

## Boletim de Relações com Investidores - Edição de 27 de novembro de 2023

### Consumo total de energia cresceu 11,0% em outubro de 2023.

**Consumo em outubro de 2023:** o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.565,9 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 11,0% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes residencial e comercial. Industrial e rural também se destacaram. A onda de calor registrada nas áreas de concessão da Energisa e a base baixa em outubro de 2022 foram os fatores que mais impactaram a alta no mês.

No mês, todas as distribuidoras apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMT (12,1% ou 105,5 GWh), EMS (22,3% ou 100,3 GWh) e ESS (12,4% ou 45,9 GWh). A classe residencial (17,4% ou 215,1 GWh) obteve o maior crescimento de consumo no mês, com a EMS (39,4% ou 60,0 GWh), EMT (19,1% ou 56,4 GWh) e EPB (13,5% ou 28,1 GWh) registrando as maiores altas. O resultado na classe residencial foi puxado principalmente por temperaturas acima da média nas áreas de concessão, representando a maior alta em 21 anos. Na EMT, Cuiabá registrou calor recorde em 114 anos, atingindo temperaturas maiores que 44 graus.

A classe comercial registrou alta de 8,0% (47,4 GWh), com os maiores crescimentos na EMS (16,8% ou 13,6 GWh), EMT (7,4% ou 13,6 GWh) e ESS (13,6% ou 9,0 GWh). O resultado na classe comercial foi puxado por supermercados e

armazéns ligados à cadeia de alimentos. A classe industrial apresentou crescimento de 5,9% (37,3 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMT (7,4% ou 14,3 GWh), EMS (10,1% ou 12,0 GWh) e ESE (21,7% ou 6,8 GWh). Na classe industrial, os segmentos que direcionaram o resultado do mês foram óleo e gás, alimentos e minerais.

A classe outros apresentou aumento no consumo, registrando 7,2% (29,6 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões EMS (18,7% ou 39,4 GWh), ESS (8,7% ou 20,7 GWh) e EMT (8,1% ou 19,1 GWh). O consumo do poder público foi o principal direcionador desse resultado (+9,0%).

Por fim, a classe rural, registrou alta puxada pelas concessões EMT (11,2% ou 16,4 GWh), EMS (10,5% ou 4,5 GWh) e ESS (11,9% ou 3,0 GWh). Esse resultado foi impactado principalmente pelo uso de irrigantes, consumo rural-residencial e agropecuária.

**Consumo nos primeiros 10 meses de 2023:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (32.115,5 GWh) do Grupo Energisa cresceu 3,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. As classes residencial, industrial e poder público registraram as maiores altas no período, destaque para o consumo residencial que representou 62% da alta.

### Energisa Consolidada - Mercado de Energia em outubro e nos primeiros dez meses de 2023

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	out/23	out/22	Var. %	10M23	10M22	Var. %
<b>Residencial</b>	<b>1.439,4</b>	<b>1.226,6</b>	<b>+ 17,4</b>	<b>12.595,0</b>	<b>11.911,4</b>	<b>+ 5,7</b>
<b>Industrial</b>	<b>710,3</b>	<b>671,0</b>	<b>+ 5,9</b>	<b>6.759,4</b>	<b>6.582,8</b>	<b>+ 2,7</b>
Cativo Industrial	138,8	161,9	- 14,2	1.459,5	1.611,3	- 9,4
Livre Industrial	571,5	509,2	+ 12,2	5.299,9	4.971,5	+ 6,6
<b>Comercial</b>	<b>622,9</b>	<b>576,7</b>	<b>+ 8,0</b>	<b>5.852,5</b>	<b>5.777,6</b>	<b>+ 1,3</b>
Cativo Comercial	463,4	454,9	+ 1,9	4.414,6	4.591,2	- 3,8
Livre Comercial	159,4	121,8	+ 30,9	1.437,9	1.186,4	+ 21,2
<b>Rural</b>	<b>348,8</b>	<b>324,4</b>	<b>+ 7,5</b>	<b>2.873,2</b>	<b>2.934,9</b>	<b>- 2,1</b>
Cativo Rural	316,6	308,5	+ 2,6	2.689,6	2.812,7	- 4,4
Livre Rural	32,1	15,9	+ 101,8	183,7	122,2	+ 50,3
<b>Outros</b>	<b>444,6</b>	<b>414,6</b>	<b>+ 7,2</b>	<b>4.035,4</b>	<b>3.933,1</b>	<b>+ 2,6</b>
Cativo Outros	397,4	383,3	+ 3,7	3.637,0	3.639,1	- 0,1
Livre Outros	47,2	31,4	+ 50,5	398,4	294,0	+ 35,5
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>2.755,7</b>	<b>2.535,1</b>	<b>+ 8,7</b>	<b>24.795,7</b>	<b>24.565,8</b>	<b>+ 0,9</b>
<b>2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)</b>	<b>810,2</b>	<b>678,2</b>	<b>+ 19,5</b>	<b>7.319,8</b>	<b>6.574,0</b>	<b>+ 11,3</b>
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>3.565,9</b>	<b>3.213,3</b>	<b>+ 11,0</b>	<b>32.115,5</b>	<b>31.139,8</b>	<b>+ 3,1</b>
<b>4 Fornecimento não faturado</b>	<b>142,0</b>	<b>118,6</b>	<b>+ 19,7</b>	<b>283,2</b>	<b>44,7</b>	<b>+ 534,1</b>
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>3.707,9</b>	<b>3.332,0</b>	<b>+ 11,3</b>	<b>32.398,7</b>	<b>31.184,5</b>	<b>+ 3,9</b>

Empresas	outubro de 2023				janeiro a outubro de 2023			
	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>727,7</b>	<b>+ 6,7</b>	<b>754,2</b>	<b>+ 7,7</b>	<b>6.445,7</b>	<b>+ 5,7</b>	<b>6.527,2</b>	<b>+ 6,2</b>
Energisa Tocantins (ETO)	273,0	+ 6,4	280,2	+ 7,4	2.333,9	+ 5,4	2.368,3	+ 5,5
Energisa Acre (EAC)	114,9	+ 10,5	122,8	+ 14,1	1.007,6	+ 7,0	1.021,4	+ 8,1
Energisa Rondônia (ERO)	339,7	+ 5,8	351,1	+ 6,0	3.104,2	+ 5,5	3.137,5	+ 6,1
<b>Região Nordeste</b>	<b>727,2</b>	<b>+ 7,3</b>	<b>748,8</b>	<b>+ 3,2</b>	<b>7.062,6</b>	<b>+ 4,8</b>	<b>7.076,8</b>	<b>+ 5,2</b>
Energisa Paraíba (EPB)	473,8	+ 6,8	489,7	+ 2,6	4.595,3	+ 4,9	4.609,4	+ 5,3
Energisa Sergipe (ESE)	253,4	+ 8,3	259,1	+ 4,2	2.467,3	+ 4,8	2.467,3	+ 5,2
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.530,3</b>	<b>+ 15,5</b>	<b>1.595,1</b>	<b>+ 15,5</b>	<b>13.253,1</b>	<b>+ 1,9</b>	<b>13.395,4</b>	<b>+ 2,8</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	980,1	+ 12,1	1.034,2	+ 11,7	8.421,1	+ 2,7	8.572,5	+ 3,4
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	550,2	+ 22,3	560,9	+ 23,2	4.832,0	+ 0,5	4.822,9	+ 1,7
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>580,8</b>	<b>+ 9,7</b>	<b>609,8</b>	<b>+ 16,2</b>	<b>5.354,1</b>	<b>+ 1,1</b>	<b>5.399,3</b>	<b>+ 2,3</b>
Energisa Minas Rio (EMR)	163,3	+ 3,4	172,4	+ 7,8	1.578,6	+ 0,3	1.593,3	+ 1,3
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	417,5	+ 12,4	437,5	+ 19,9	3.775,6	+ 1,4	3.806,0	+ 2,7
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>3.565,9</b>	<b>+ 11,0</b>	<b>3.707,9</b>	<b>+ 11,3</b>	<b>32.115,5</b>	<b>+ 3,1</b>	<b>32.398,7</b>	<b>+ 3,9</b>

(1) Em relação a igual período de 2022.

No dia 30/11/2022 a empresa ENF - Energisa Nova Friburgo foi incorporada pela empresa EMG - Energisa Minas Gerais, que agora se chama EMR - Energisa Minas Rio, para os dados de 2022 estamos considerando a soma dos resultados das duas empresas. 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)	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23 (**)	3T23	out/23	Limite regulatório (***)
EMR (*)	8,52	8,37	8,23	8,17	7,84	7,85	7,64	7,99	8,23	8,15	9,97
ESE	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,07	10,09	10,00	10,20	10,67
EPB (**)	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,26	12,15	11,88	11,87	12,04	12,30
EMT	13,48	13,62	13,73	13,93	13,78	13,52	13,71	13,60	13,88	14,28	12,40
EMS	12,42	12,32	11,83	12,08	11,38	11,42	11,46	10,98	11,69	11,54	12,63
ETO	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,59	11,10	11,01	11,16	10,99	13,58
ESS	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	5,80	5,51	6,07	5,54	6,81
ERO	24,65	24,31	23,52	23,28	23,20	22,46	22,19	21,89	21,70	22,21	22,43
EAC	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	14,91	14,78	14,55	14,69	19,88
<b>Energisa Consolidada</b>	<b>12,96</b>	<b>12,89</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>12,64</b>	<b>12,95</b>

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

(\*) No dia 30/11/2022 a empresa ENF - Energisa Nova Friburgo foi incorporada pela empresa EMG - Energisa Minas Gerais, que agora se chama EMR - Energisa Minas Rio.

(\*\*) 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; e (ii) não representam a antecipação de informações financeiras pela Companhia.



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



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