



APRESENTAÇÃO DE
RESULTADOS

3 T 2 5

GRUPO
energisa12



AVISO IMPORTANTE

Esta apresentação pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela Companhia de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico e nas condições de mercado e nos eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Companhia, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da companhia ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.



www.ri.energisa.com.br/

Destques do 3T25

GRUPO
energisa120



Resultado Consolidado

EBITDA
ajustado recorrente

▲ R\$ 2 bi + 17%

PMSO

▲ R\$ 935MM + 2,8%

Lucro Líquido
ajustado recorrente

▼ R\$ 428MM - 13,6%

Distribuição de energia

EBITDA
ajustado recorrente

▲ R\$ 1,8 bi + 14%

PMSO

▲ R\$ 848MM + 7,9%
+ 4,3% nos 9M25

★ Menor nível
histórico de
perdas

Transmissão de energia

Margem
EBITDA Regulatório

83% + 7,1 p.p

PMSO Regulatório

▼ R\$ 34MM - 26%

Receita líquida
regulatória

▲ R\$ 203MM + 18%

Distribuição de gás

ESGás

EBITDA

▲ R\$ 63MM + 26%

Investimentos

▲ R\$ 28MM + 31%

NORgás

EBITDA
combinado das CDLs

▲ R\$ 85MM + 28%

(re)energisa

Geração Distribuída

EBITDA

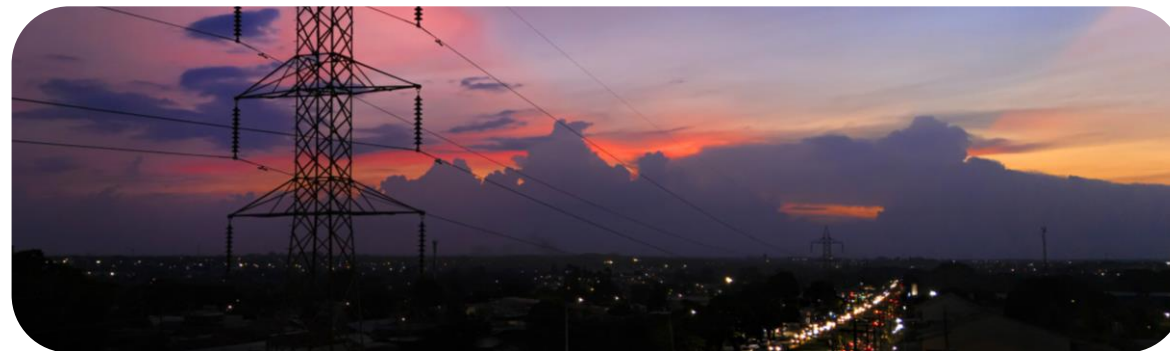
▲ R\$ 43MM + 24%

PMSO

▼ R\$ 26MM - 33%

+ 7 UFVs
Total 125 UFVs





Desempenho
econômico
financeiro
3T25

Consolidado

EBITDA

Ajustado recorrente
em R\$ Milhões



+ 17%
vs. 3T24

1.772

EBITDA
Aj. recorrente

3T24


+ R\$ 300
milhões
+ 17%

2.071

EBITDA
Aj. recorrente

121
Ajustes ⁽¹⁾

3T25

2.192

EBITDA

Lucro líquido

Ajustado recorrente
em R\$ Milhões



- 14%
vs. 3T24

495

Lucro líquido
Aj. recorrente

3T24


- R\$ 68
milhões
- 14%

428

Lucro líquido
Aj. recorrente

221
Ajustes ⁽¹⁾

3T25

648

Lucro líquido

(1) Ajustado: descontado do VNR da Distribuição, do EBITDA societário da Transmissão e com adição do EBITDA regulatório da Transmissão além dos efeitos não recorrentes

Investimentos

por linha de negócio



R\$ milhões		3T25	3T24	Var. %	9M25	9M24	Var. %
Consolidado		1.820	1.827	- 0,4	4.751	4.756	- 0,1
Distribuição de energia		1.621	1.519	+ 6,7	4.178	4.049	+ 3,2
Transmissão de energia		62	154	- 59,6	173	371	- 53,4
(re)energisa		57	111	- 48,3	198	252	- 21,5
ES Gás		28	22	+ 30,8	65	46	+ 39,1
Biogás		19	6	+ 236,2	97	14	+ 618,4

NORgás*

por CDL

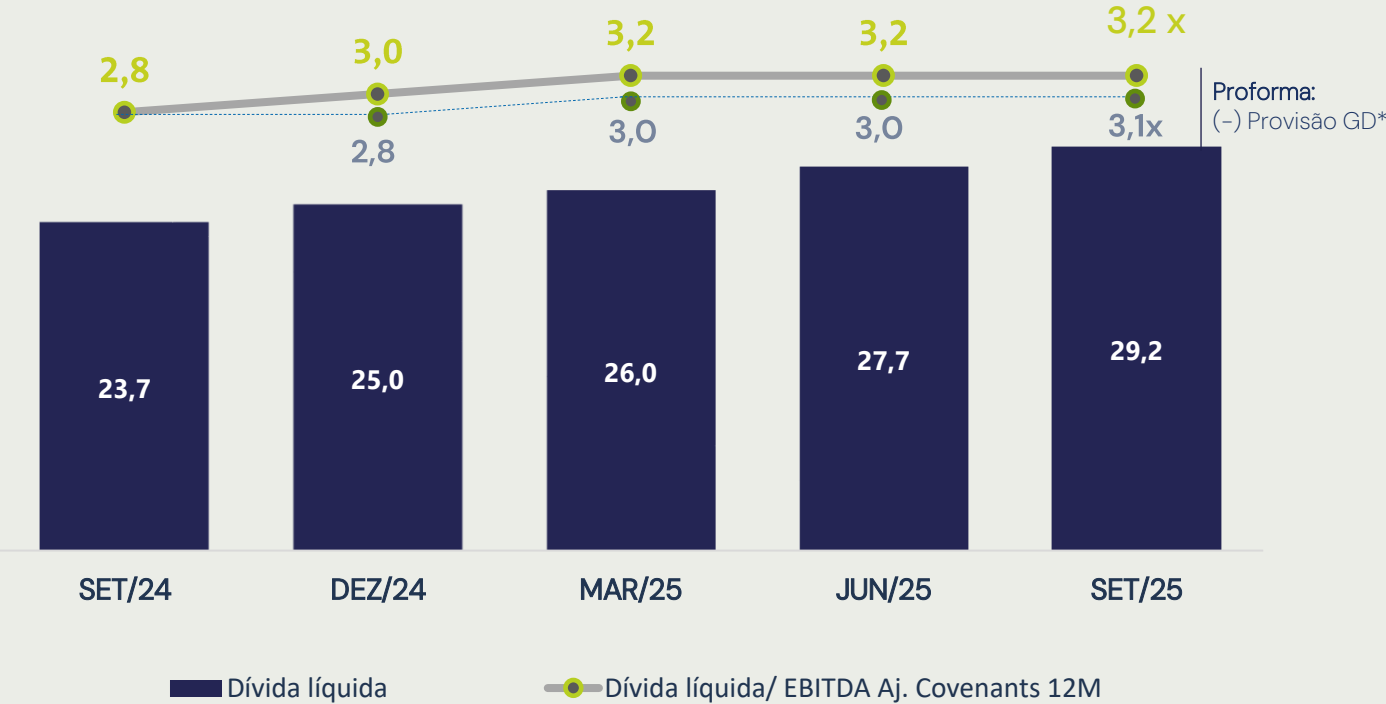
R\$ milhões	3T25	3T24	Var. %
Total combinado	49,1	48,6	+ 1,0
 Copergás	20,1	30,6	- 34,4
 cegás	12,9	7,2	+ 80,3
 ALGÁS	6,2	6,4	- 2,7
 POTIGÁS	9,8	4,4	+ 123,3



(*) O 3T24 refere-se ao período de junho a agosto de 2024, e o 3T25 corresponde ao período de junho a agosto de 2025.

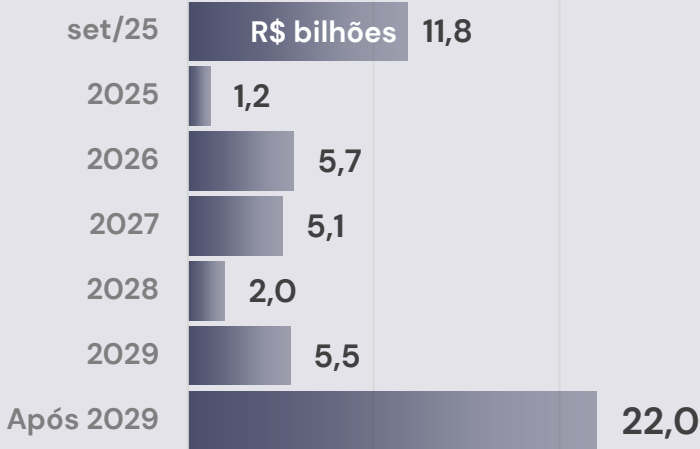
Endividamento

Evolução da alavancagem



* Considera R\$ 511 milhões de provisão entre os períodos do 4T24 ao 3T25.

Cronograma de Amortização da dívida



Perfil da dívida

Exchange Offer fortalece o perfil da dívida:

Volume **R\$ 3 bi**

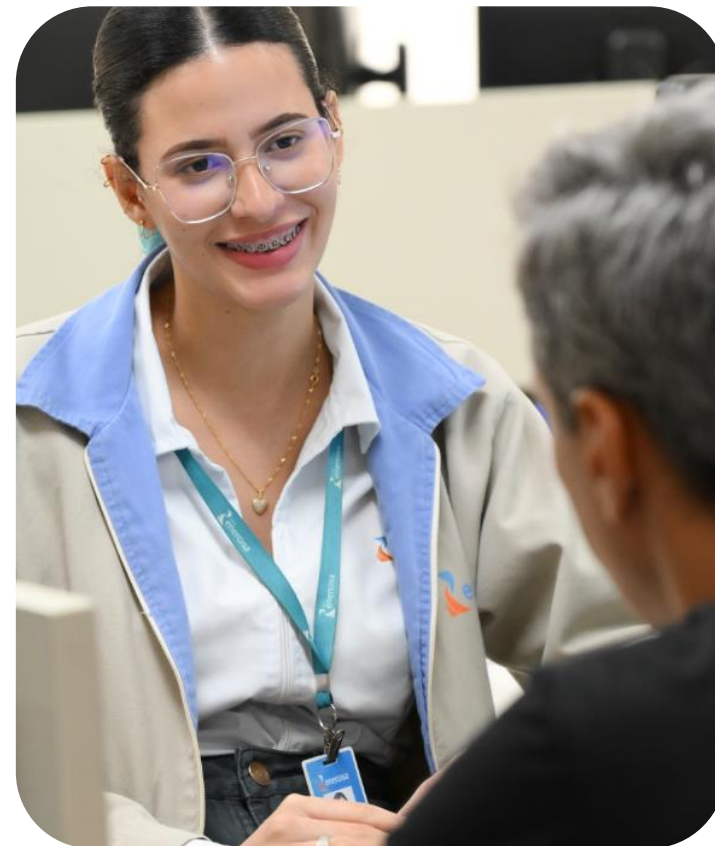
Prazo Adicional **+5 anos**

Prazo 6,5 anos
Médio estável

Custo 98,3%
médio do CDI



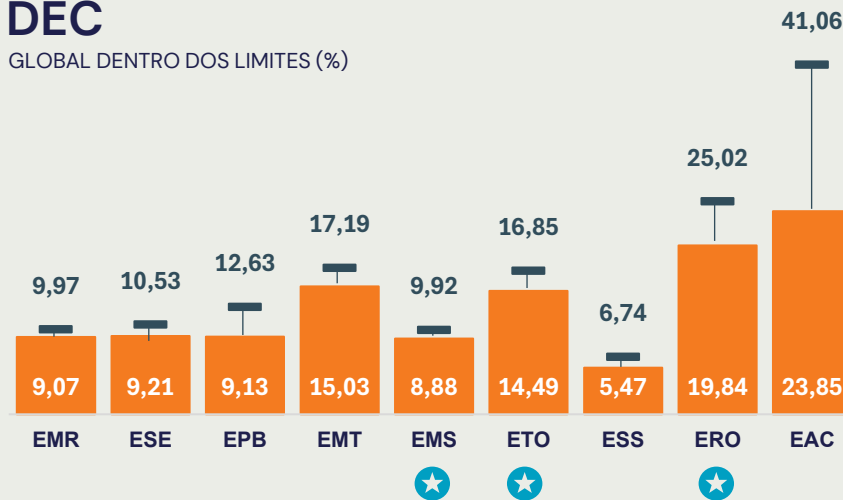
Distribuição
de energia



Qualidade

DEC

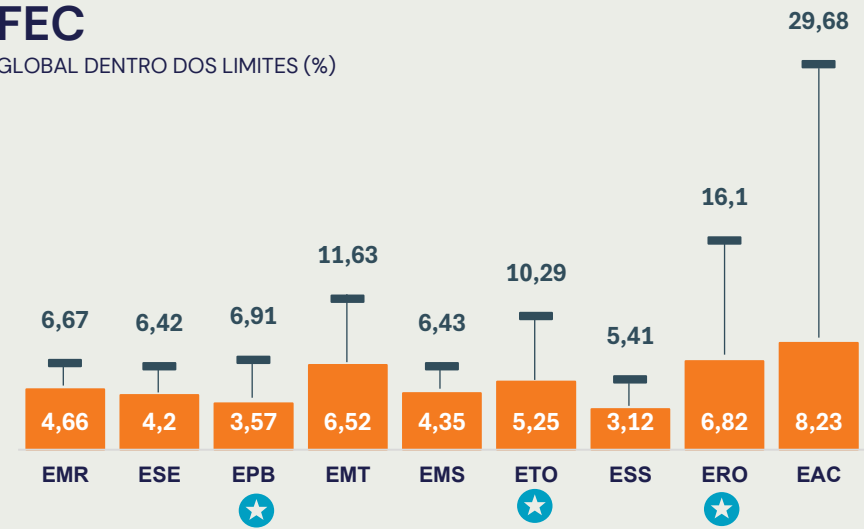
GLOBAL DENTRO DOS LIMITES (%)



— LIMITE 2025 (%) ■ DEC/FEC GLOBAL(%)

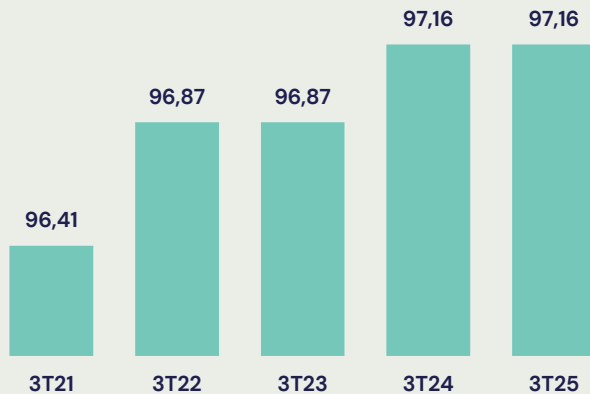
FEC

GLOBAL DENTRO DOS LIMITES (%)



Gestão da Inadimplência

Taxa de arrecadação (%)
Baixa tensão
12 Meses

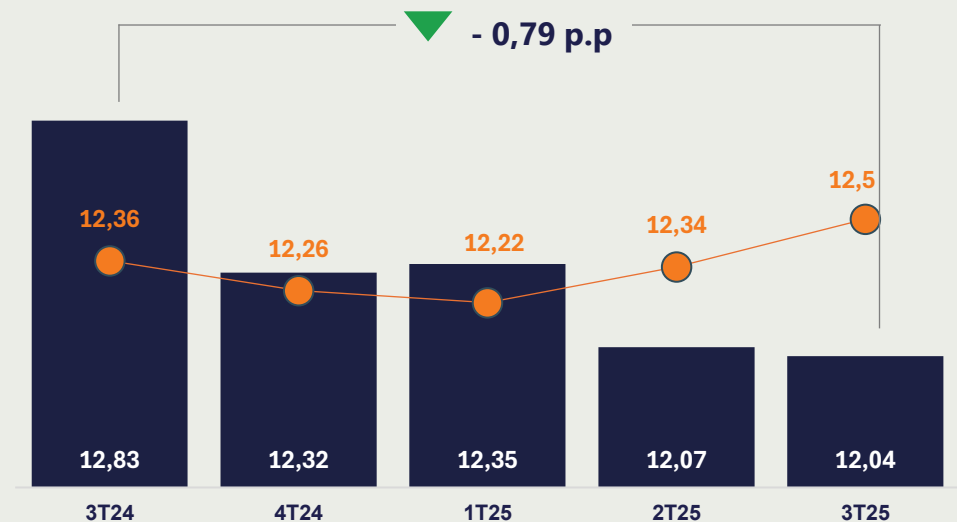


Perdas totais

Consolidado (%)

- O menor nível histórico de perdas totais
- 7 das 9 Discos operam abaixo do limite

Limite regulatório (%) ●
Perdas totais (%) ■

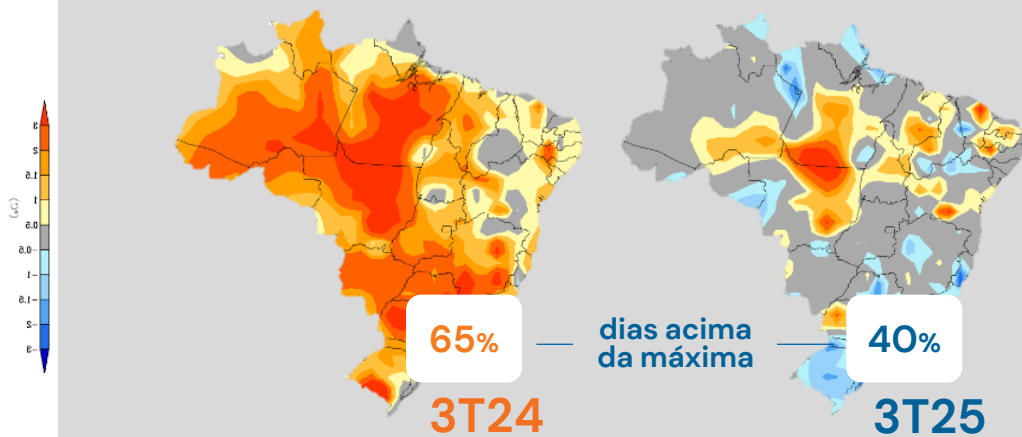




Vendas de Energia

Distribuição de energia

Anomalia de temperatura



Cooling degree days – 3º trimestre

Centro-oeste
18,7% ▼

Nordeste
22,8% ▼

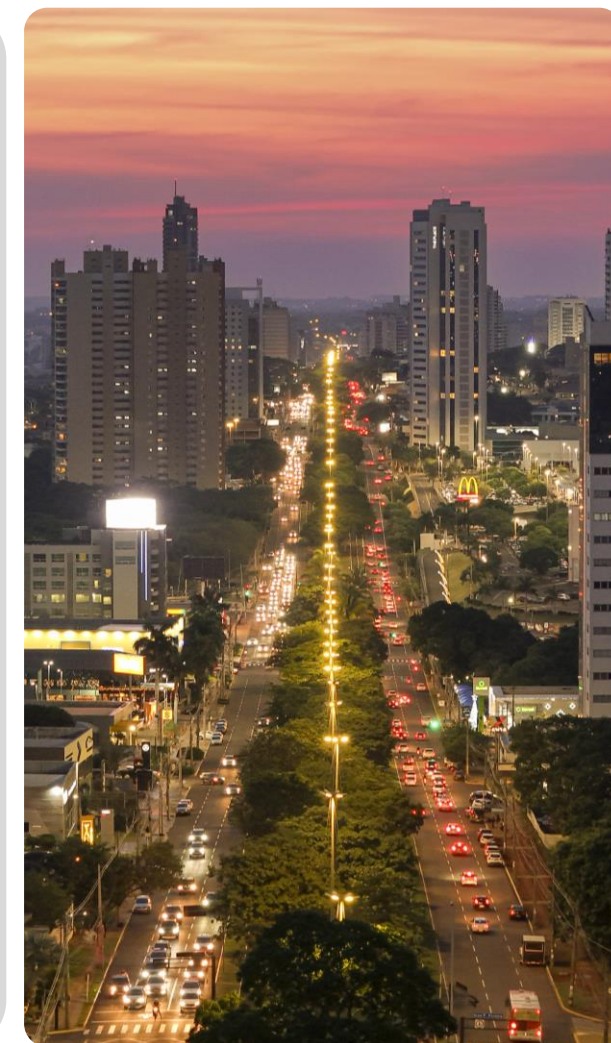
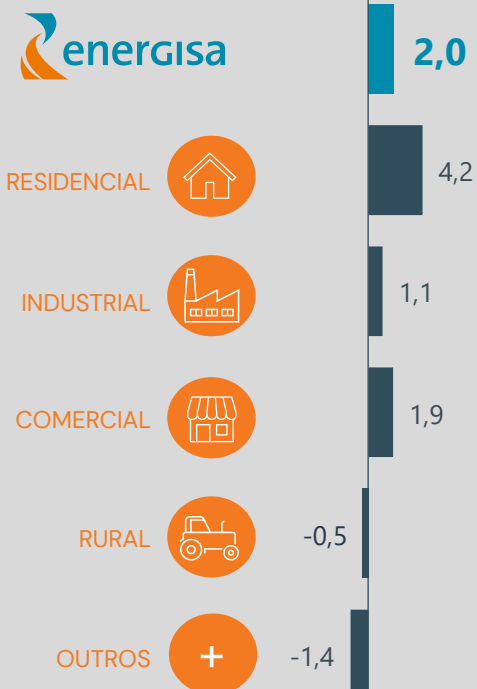
Norte
0,3% ▼

Sul
Sudeste
34% ▼

Cooling Degree Days (CDD): indicador que mede os graus acima de 18,5°C, refletindo a necessidade de resfriamento e o impacto no consumo de energia. É calculado subtraindo 18,5°C da temperatura média diária; valores positivos representam os graus-dia de resfriamento. Ex.: média de 27°C resulta em CDD de 8,5.

Consumo por segmento (Var.%)

sem não faturado





Transmissão



Visão geral

Cronograma Receita Anual Permitida (RAP)

*RAP Ciclo 25/26
Sem receita de fibra ótica



	AVANÇO FÍSICO	RAP	CRONOGRAMA**
E A M	87%	Atual: R\$ 49,1 MM (54%) 1ª Fase: R\$ 78,2 MM (86%) 2ª Fase: R\$ 90,9 MM (100%)	- MAR/26 MAR/30
E A M II	74%	R\$ 21,2 MM	AGO/27
E M A	12%	R\$ 122,8 MM	JUN/30

**Prazos ANEEL



13
Concessões



Receita Total

R\$ 1.018,4 MM
Operacionais + Não Operacionais

RAP Total

R\$ 975,1 MM

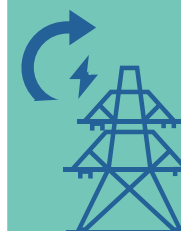
Fibra Ótica

R\$ 43,3 MM

DESTAQUES

Margem EBITDA
Regulatório **83,2%**

PMSO Regulatório
▼ - 25,6%



Reforço no Pará
Linhas de Macapá

Aumento da potência instalada em Oriximiná
Investimento **R\$ 58 MM** + RAP **R\$ 8 MM**



(re)energisa

Fontes renováveis
Mercado livre
Soluções energéticas



Visão geral

(re)energisa

(re)energisa

Consolidado*



Indicadores financeiros

R\$ milhões	3T25	3T24	
EBITDA recorrente**	30,2	34,6	-12,7%
Prejuízo Líquido**	(37,4)	(15,7)	+138,2%
PMSO	86,3	115,8	-25,5%
Investimentos	57,4	111,0	-48,3%

* Combinação de negócios

** EBITDA e Lucro Líquido sem o efeito da marcação a mercado da ECOM

Geração distribuída



Indicadores financeiros

R\$ milhões	3T25	3T24	
EBITDA recorrente	43,2	34,7	+ 24,3%
Prejuízo Líquido	(26,1)	(10,9)	+ 138,6%
PMSO	25,9	38,9	-33,4%
Investimentos	51,4	103,7	-50,4%

Indicadores operacionais

Churn
▼ -3,0%

▲ Volume de vendas
+60%

+ 7 UFVs
Total 125 UFVs

467 MWp
Capacidade instalada



Presença em 9 estados
brasileiros

Serviços de Valor Agregado



Lucro
Líquido 3T25
R\$ 3,5 MM
+168%

PMSO 3T25
R\$ 49,6 MM
-20,3%

Mercado Livre



VENDAS DE
ENERGIA 9M25
6.847 GWh
+31,5%

EBITDA
ajustado recorrente
R\$ milhões
3T25 3T24
(21,2) (6,3) + 238%

FATURAMENTO
3T25
+46,3%



Negócios de gás



HOLDING
ENERGISA **GÁS**

Negócios de gás



3T25x3T24

ESgás	NORgás⁽²⁾
--------------	-----------------------------



CLIENTES

▲ 90 mil
+8,5%

▲ 259 mil
+11,7%



VOLUME

▲ 207 mil m³
+14,2%

▼ 381 mil m³
-3,1%



REDE KM

▲ 640 km
+12,3%

▲ 3.231 km
+4,6%



INVESTIMENTOS

▲ R\$ 28,3 MM
+30,8%

▲ R\$ 49 MM
+1,0%



MARGEM BRUTA

▲ ⁽¹⁾ R\$ 80,4 MM
+32,1%

▲ R\$ 143,5 MM
+21,6%



EBITDA

▲ ⁽¹⁾ R\$ 62,5 MM
+49,4%

▲ R\$ 85,4 MM
+28,0%

(1) Ex. PGU – Preço de gás de ultrapassagem

(2) O 3T24 refere-se ao período de junho a agosto de 2024, e o 3T25 corresponde ao período de junho a agosto de 2025.

Equivalência⁽²⁾ **NORgás**

Patrimonial 3T25

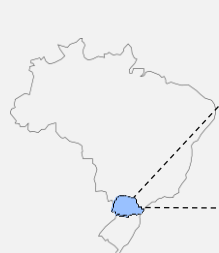
R\$ 25,4MM

R\$ 78,6MM
em 9 meses



Visão geral / LUREAN

Localização Estratégica



Paraná

Carambeí

- 120km de Curitiba
- Próxima de grandes indústrias



PR tem o 2º maior volume de frigoríficos e indústrias de laticínios do país



Planta localizada a 2km da rede de gás natural da Compagas

Implantação da segunda usina de Biometano do Grupo Energisa

Projeto

Aquisição de
52%

CAPEX estimado
para construção
da usina
R\$ 100 Milhões

Produção de
Biometano
28 mil m³/dia

Previsão Início
Biometano
1T28

Highlights 2024

Volume de resíduos recebidos	80.076 ton
Volume de biofertilizante produzido	37.476 ton
Taxa de portão (CIF)	R\$ 92/ton
Preço de venda do biofertilizante (FOB)	R\$ 150/ton
Logística de resíduos e biofertilizante	Própria
Receita líquida	R\$ 13,7 Milhões
EBITDA	R\$ 5,0 Milhões



Q&A

3T25



Relações com investidores
ri@energisa.com.br

GRUPO
energisa12  | Obrigado!

Relações com investidores
ri@energisa.com.br

Anexos

Distribuição de Energia

Indicadores financeiros

R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
Margem bruta ajustada ⁽¹⁾	2.830,4	2.594,4	+ 9,1%	8.233,1	7.893,7	+ 4,3
EBITDA ajustado recorrente ⁽¹⁾	1.776,6	1.563,1	+ 13,7%	5.085,4 ⁽²⁾	4.854,9	+ 4,7%
Lucro líquido recorrente ⁽¹⁾	608,3	681,6	- 10,8%	1.632,2 ⁽²⁾	2.079,7	- 21,5%
Investimentos	1.620,5	1.519,2	+ 6,7%	4.177,6	4.048,6	+ 3,2%

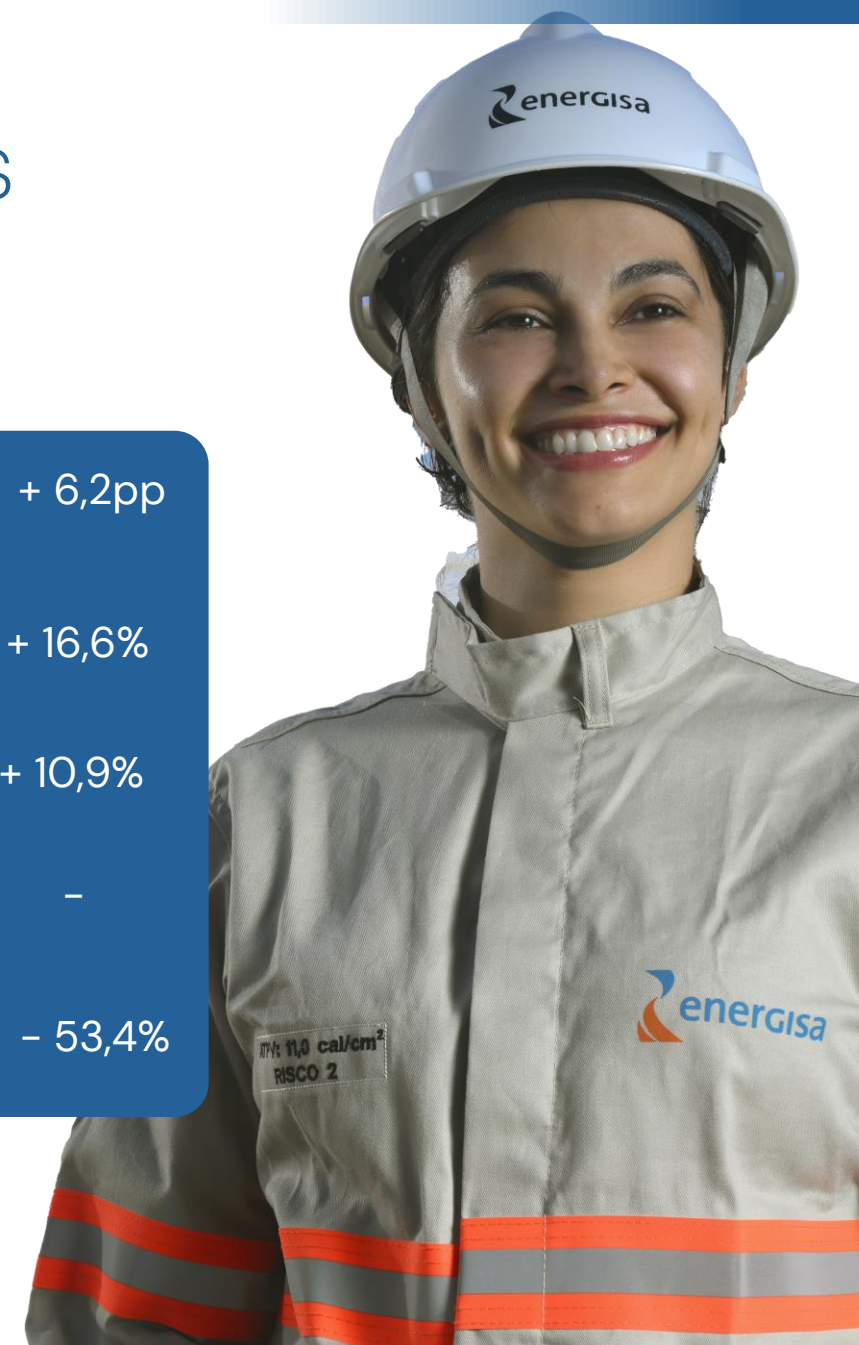


(1) Valor descontado do VNR, efeito não recorrente
 (2) Ajuste da Provisão RTE da ERO para efeito de comparação

Transmissão

Indicadores financeiros consolidados

R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
Margem EBITDA Regulatório (%)	83,2	76,1	+ 7,1pp	83,4	77,2	+ 6,2pp
EBITDA Regulatório	168,6	131,1	+ 28,6%	478,3	410,1	+ 16,6%
Resultado financeiras	(66,8)	(66,3)	+ 0,7%	(277,2)	(249,9)	+ 10,9%
Lucro Regulatório	43,6	4,9	+ 781,5	65,0	(15,7)	-
Investimentos	62,4	154,3	- 59,6	173,0	370,9	- 53,4%



(re)energisa

Indicadores financeiros

R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
EBITDA recorrente*	30,2	34,6	- 12,7%	106,6	165,5	- 35,6%
Lucro Líquido*	(37,4)	(15,7)	+ 138,2%	(79,0)	(0,6)	- 4,4%
Investimentos	57,4	111,0	- 48,3%	198,0	252,3	- 21,5%
EBITDA RECORRENTE*						
 Fontes renováveis	43,2	34,7	+ 24,3%	119,1	125,1	- 4,7%
 Mercado livre de energia*	(21,2)	(6,3)	+ 239,7%	(30,1)	18,2	-
 Soluções energéticas	8,2	6,2	+ 32,6%	17,6	22,2	- 20,8%

* EBITDA e Lucro Líquido sem o efeito da marcação a mercado da Energisa Comercializadora



Indicadores financeiros e operacionais

R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
Margem Bruta (*)	80,4	68,5	+17,3%	188,7	195,8	- 3,7%
EBITDA (*)	62,5	49,5	+ 26,3%	135,6	153,0	- 11,4%
Lucro líquido recorrente	11,0	8,6	+ 28,2%	5,2	39,0	- 86,8%
Investimentos	28,3	21,6	+ 30,8%	64,5	46,4	+ 39,1%
Volume milhões m³	207	181	+14,2%	531	491	+8,1%
Rede KM	639	569	+12,3%	639	569	+12,3%
Clientes mil	90	83	+8,5%	90	83	+8,5%

(*) Ex. efeito PGU



R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
Margem Bruta	143,5	118,0	+ 21,6%	419,2	385,4	+ 8,8%
EBITDA	85,4	66,8	+28,0%	255,4	259,7	- 1,6%
Lucro líquido recorrente	63,3	44,3	+ 42,8%	204,6	205,6	- 0,5%
Investimentos	49,1	48,6	+ 1,0%	158,4	167,6	- 5,5%
Volume milhões m³	381	394	-3,1%	1.073	1.260	- 11,1%
Rede KM	3.231	3.089	+4,6%	3.231	3.089	+4,6%
Clientes mil	259	232	+11,7%	259	232	+11,7%



- Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem a 100% do resultado da CDL.
- O 3T24 refere-se ao período de junho a agosto de 2024, e o 3T25 corresponde ao período de junho a agosto de 2025.