

## Boletim de Relações com Investidores - Edição de 17 de outubro de 2024

### Consumo total de energia cresceu 9,6% nos primeiros nove meses de 2024.

**Consumo em setembro de 2024:** o consumo consolidado de energia elétrica nas áreas de concessão do Grupo Energisa (3.530 GWh) apresentou aumento de 2,4% em relação a setembro do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram a residencial (+3,8%) e industrial (+7,0%), motivadas por elevadas temperaturas e bom desempenho das indústrias de papel, e minerais. A taxa de crescimento no mês está influenciada pela base alta no mesmo mês do ano passado (maior taxa para 4 anos), calendário de faturamento menor na maioria das empresas e uma frente fria que atingiu algumas concessões durante o período de leitura, com registro de temperaturas abaixo de 15°C em Cuiabá, Rio Branco e Presidente Prudente.

No mês, das 9 distribuidoras, 7 apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a ETO (8,9%), ESE (6,8%) e ERO (4,8%), direcionadas pelo aumento do consumo residencial. As exceções vieram da EAC (-5,3%) e EMT (-0,4%) diante do calendário menor, base alta em set/23 e frentes frias no período.

Entre as classes, a industrial registrou o principal incremento (7,0%), com 8 das 9 empresas em alta, em especial a EMS, EMT, ETO e ESE. Já a residencial (3,8%) avançou em 7 das 9 empresas, com destaque para a ETO, ERO, EMS. Por outro lado, a EMT e EAC apresentaram recuo na classe devido aos fatores já mencionados. A classe rural registrou alta de 0,7%, com 6 concessões avançando, sobretudo ESE, ERO e ESS, com destaque para irrigantes (ESE) e produtores rurais diversos. Por sua vez, a classe comercial apresentou uma variação de -3,1%, sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMT e EMS, diante do calendário menor e base alta.

**Consumo no terceiro trimestre de 2024:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (10.310 GWh) do Grupo Energisa, registrou crescimento de 5,9% em relação ao mesmo período do ano anterior, influenciado pelo mês de julho que contou com temperaturas acima da média. Por outro lado, o resultado de agosto e setembro foi limitado pela presença de frentes frias e pela base elevada de comparação, visto que os efeitos do El Niño e ondas de calor se iniciaram justamente nestes meses em 2023.

As classes que mais contribuíram para o resultado do 3T foram a residencial (7,1%), industrial (11,2%) e rural (5,9%), puxadas pelo clima quente e seco, e bom desempenho da indústria de alimentos, minerais e papel. Entre as 9 concessões, 8 apresentaram aumento do consumo, sobretudo EMS (+10,5%), EPB (+8,3%) e ETO (7,3%). Na EMS, o industrial foi decisivo, enquanto na EPB e ETO o aumento do consumo residencial direcionou. Por sua vez, a EAC (-1,3%) recuou direcionada pelo residencial. A EMT (+3,0%) teve desempenho limitada em função do mês de setembro.

**Consumo nos primeiros nove meses de 2024:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (31.362 GWh) avançou 9,6%. Todas as principais classes avançaram, em especial a residencial, que cresceu 13,4% frente ao mesmo período de 2023, direcionando 55% do crescimento no consumo, seguida pela industrial (+10,0%). Todas as empresas aumentaram o consumo, com destaque para EMT (+8,6%), EMS (12,9%), EPB (9,0%) e ESS (9,2%), em função das temperaturas elevadas e desempenho da cadeia de alimentos, com impactos no rural e comercial, aumento de consumidores.

### Energisa Consolidada - Mercado de Energia nos primeiros nove meses de 2024

Descrição Valores em GWh	Mês		Trimestre		Acumulado	
	set/24	Var. %	3T24	Var. %	9M24	Var. %
<b>Residencial</b>	<b>1.407,3</b>	<b>+ 3,8</b>	<b>3.980,4</b>	<b>+ 7,1</b>	<b>12.688,8</b>	<b>+ 13,4</b>
<b>Industrial</b>	<b>753,3</b>	<b>+ 7,0</b>	<b>2.345,4</b>	<b>+ 11,2</b>	<b>6.660,9</b>	<b>+ 10,0</b>
Cativo	111,4	- 24,3	333,7	- 24,4	1.014,0	- 23,5
Livre	641,9	+ 15,3	2.011,7	+ 20,7	5.646,9	+ 19,4
<b>Comercial</b>	<b>589,7</b>	<b>- 3,1</b>	<b>1.724,5</b>	<b>+ 0,0</b>	<b>5.500,5</b>	<b>+ 4,8</b>
Cativo	404,2	- 11,1	1.187,5	- 6,8	3.895,8	- 1,9
Livre	185,5	+ 20,5	537,0	+ 19,5	1.604,7	+ 25,5
<b>Rural</b>	<b>356,3</b>	<b>+ 0,7</b>	<b>1.033,8</b>	<b>+ 5,9</b>	<b>2.771,4</b>	<b>+ 9,5</b>
Cativo	315,0	- 2,0	921,1	+ 3,2	2.548,6	+ 7,1
Livre	41,4	+ 27,0	112,7	+ 34,6	222,8	+ 47,0
<b>Outros</b>	<b>423,6</b>	<b>- 0,7</b>	<b>1.225,6</b>	<b>+ 0,9</b>	<b>3.740,9</b>	<b>+ 4,1</b>
Cativo	369,9	- 3,1	1.068,6	- 1,1	3.293,5	+ 1,6
Livre	53,6	+ 20,2	157,0	+ 16,9	447,4	+ 27,4
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>2.607,7</b>	<b>- 2,0</b>	<b>7.491,4</b>	<b>+ 1,2</b>	<b>23.440,6</b>	<b>+ 6,0</b>
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	922,5	+ 17,1	2.818,5	+ 20,7	7.921,8	+ 21,7
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>3.530,2</b>	<b>+ 2,4</b>	<b>10.309,8</b>	<b>+ 5,9</b>	<b>31.362,4</b>	<b>+ 9,6</b>
4 Fornecimento não faturado	96,1	+ 38,7	110,3	- 52,7	-109,3	-
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>3.626,3</b>	<b>+ 3,1</b>	<b>10.420,1</b>	<b>+ 4,5</b>	<b>31.253,1</b>	<b>+ 8,7</b>

Empresas	setembro de 2024				janeiro a setembro de 2024			
	Vendas de energia (GWh)				Vendas de energia (GWh)			
	Mercado Cativo + TUSD	Var. (1) (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. (1) (%)	Mercado Cativo + TUSD	Var. (1) (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. (1) (%)
<b>Região Norte</b>	<b>759,3</b>	<b>+ 4,6</b>	<b>787,0</b>	<b>+ 6,9</b>	<b>6.294,8</b>	<b>+ 9,8</b>	<b>6.309,1</b>	<b>+ 9,0</b>
Energisa Tocantins (ETO)	283,4	+ 8,9	297,9	+ 12,4	2.319,0	+ 12,1	2.341,1	+ 11,7
Energisa Acre (EAC)	110,0	- 5,3	113,3	- 2,9	961,3	+ 7,5	958,2	+ 6,5
Energisa Rondônia (ERO)	365,9	+ 4,8	375,8	+ 6,1	3.014,5	+ 8,7	3.009,9	+ 7,7
<b>Região Nordeste</b>	<b>734,1</b>	<b>+ 3,8</b>	<b>736,0</b>	<b>+ 5,1</b>	<b>6.926,8</b>	<b>+ 9,2</b>	<b>6.895,8</b>	<b>+ 8,8</b>
Energisa Paraíba (EPB)	473,7	+ 2,2	478,6	+ 5,6	4.498,7	+ 9,0	4.476,2	+ 8,5
Energisa Sergipe (ESE)	260,4	+ 6,8	257,5	+ 4,2	2.428,0	+ 9,5	2.419,7	+ 9,4
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.478,9</b>	<b>+ 0,4</b>	<b>1.540,2</b>	<b>+ 0,4</b>	<b>12.956,4</b>	<b>+ 10,2</b>	<b>12.893,4</b>	<b>+ 9,0</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	974,3	- 0,4	1.019,1	+ 0,9	8.107,9	+ 8,6	8.115,8	+ 7,3
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	504,6	+ 1,9	521,1	- 0,6	4.848,5	+ 12,9	4.777,7	+ 11,8
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>557,9</b>	<b>+ 2,9</b>	<b>563,0</b>	<b>+ 2,9</b>	<b>5.184,5</b>	<b>+ 8,4</b>	<b>5.154,7</b>	<b>+ 7,5</b>
Energisa Minas Rio (EMR)	164,7	+ 3,8	163,5	+ 5,1	1.511,6	+ 6,6	1.501,0	+ 5,4
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	393,2	+ 2,6	399,5	+ 2,0	3.672,9	+ 9,2	3.653,8	+ 8,3
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>3.530,2</b>	<b>+ 2,4</b>	<b>3.626,3</b>	<b>+ 3,1</b>	<b>31.362,4</b>	<b>+ 9,6</b>	<b>31.253,1</b>	<b>+ 8,7</b>

## Boletim de Relações com Investidores - Edição de 17 de outubro de 2024

(1) Em relação a igual período de 2023.

No dia 30/04/2023 a empresa EBO - Energisa Borborema foi incorporada pela empresa EPB - Energisa Paraíba. A partir do 2T23 estamos considerando os valores consolidados.

Nota: o consumo de energia por classe em cada distribuidora está disponível no site [ri.energisa.com.br](http://ri.energisa.com.br).

### Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12 meses)	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23 (*)	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	Limite regulatório (**)
EMR	8,23	8,17	7,84	7,85	7,64	7,99	8,23	8,33	8,63	8,56	8,67	9,94
ESE	10,25	10,30	10,51	10,26	10,07	10,09	10,00	10,17	10,35	10,27	10,24	10,66
EPB (*)	12,71	12,38	12,25	12,26	12,15	11,88	11,87	12,00	12,30	12,23	12,26	12,31
EMT	13,73	13,93	13,78	13,52	13,70	13,58	13,87	14,08	14,05	14,28	14,57	11,73
EMS	11,83	12,08	11,38	11,42	11,46	10,98	11,69	11,47	11,72	12,42	11,83	12,43
ETO	11,70	11,78	11,82	11,59	11,10	11,01	11,16	11,00	11,12	10,65	10,55	13,48
ESS	5,67	5,82	5,37	5,64	5,80	5,53	6,09	5,90	5,83	6,39	6,18	6,80
ERO	23,52	23,28	23,20	22,46	22,19	21,89	21,70	22,23	22,27	22,57	22,04	20,13
EAC	15,95	15,42	15,31	14,95	14,91	14,78	14,55	14,69	14,89	15,22	14,89	17,19
<b>Energisa Consolidada</b>	<b>12,67</b>	<b>12,71</b>	<b>12,51</b>	<b>12,37</b>	<b>12,42</b>	<b>12,29</b>	<b>12,53</b>	<b>12,62</b>	<b>12,73</b>	<b>12,94</b>	<b>12,83</b>	<b>12,36</b>

Notas: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada.

(\*) No dia 30/04/2023 a empresa EBO - Energisa Borborema foi incorporada pela empresa EPB - Energisa Paraíba. A partir do 2T23 estamos considerando os valores consolidados.

(\*\*) Os dados apresentados são obtidos a partir das bases de dados da ANEEL e são passíveis de alterações solicitadas pelo regulador.

i) As informações apresentadas nesse boletim se tratam de dados preliminares e não são auditados pelos auditores independentes; (ii) não representam a antecipação de informações financeiras pela Companhia; e (iii) no mês de fechamento de trimestre, as informações poderão ser encontradas com mais detalhes no Release de Resultados.



[Clique aqui](#) para acessar as tabelas por empresa em Excel.



Esclarecimentos e informações adicionais: [ri@energisa.com.br](mailto:ri@energisa.com.br)