

**Consumo total de energia caiu 0,7% em julho de 2020**

**Consumo em julho de 2020:** o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (2.855,7 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa sinalizou queda de 0,7%. Embora a taxa de contaminação ainda se mantenha elevada, a redução da intensidade resultou na retomada parcial das atividades em algumas cidades, refletindo na queda menos intensa nas vendas de energia do Grupo desde abril.

O consumo da classe residencial apresentou crescimento de 4,2% (43,1 GWh), impulsionado pelos resultados nas áreas de concessão da EMT + 8,0% (18,6 GWh), EMS + 5,4% (7,5 GWh), ESS + 4,3% (4,8 GWh), ERO + 3,6% (4,0 GWh) e ETO + 3,5% (3,0 GWh). Desempenhos influenciados por temperaturas elevadas acima da média e baixo volume de chuvas. A classe rural cresceu 7,7% (23,8 GWh), destaque para as distribuidoras: EMT +10,3% (13,5 GWh), consumo puxado por clientes ligados ao cultivo de soja e milho; EMG +35,3% (5,6 GWh), desempenho influenciado pelas atividades em torno da cultura de café; ETO +10,4% (2,7 GWh), influenciado pela produção de soja; e ESS +5,0% (1,3 GWh), impulsionado pelos cítricos. A classe industrial cresceu pelo segundo mês consecutivo, registrando alta de 3,4% (20,3 GWh). Destaque novamente para as concessões da região centro-oeste: EMS + 17,5% (17,4 GWh) e EMT + 7,5% (13,1 GWh), guiadas pela produção do setor alimentício e de minerais não

metálicos; seguidas pela ETO + 9,0% (2,6 GWh), puxada pelas indústrias de cimento e calcário; e ERO + 5,4 (2,2 GWh), devido retomada das indústrias locais. A dinâmica de consumo nas classes se manteve com comercial e poder público bastante impactados pela pandemia. A classe comercial registrou queda de 15,2% (85,2 GWh), tendo as maiores baixas ocorrido nas áreas de concessão da EMT, EMS e EPB. A classe de outros clientes caiu 6,1% (23,3 GWh), impactada principalmente pelo consumo do setor público.

**Consumo nos sete meses de 2020:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (20.497,0 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros sete meses de 2020, queda de 1,1% em relação ao mesmo período do ano passado. O consumo no acumulado também foi afetado pelas restrições derivadas da pandemia que impactaram a partir de março. O consumo da classe comercial foi o mais afetado no período (-9,8% ou 409,0 GWh), seguido pelo da classe de outros clientes (-5,4% ou 149,3 GWh), onde o principal vetor foi o setor público. Entre as regiões, as maiores quedas no período ficaram no Nordeste (-4,6% ou 220,5 GWh) e Sudeste (-3,9% ou 143,5 GWh), enquanto a maior alta foi registrada na região centro-oeste (+1,6 ou 132,9 GWh).

**Energisa Consolidada - Mercado de Energia em julho e nos sete meses de 2020**

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	jul/20	jul/19	Var. %	7M20	7M19	Var. %
<b>Residencial</b>	<b>1.065,4</b>	<b>1.022,3</b>	<b>+ 4,2</b>	<b>8.002,6</b>	<b>7.637,5</b>	<b>+ 4,8</b>
<b>Industrial</b>	<b>626,5</b>	<b>606,2</b>	<b>+ 3,4</b>	<b>4.079,0</b>	<b>4.237,2</b>	<b>- 3,7</b>
Cativo Industrial	184,8	195,0	- 5,2	1.244,5	1.408,8	- 11,7
Livre Industrial	441,7	411,2	+ 7,4	2.834,5	2.828,4	+ 0,2
<b>Comercial</b>	<b>476,2</b>	<b>561,4</b>	<b>- 15,2</b>	<b>3.763,8</b>	<b>4.172,8</b>	<b>- 9,8</b>
Cativo Comercial	413,9	497,4	- 16,8	3.304,8	3.717,9	- 11,1
Livre Comercial	62,3	63,9	- 2,6	459,0	454,9	+ 0,9
<b>Rural</b>	<b>330,5</b>	<b>306,8</b>	<b>+ 7,7</b>	<b>2.054,1</b>	<b>1.927,4</b>	<b>+ 6,6</b>
Cativo Rural	320,8	300,4	+ 6,8	2.007,8	1.894,5	+ 6,0
Livre Rural	9,7	6,4	+ 52,4	46,2	32,9	+ 40,5
<b>Outros</b>	<b>357,1</b>	<b>380,4</b>	<b>- 6,1</b>	<b>2.597,6</b>	<b>2.746,9</b>	<b>- 5,4</b>
Cativo Outros	344,9	374,7	- 8,0	2.525,6	2.707,9	- 6,7
Livre Outros	12,2	5,6	+ 117,3	71,9	38,9	+ 84,8
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>2.329,8</b>	<b>2.389,9</b>	<b>- 2,5</b>	<b>17.085,4</b>	<b>17.366,6</b>	<b>- 1,6</b>
<b>2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)</b>	<b>525,9</b>	<b>487,1</b>	<b>+ 8,0</b>	<b>3.411,6</b>	<b>3.355,1</b>	<b>+ 1,7</b>
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>2.855,7</b>	<b>2.877,0</b>	<b>- 0,7</b>	<b>20.497,0</b>	<b>20.721,8</b>	<b>- 1,1</b>
<b>4 Fornecimento não faturado</b>	<b>57,9</b>	<b>(40,5)</b>	<b>-</b>	<b>(147,5)</b>	<b>(40,3)</b>	<b>+ 266,2</b>
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>2.913,6</b>	<b>2.836,4</b>	<b>+ 2,7</b>	<b>20.349,5</b>	<b>20.681,5</b>	<b>- 1,6</b>

Empresas	julho de 2020				janeiro a julho de 2020			
	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>560,8</b>	<b>- 2,5</b>	<b>585,3</b>	<b>+ 3,0</b>	<b>3.819,2</b>	<b>+ 0,2</b>	<b>3.825,6</b>	<b>- 0,4</b>
Energisa Tocantins (ETO)	208,1	+ 0,2	207,4	+ 4,3	1.369,8	- 0,6	1.366,8	- 1,1
Energisa Acre (EAC)	81,3	- 10,2	87,1	- 6,2	607,6	- 1,0	608,0	- 1,8
Energisa Rondônia (ERO)	271,4	- 2,0	290,8	+ 5,2	1.841,8	+ 1,1	1.850,9	+ 0,6
<b>Região Nordeste</b>	<b>593,4</b>	<b>- 5,8</b>	<b>597,4</b>	<b>- 1,8</b>	<b>4.535,6</b>	<b>- 4,6</b>	<b>4.506,9</b>	<b>- 4,9</b>
Energisa Paraíba (EPB)	331,6	- 5,6	331,0	- 2,5	2.505,7	- 2,2	2.484,5	- 2,5
Energisa Sergipe (ESE)	209,7	- 6,9	214,3	- 1,6	1.648,9	- 8,7	1.644,0	- 8,8
Energisa Borborema (EBO)	52,1	- 2,3	52,0	+ 1,8	381,0	- 2,1	378,4	- 2,4
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.217,1</b>	<b>+ 2,4</b>	<b>1.236,6</b>	<b>+ 4,6</b>	<b>8.628,1</b>	<b>+ 1,6</b>	<b>8.520,6</b>	<b>+ 0,7</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	786,7	+ 2,9	802,3	+ 5,1	5.327,9	+ 2,5	5.291,3	+ 1,6
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	430,4	+ 1,7	434,3	+ 3,7	3.300,2	+ 0,2	3.229,3	- 0,8
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>484,4</b>	<b>+ 0,0</b>	<b>494,3</b>	<b>+ 3,5</b>	<b>3.514,0</b>	<b>- 3,9</b>	<b>3.496,4</b>	<b>- 3,9</b>
Energisa Minas Gerais (EMG)	126,4	+ 3,5	129,2	+ 9,5	855,6	- 4,6	855,9	- 4,2
Energisa Nova Friburgo (ENF)	26,4	- 4,1	26,9	- 0,0	181,0	- 5,4	180,7	- 5,6
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	331,7	- 0,9	338,2	+ 1,7	2.477,4	- 3,6	2.459,8	- 3,7
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>2.855,7</b>	<b>- 0,7</b>	<b>2.913,6</b>	<b>+ 2,7</b>	<b>20.497,0</b>	<b>- 1,1</b>	<b>20.349,5</b>	<b>- 1,6</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.