3 a 27.5	1.049.115	801.641	1.049.115	801.641	
Outros resultados abrangentes	27.6	20.526	(13.505)	20.526	(13.505)	
		4.303.727	4.022.096	4.303.727	4.022.096	
Participação dos Acionistas não controladores	27.7	-	-	2.181.303	1.946.340	
Total do patrimônio líquido		4.303.727	4.022.096	6.485.030	5.968.436	
Total do passivo e patrimônio líquido		5.575.070	5.204.271	30.059.241	27.652.729	

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras

3. Demonstração de resultados

PARA O PERÍODO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2024	2023	2024	2023
Operações continuadas					
Receita operacional líquida	29	-	-	17.884.954	16.131.441
Custo do serviço de energia elétrica	30	-	-	(8.075.916)	(6.936.021)
Custos de operação e dos serviços prestados a terceiros	30	-	-	(5.080.821)	(4.151.795)
Lucro bruto		-	-	4.728.217	5.043.625
Despesas gerais e administrativas	30	(41.477)	(996)	(1.067.763)	(841.351)
Outras Receitas	31	-	-	14.940	14.309
Outras despesas	31	(787)	(87)	(237.353)	(192.291)
Equivalência patrimonial	15	1.602.650	1.708.532	-	-
Resultado antes das receitas (despesas) financeiras e impostos		1.560.386	1.707.449	3.438.041	4.024.292
Receita financeira	32	4.123	21.803	791.085	744.154
Despesas financeira	32	(87.563)	(81.240)	(1.955.206)	(1.827.296)
Receitas (despesas) financeiras líquidas		(83.440)	(59.437)	(1.164.121)	(1.083.142)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro		1.476.946	1.648.012	2.273.920	2.941.150
Imposto de renda e contribuição social corrente	13	-	-	(45.008)	(515.755)
Imposto de renda e contribuição social diferido	13	(817)	9.915	(220.907)	(128.179)
Resultado de operações continuadas		1.476.129	1.657.927	2.008.005	2.297.216
Lucro líquido do exercício		1.476.129	1.657.927	2.008.005	2.297.216
Lucro líquido atribuível a:					
Acionistas controladores		-	-	1.476.129	1.657.927
Acionistas não controladores		-	-	531.876	639.289
Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária - operações continuadas	36	0,70	0,79	0,70	0,79
Ação ordinária		0,70	0,79	0,70	0,79

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

4. Demonstração do resultado abrangente

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2023	2023	2023	2023
Lucro líquido do exercício		1.476.129	1.657.927	2.008.005	2.297.216
Itens que não serão reclassificados para a demonstração do resultado					
Outros resultados abrangentes	28.7	34.031	12.442	41.192	36.515
Total de outros resultados abrangentes do exercício, líquido de tributos		1.510.160	1.670.369	2.049.197	2.333.731
Atribuível a:					
Acionistas controladores		1.510.160	1.670.369	1.510.160	1.670.369
Acionistas não controladores		-	-	539.037	663.362

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

5. Demonstração das mutações do patrimônio líquido

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Em milhares de reais)

Nota s	Capital social	Reserv as de capital	Reservas de lucros		Reserva especial de dividend os	Dividend s adicionais propostos	Lucros (prejuízos) acumulad os	Adiantament o para futuro aumento de capital	Outros resultados abrangent es	Total atribuído aos acionistas controladore s	Participação dos acionistas não controladore s	Total consolidado
			Legal	Retençã o de Lucros								
Saldos 01 janeiro de 2023	3.223.218	8.556	70.285	121.789	-	452.657	-	-	(25.947)	3.850.558	1.661.458	5.512.016
Transferências entre reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagamento de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	(452.657)	-	-	-	(452.657)	(185.772)	(638.429)
Reserva de incentivo fiscal - reinvestimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de remuneração variável (ILP)	27.2	-	2.185	-	-	-	-	-	-	2.185	528	2.713
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	1.657.927	-	-	1.657.927	639.289	2.297.216
Proposta de destinação do lucro líquido do exercício:												
Reserva legal	27.5	-	-	82.896	-	-	(82.896)	-	-	-	-	-
Dividendos	27.5	-	-	-	-	-	(1.048.360)	-	-	(1.048.360)	(193.195)	(1.241.555)
Dividendos adicionais propostos	27.5	-	-	-	-	469.355	(469.355)	-	-	-	-	-
Reserva especial de dividendos	27.5	-	-	-	57.316	-	(57.316)	-	-	-	-	-
Transações com investimentos	27.2	-	1	-	-	-	-	-	-	1	(41)	(40)
Outros resultados abrangentes, líquidos de tributos	27.6	-	-	-	-	-	-	-	12.442	12.442	24.073	36.515
Saldos em 31 dezembro de 2023	3.223.218	10.742	153.181	121.789	57.316	469.355	-	-	(13.505)	4.022.096	1.946.340	5.968.436
Pagamento de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	(469.355)	-	-	-	(469.355)	(149.412)	(618.767)
Programa de remuneração variável (ILP)	27.2	-	104	-	-	-	-	-	-	104	(62)	42
Dividendos prescritos	27.5	-	-	-	-	-	3.456	-	-	3.456	241	3.697
Reclassificação ORA - ganhos e perdas atuariais	27.5	-	-	-	-	-	(430)	-	430	-	-	-
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	1.476.129	-	-	1.476.129	531.876	2.008.005
Proposta de destinação do lucro líquido do exercício:												
Reserva legal	27.5	-	-	73.806	-	-	(73.806)	-	-	-	-	-
Dividendos	27.5	-	-	-	-	-	(762.326)	-	-	(762.326)	(155.271)	(917.597)
Dividendos adicionais propostos	27.5	-	-	-	-	517.029	(517.029)	-	-	-	-	-
Reserva de retenção de lucros	27.5	-	-	125.994	-	-	(125.994)	-	-	-	-	-
Transações com investimentos	27.2	-	22	-	-	-	-	-	-	22	-	22
Outros resultados abrangentes, líquidos de tributos	27.6	-	-	-	-	-	-	-	33.601	33.601	7.591	41.192
Saldos em 31 dezembro de 2024	3.223.218	10.868	226.987	247.783	57.316	517.029	-	-	20.526	4.303.727	2.181.303	6.485.030

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

6. Demonstração do valor adicionado

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	2024	2023	2024	2023
Geração do valor adicionado:					
Receitas					
Receitas de vendas de energia e serviços	28	-	-	22.499.619	21.200.506
Outras receitas	30	-	-	14.940	14.309
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	2.919.796	2.177.996
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa	29	-	-	(254.578)	(183.164)
(-) Insumos adquiridos de terceiros					
Custo da energia elétrica vendida		-	-	(8.809.819)	(7.619.067)
Materiais e serviços de terceiros		(408)	(601)	(990.591)	(981.555)
Outros custos operacionais		(41.491)	(482)	(3.409.307)	(2.492.962)
		(41.899)	(1.083)	(13.209.717)	(11.093.584)
Valor adicionado bruto		(41.899)	(1.083)	11.970.060	12.116.063
Depreciação e amortização	29	-	-	(876.069)	(781.377)
Valor adicionado líquido		(41.899)	(1.083)	11.093.991	11.334.686
Valor adicionado recebido em transferência					
Equivalência patrimonial	15	1.602.650	1.708.532		-
Receitas financeiras		4.397	22.866	829.743	780.446
Valor adicionado total a distribuir		1.565.148	1.730.315	11.923.734	12.115.132
Distribuição do valor adicionado:					
Pessoal					
Remuneração direta		253	-	392.424	364.021
Benefícios		60	-	241.922	207.740
FGTS		-	-	51.172	41.531
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		1.143	(8.852)	3.765.590	4.044.066
Tributos		1.143	(8.852)	1.450.136	1.696.545
Obrigações Intra-setoriais		-	-	2.315.454	2.347.521
Estaduais		-	-	3.468.256	3.294.079
Municipais		-	-	6.745	6.809
Remuneração de capitais de terceiros					
Juros		87.563	81.240	1.986.529	1.849.224
Aluguéis		-	-	3.091	10.446
Remuneração de capitais próprios					
Dividendos		1.275.899	1.517.715	1.430.929	1.517.715
Lucros retidos		200.230	140.212	200.230	140.212
Participação dos acionistas não controladores nos lucros		-	-	376.846	639.289
		1.565.148	1.730.315	11.923.734	12.115.132

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

7. Demonstração dos fluxos de caixa

PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023

(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	2024	2023	2024	2023
Atividades operacionais					
Lucro líquido do exercício das operações continuadas	35	1.476.129	1.657.927	2.008.005	2.297.216
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	13	817	(9.915)	265.915	643.934
Despesas ou Receitas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas		78.654	54.441	1.860.883	799.145
Ajuste a valor justo do ativo financeiro indenizável da concessão	16	-	-	(453.078)	(479.983)
Equivalência patrimonial	15	(1.602.650)	(1.708.532)	-	-
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa	29	-	-	254.578	183.164
Depreciação e amortização	29	-	-	876.069	781.377
Perda na desativação de bens do imobilizado e do intangível	29	-	-	121.879	150.919
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórios	29	40.200	-	191.063	57.324
Marcação a mercado da dívida	31	-	-	(422.298)	219.820
Marcação a mercado de derivativos	31	-	-	471.279	(254.843)
Instrumentos financeiros derivativos	31	-	-	(551.428)	541.324
Pagamento baseado em ações		-	-	42	2.713
Redução (aumento) dos ativos					
Consumidores e concessionárias		-	-	1.342.100	(1.079.653)
Títulos de créditos a receber		(299)	-	857	(430)
Estoques		-	-	(5.781)	2.990
Tributos a recuperar		-	9.454	(186.592)	(100.822)
Cauções e depósitos vinculados		-	-	14.269	(30.025)
Outros créditos		34.077	(833)	(463.611)	(191.727)
Aumento (redução) dos passivos					
Fornecedores		33	(30)	(26.839)	171.877
Folha de pagamento		-	-	1.399	(321)
Impostos e contribuições sociais		97	(202)	(367.510)	1.317.736
Imposto de renda e contribuição social pagos		-	-	(401.365)	(441.331)
Obrigações estimadas		-	-	10.302	6.906
Ativos e passivos setoriais	10	-	-	(517.688)	(432.491)
Processos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios pagos		(40.200)	-	(219.806)	(77.857)
Outras contas a pagar		(536)	-	211.413	144.973
Caixa líquido (consumido) gerado nas atividades operacionais		(13.678)	2.310	4.014.057	4.231.935
Atividades de investimentos					
Aplicações financeiras e recursos vinculados		10.173	312.029	(705.194)	(395.685)
Aplicações no imobilizado, intangível e ativo Contratual - Infra-estrutura em construção	16, 17 e 18	-	-	(2.912.673)	(1.977.912)
Recebimento de dividendos		1.239.680	1.192.846	-	-
Alienação de bens do imobilizado e intangível	17 e 18	-	-	15.302	97.743
Aumento de capital e compra de ações de subsidiárias e outros investimentos		-	(55)	-	-
Caixa líquido gerado (consumido) nas atividades de investimentos		1.249.853	1.504.820	(3.602.565)	(2.275.854)
Atividades de financiamento					
Novos empréstimos, financiamentos e debêntures	20 e 21	-	-	7.631.946	3.314.126
Pagamentos de empréstimos e financiamentos - principal	20 e 21	(4.455)	-	(4.856.152)	(2.078.612)
Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures - juros	20 e 21	-	(4.455)	(1.194.948)	(922.705)
Partes Relacionadas		(2.625)	(3.177)	(391.389)	369.867
Pagamento de incorporação de redes	24	-	-	(201.658)	(312.894)
Pagamentos de dividendos		(1.229.911)	(1.499.551)	(1.534.780)	(1.892.655)
(Pagamento) por liquidação de instrumentos financeiros derivativos		-	-	3.832	(393.714)
Pagamento por Arrendamento Financeiro Mercantil		-	-	(18.780)	(6.860)
Caixa Líquido (consumido) gerado nas atividades de financiamento		(1.236.991)	(1.507.183)	(561.929)	(1.923.447)
Variação líquida do caixa e equivalentes de caixa		(816)	(53)	(150.437)	32.634
Caixa e equivalentes de caixa iniciais	6.1	879	932	376.132	343.498
Caixa e equivalentes de caixa finais	6.1	63	879	225.695	376.132
Variação líquida do caixa e equivalentes de caixa		(816)	(53)	(150.437)	32.634

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras.

8. Balanço social

Rede Energia Participações S/A - Consolidado BALANÇO SOCIAL ANUAL - 2024 (Em milhares de reais)						
	2024			2023		
Receita líquida (RL)	17.884.954			16.131.441		
Resultado operacional (RO)	2.273.920			2.941.150		
Folha de pagamento bruta (FPB)	789.375			686.416		
2 - Indicadores Sociais Internos	Valor (mil)	% sobre FPB	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre FPB	% sobre RL
Alimentação	139.726	17,70%	0,78%	111.283	16,21%	0,69%
Encargos sociais compulsórios	113.511	14,38%	0,63%	85.697	12,48%	0,53%
Previdência privada	24.971	3,16%	0,14%	18.851	2,75%	0,12%
Saúde	28.800	3,65%	0,16%	81.934	11,94%	0,51%
Segurança e saúde no trabalho	46.033	5,83%	0,26%	11.717	1,71%	0,07%
Educação	613	0,08%	0,00%	590	0,09%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	4.294	0,54%	0,02%	4.018	0,59%	0,02%
Creches ou auxílio-creche	1.130	0,14%	0,01%	1.274	0,19%	0,01%
Participação nos lucros ou resultados	110.058	13,94%	0,62%	88.284	12,86%	0,55%
Outros	24.938	3,16%	0,14%	21.452	3,13%	0,13%
Total - Indicadores sociais internos	494.074	62,58%	2,76%	425.100	61,95%	2,63%
3 - Indicadores Sociais Externos	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL
Educação	3.888	0,17%	0,02%	2.504	0,09%	0,02%
Cultura	6.512	0,29%	0,04%	3.622	0,12%	0,02%
Saúde e saneamento	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte	830	0,04%	0,00%	450	0,02%	0,00%
Combate à fome e segurança alimentar	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Outros	2.580	0,11%	0,01%	1.255	0,04%	0,01%
Total das contribuições para a sociedade	13.810	0,61%	0,07%	7.831	0,27%	0,05%
Tributos (excluídos encargos sociais)	4.845.788	213,10%	27,09%	7.259.257	246,82%	45,00%
Total - Indicadores sociais externos	4.859.598	213,71%	27,16%	7.267.088	247,09%	45,05%
4 - Indicadores Ambientais	Valor	% sobre RO	% sobre RL	7267088	% sobre RO	% sobre RL
Investimentos relacionados com a produção/ operação da empresa	385.794	16,97%	2,16%	163.519	5,56%	1,01%
Investimentos em programas e/ou projetos externos	806	0,04%	0,00%	122.757	4,17%	0,76%
Total dos investimentos em meio ambiente	386.600	17,01%	2,16%	286.276	9,73%	1,77%
Quanto ao estabelecimento de "metas anuais" para minimizar resíduos, o consumo em geral na produção/ operação e aumentar a eficácia na utilização de recursos naturais, a empresa	() não possui metas () cumpre de 51 a 75% () cumpre de 0 a 50% (X) cumpre de 76 a 100%			() não possui metas () cumpre de 51 a 75% () cumpre de 0 a 50% (X) cumpre de 76 a 100%		
5 - Indicadores do Corpo Funcional	2024			2023		
Nº de empregados(as) ao final do período	7.986			7.181		
Nº de admissões durante o período	2.527			1.190		
Nº de empregados(as) terceirizados(as)	7.692			3.051		
Nº de estagiários(as)	73			62		
Nº de empregados(as) acima de 45 anos	754			717		
Nº de mulheres que trabalham na empresa	1.506			1.447		
% de cargos de chefia ocupados por mulheres	33,46%			24,44%		
Nº de negros(as) que trabalham na empresa	5.141			4.451		
% de cargos de chefia ocupados por negros(as)	48,12%			28,57%		
Nº de portadores(as) de deficiência ou necessidades especiais	320			302		
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial	2024			Metas 2025		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	15,65			15,65		
Número total de acidentes de trabalho	12			15		
Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela empresa foram definidos por:	(X) direção	() direção e gerências	() todos(as) empregados(as)	(X) direção	() direção e gerências	() todos(as) empregados(as)
Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:	(X) direção e gerências	() todos(as) empregados(as)	() todos(as) + Cipa	(X) direção e gerências	() todos(as) empregados(as)	() todos(as) + Cipa
Quanto à liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva e à representação interna dos(as) trabalhadores(as), a empresa:	() não se envolve	(x) segue as normas da OIT	() incentiva e segue a OIT	() não se envolve	(x) segue as normas da OIT	() incentiva e segue a OIT
A previdência privada contempla:	() direção	() direção e gerências	(x) todos(as) empregados(as)	() direção	() direção e gerências	(x) todos(as) empregados(as)
A participação dos lucros ou resultados contempla:	() direção	() direção e gerências	(x) todos(as) empregados(as)	() direção	() direção e gerências	(x) todos(as) empregados(as)
Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela empresa:	() não são considerados	() são sugeridos	(X) são exigidos	() não são considerados	() são sugeridos	(X) são exigidos
Quanto à participação de empregados(as) em programas de trabalho voluntário, a empresa:	() não se envolve	() apóia	(X) organiza e incentiva	() não se envolve	() apóia	(X) organiza e incentiva
Número total de reclamações e críticas de consumidores(as):	na empresa 2.086.631 100%	no Procon 7.980 91%	na Justiça 14.367 45%	na empresa 2.087.631 100%	no Procon 7.008 93%	na Justiça 13.155 50%
% de reclamações e críticas atendidas ou solucionadas:	na empresa 100%	no Procon 91%	na Justiça 45%	na empresa 100%	no Procon 93%	na Justiça 50%
Valor adicionado total a distribuir (em mil R\$):	Em 2024: 11.923.734			Em 2023: 12.115.132		
Distribuição do Valor Adicionado (DVA):	60% governo 6% colaboradores(as) 10% acionistas 17% terceiros 8% retido			61% governo 5% colaboradores(as) 13% acionistas 15% terceiros 6% retido		
7 - Outras Informações	2024			2023		
7) Investimentos sociais						
7.1 - Programa Luz para Todos						
7.1.1 - Investimento da União	2.991			20.620		
7.1.2 - Investimento do Estado	-			-		
7.1.3 - Investimento do Município	-			-		
7.1.4 - Investimento da Concessionária	331			2.173		
Total - Programa Luz para Todos (7.1.1 a 7.1.4)	3.322			22.793		
7.2 - Programa de eficiência Energética	33.992			44.816		
7.3 - Programa de Pesquisa e Desenvolvimento	12.198			6.489		
Total dos investimentos sociais (7.1 a 7.3)	49.512			74.098		

Declaração dos Diretores da Rede Energia Participações S.A. ("Companhia") sobre as Demonstrações Financeiras do período de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2024

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

Cataguases, 18 de março de 2025.

Ricardo Perez Botelho

Diretor Presidente

Mauricio Perez Botelho

Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Antonio Carlos de Andrada Tovar

Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Rodolfo da Paixão Lima

Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial

Contador - CRC RJ 107.310/O-0 "S" MG

Declaração dos Diretores da Rede Energia Participações 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, 18 de março de 2025.

Ricardo Perez Botelho

Diretor Presidente

Mauricio Perez Botelho

Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Antonio Carlos de Andrada Tovar

Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Rodolfo da Paixão Lima

Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial

Contador - CRC RJ 107.310/O-0 "S" MG

Conselho de Administração

Omar Carneiro da Cunha
Presidente

Ricardo Perez Botelho
Vice-Presidente

Marcelo Silveira da Rocha
Conselheiro

Maurício Perez Botelho
Suplente

Diretoria Executiva

Ricardo Perez Botelho
Diretor Presidente

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

Antonio Carlos de Andrada Tovar
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador - CRC RJ 107.310/O-0 "S" MG