

## Boletim de Relações com Investidores - Edição de 23 de outubro de 2020

### Consumo total de energia, incluindo fornecimento não faturado, cresceu 2,7% no terceiro trimestre.

**Consumo em setembro de 2020:** o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.143,5 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, sinalizou crescimento de 1,3%. Considerando o fornecimento não-faturado, o crescimento no mês foi de 0,9%. Os indicadores relativos ao COVID-19 seguiram evoluindo no país. Embora o total de casos siga crescendo, a intensidade da taxa vem perdendo força consecutivamente. A continuidade da flexibilização das restrições ao funcionamento do comércio e o arrefecimento da epidemia em diversas regiões refletiram positivamente nos indicadores econômicos.

O consumo da classe residencial cresceu 6,7% (74,7 GWh), registrando aumento em todas as concessões, destaque para ERO + 12,7% (15,3 GWh), EPB + 10,3% (13,9 GWh), ESE + 9,9% (8,2 GWh), EMS + 5,0% (8,0 GWh), ESS + 6,1% (7,4 GWh) e EAC + 14,1% (6,4 GWh), influenciadas principalmente pelo clima quente e seco, com recordes de altas temperaturas em algumas regiões. A classe rural avançou 12,0% (39,1 GWh), resultado puxado pelas concessões: EMT + 10,0% (14,1 GWh) e EMS +10,5 (5,0 GWh), ambas impulsionadas pela produção de soja e milho; ERO +16,7% (5,1 GWh) puxada pelas atividades de soja e leite; EMG + 27,7% (4,3 GWh), desempenho favorecido pela produção do café. A classe industrial cresceu 5,1% (31,3 GWh), mais uma vez as concessões da região Centro-Oeste foram destaques nessa classe, a EMS avançou 17,1% (17,1 GWh) e a EMT avançou 6,2% (11,7 GWh), impulsionada pela produção derivada de minerais e do setor alimentício; seguidas pela ETO + 8,6% (2,4 GWh), também favorecida pela indústria de alimentos; e ERO + 5,7 (2,2 GWh), devido retomada das indústrias locais, com destaque para o setor de bens de consumo. Por outro lado, a classe comercial registrou queda de 8,1%

(48,9 GWh), tendo suas maiores baixas ocorridas nas regiões Centro-Oeste e Nordeste.

**Consumo no terceiro trimestre de 2020:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre nas áreas de concessão do Grupo Energisa cresceu 0,6% no período, atingindo 8.935,7 GWh. Considerando o fornecimento não faturado, o crescimento foi de 2,7% na mesma base de comparação. O desempenho no trimestre deve-se, principalmente, ao aumento do consumo de energia das classes residencial (+5,9%; 185,7 GWh), rural (+9,7%; 92,7 GWh) e industrial (+4,1; 75,0 GWh). A classe comercial recuou 11,4%, ainda impactada pela pandemia. Destaque no referido período para os aumentos de consumo de energia no mercado cativo e livre nas distribuidoras: EMS (+3,7%), EMT (+0,7%), EMG (+4,7%), ERO (+2,0%) e EBO (+1,4%).

**Consumo nos nove meses de 2020:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (26.577,1 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros nove meses de 2020, queda de 0,6% em relação ao mesmo período do ano passado. As vendas de energia ainda seguem afetadas pelas restrições derivadas da pandemia. No acumulado, a classe residencial registrou avanço de +5,2% (507,7 GWh), seguida pela da classe de rural +7,6% (195,6 GWh), em contrapartida a classe a classe comercial (-9,7%), outros (-6,4%) e industrial (-1,9%) registraram queda no período.

Destaque no referido período para os aumentos de consumo de energia no mercado cativo e livre nas distribuidoras: EMT (123,2 GWh, +1,8%), EMS (46,9 GWh, +1,1%), ERO (42,9 GWh, +1,8%) e EAC (2,7 GWh, +0,3%)

### Energisa Consolidada - Mercado de Energia em setembro, trimestre e nos nove meses de 2020

Descrição Valores em GWh	Mês		Trimestre		Acumulado	
	set/20	Var. %	3T20	Var. %	9M20	Var. %
<b>Residencial</b>	<b>1.196,7</b>	<b>+ 6,7</b>	<b>3.338,6</b>	<b>+ 5,9</b>	<b>10.275,8</b>	<b>+ 5,2</b>
<b>Industrial</b>	<b>650,2</b>	<b>+ 5,1</b>	<b>1.920,6</b>	<b>+ 4,1</b>	<b>5.373,1</b>	<b>- 1,9</b>
Cativo	201,3	- 2,9	580,7	- 4,0	1.640,3	- 9,8
Livre	448,9	+ 9,1	1.340,0	+ 8,0	3.732,8	+ 2,0
<b>Comercial</b>	<b>552,0</b>	<b>- 8,1</b>	<b>1.530,3</b>	<b>- 11,4</b>	<b>4.817,9</b>	<b>- 9,7</b>
Cativo	473,0	- 11,0	1.317,8	- 13,7	4.208,8	- 11,3
Livre	79,0	+ 13,8	212,5	+ 6,1	609,2	+ 3,0
<b>Rural</b>	<b>365,6</b>	<b>+ 12,0</b>	<b>1.048,4</b>	<b>+ 9,7</b>	<b>2.772,0</b>	<b>+ 7,6</b>
Cativo	352,8	+ 11,2	1.013,8	+ 9,0	2.700,8	+ 7,0
Livre	12,8	+ 37,0	34,6	+ 36,5	71,2	+ 37,1
<b>Outros</b>	<b>378,9</b>	<b>- 12,9</b>	<b>1.097,8</b>	<b>- 8,6</b>	<b>3.338,3</b>	<b>- 6,4</b>
Cativo	366,5	- 14,6	1.060,5	- 10,4	3.241,3	- 7,8
Livre	12,4	+ 116,1	37,3	+ 117,0	97,0	+ 92,1
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>2.590,3</b>	<b>- 0,7</b>	<b>7.311,4</b>	<b>- 1,2</b>	<b>22.067,0</b>	<b>- 1,4</b>
<b>2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)</b>	<b>553,2</b>	<b>+ 11,5</b>	<b>1.624,4</b>	<b>+ 9,5</b>	<b>4.510,1</b>	<b>+ 3,6</b>
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>3.143,5</b>	<b>+ 1,3</b>	<b>8.935,7</b>	<b>+ 0,6</b>	<b>26.577,1</b>	<b>- 0,6</b>
<b>4 Fornecimento não faturado</b>	<b>66,6</b>	<b>- 13,5</b>	<b>197,0</b>	<b>+ 1.790,4</b>	<b>-8,4</b>	<b>-</b>
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>3.210,1</b>	<b>+ 0,9</b>	<b>9.132,8</b>	<b>+ 2,7</b>	<b>26.568,7</b>	<b>- 0,6</b>

Empresas	setembro de 2020				Acumulado			
	Vendas de energia (GWh)				Vendas de energia (GWh)			
	Mercado Cativo + TUSD	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. <sup>(1)</sup> (%)
<b>Região Norte</b>	<b>637,1</b>	<b>+ 1,4</b>	<b>643,5</b>	<b>- 0,2</b>	<b>5.043,0</b>	<b>+ 0,7</b>	<b>5.072,3</b>	<b>+ 0,4</b>
Energisa Tocantins (ETO)	223,9	- 0,7	231,1	+ 0,3	1.798,3	- 0,5	1.809,6	- 0,5
Energisa Acre (EAC)	101,3	+ 2,3	100,8	- 3,7	801,4	+ 0,3	802,6	- 0,7
Energisa Rondônia (ERO)	311,9	+ 2,6	311,6	+ 0,7	2.443,3	+ 1,8	2.460,1	+ 1,5
<b>Região Nordeste</b>	<b>640,2</b>	<b>+ 1,1</b>	<b>634,3</b>	<b>+ 1,5</b>	<b>5.784,1</b>	<b>- 3,7</b>	<b>5.755,1</b>	<b>- 3,8</b>
Energisa Paraíba (EPB)	358,7	+ 2,3	360,8	+ 4,3	3.206,5	- 1,5	3.188,4	- 1,5
Energisa Sergipe (ESE)	226,7	- 1,3	219,1	- 3,7	2.088,2	- 7,6	2.079,8	- 7,7
Energisa Borborema (EBO)	54,7	+ 3,6	54,4	+ 5,2	489,5	- 0,9	486,9	- 0,9
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.338,4</b>	<b>+ 0,9</b>	<b>1.407,4</b>	<b>+ 1,0</b>	<b>11.212,4</b>	<b>+ 1,5</b>	<b>11.211,6</b>	<b>+ 1,4</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	854,9	- 1,1	903,9	- 1,9	6.971,4	+ 1,8	7.021,8	+ 1,8
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	483,5	+ 4,7	503,5	+ 6,6	4.241,0	+ 1,1	4.189,8	+ 0,8
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>527,9</b>	<b>+ 2,5</b>	<b>524,9</b>	<b>+ 1,6</b>	<b>4.537,6</b>	<b>- 2,8</b>	<b>4.529,8</b>	<b>- 2,6</b>
Energisa Minas Gerais (EMG)	131,4	+ 7,1	126,8	+ 4,0	1.112,0	- 2,5	1.112,3	- 2,2
Energisa Nova Friburgo (ENF)	28,0	+ 2,6	26,8	+ 0,1	235,5	- 4,3	235,2	- 4,2
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	368,5	+ 0,9	371,3	+ 1,0	3.190,1	- 2,8	3.182,3	- 2,6
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>3.143,5</b>	<b>+ 1,3</b>	<b>3.210,1</b>	<b>+ 0,9</b>	<b>26.577,1</b>	<b>- 0,6</b>	<b>26.568,7</b>	<b>- 0,6</b>

Empresas	3º Trimestre			
	Vendas de energia (GWh)			
	Mercado Cativo + TUSD	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. <sup>(1)</sup> (%)
<b>Região Norte</b>	<b>1.784,6</b>	<b>+ 0,9</b>	<b>1.832,0</b>	<b>+ 3,0</b>
Energisa Tocantins (ETO)	636,6	- 0,2	650,3	+ 2,4
Energisa Acre (EAC)	275,2	- 0,2	281,7	- 0,2
Energisa Rondônia (ERO)	872,8	+ 2,0	900,0	+ 4,6
<b>Região Nordeste</b>	<b>1.841,9</b>	<b>- 2,2</b>	<b>1.845,5</b>	<b>- 0,3</b>
Energisa Paraíba (EPB)	1.032,3	- 1,2	1.034,9	+ 0,7
Energisa Sergipe (ESE)	649,0	- 4,5	650,1	- 2,8
Energisa Borborema (EBO)	160,6	+ 1,4	160,5	+ 3,8
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>3.801,4</b>	<b>+ 1,8</b>	<b>3.927,6</b>	<b>+ 4,0</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	2.430,2	+ 0,7	2.532,8	+ 3,3
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	1.371,2	+ 3,7	1.394,8	+ 5,4
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>1.507,9</b>	<b>+ 0,8</b>	<b>1.527,7</b>	<b>+ 2,6</b>
Energisa Minas Gerais (EMG)	382,7	+ 4,7	385,6	+ 6,8
Energisa Nova Friburgo (ENF)	80,8	- 1,6	81,4	+ 0,4
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	1.044,4	- 0,3	1.060,7	+ 1,4
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>8.935,7</b>	<b>+ 0,6</b>	<b>9.132,8</b>	<b>+ 2,7</b>

<sup>(1)</sup> Em relação a igual período de 2019.

Nota: o consumo de energia por classe em cada distribuidora está disponível no site [ri.energisa.com.br](http://ri.energisa.com.br)  
[Clique aqui](#) para acessar as tabelas por empresa em Excel.