

Consumo total de energia registra alta de 1,4% no 2º trimestre

**Consumo no segundo trimestre de 2022:** o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (9180,1 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 1,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. No trimestre, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes comercial, outros e industrial. Os principais motivos que orientaram o aumento no consumo de energia do período foram a retomada de atividades presenciais e a melhora do quadro sanitário. A classe industrial também apresentou crescimento acima da média, com destaque para alimentícios.

No trimestre, 7 de 11 distribuidoras apresentaram aumento no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMT (5,4% ou 124,6 GWh), ERO (4,5% ou 37,5 GWh) e EPB (2,2% ou 24,7 GWh). A classe comercial (5,8% ou 93,9 GWh) obteve o maior aumento de consumo no trimestre, com a EMT (9,8% ou 40,7 GWh), EPB (7,7% ou 14,5 GWh) e ESE (8,1% ou 11,0 GWh) registrando as maiores altas. O resultado na classe comercial foi puxado principalmente pelo retorno mais intenso de atividades presenciais, com destaque para distribuidores de alimentos, varejistas, shoppings e supermercados. A classe outros registrou aumento de 7,7% (85,1 GWh), com as maiores altas na EMT (14,5% ou 33,6 GWh), ERO (15,3% ou 14,3 GWh) e EPB (6,4% ou 11,1 GWh). O resultado na classe outros foi puxado pelo poder público que registrou a maior alta em 22 anos (20,9%) após base baixa em 2T21 (-7%), destaque para universidades e poder judiciário. A classe industrial apresentou crescimento de 4,0% (74,6 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMT (7,6% ou 40,8 GWh), EPB (6,3% ou 11,5 GWh) e ESS (3,4% ou 10,8 GWh). Destaque para alimentícios

(EMT e ESS), minerais não metálicos (EPB) e peças de veículos (ESS). A classe residencial, por sua vez, apresentou queda no consumo, registrando -0,8% (-28,7 GWh), esse resultado foi direcionado pelas concessões EMS (-7,0% ou 35,5 GWh), ESS (-6,1% ou 23,4 GWh) e ESE (-3,1% ou 9,4 GWh). Essa redução foi direcionada pelo calendário de faturamento menor e clima mais ameno e chuvoso. Por fim, a classe rural (-10,6% ou -94,2 GWh), registrou queda puxada pelas concessões EMS (-15,3% ou -25,3 GWh), ESS (-19,7% ou -18,8 GWh) e EPB (-19,1% ou -14,1 GWh). A classe rural foi impactada pela combinação de menor uso de irrigação (chuvas acima da média, ante seca em 2021 e 2020), beneficiamento mais curto de algodão (EMT), revisão cadastral e base mais elevada (sobretudo EMS, EPB, ESS e ETO).

**Consumo em junho de 2022:** o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (2938,4 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou uma redução de -1,3% em relação ao mesmo mês do ano anterior. As classes residencial (-4,8% ou 55,3 GWh) e rural (-12,2 ou 36,5 GWh) puxaram o resultado do mês devido base alta de comparação, clima mais ameno e revisão cadastral (REN N°901). Destaque para classe industrial (+4,7% ou 29,6 GWh) que avançou crescendo acima da média, com 8 das 11 empresas em alta. Maiores variações de consumo: alimentícios (ESS e EMT - grãos e frigoríficos) e minerais metálicos (EMT, EMG, ERO). Destaque também para o aumento no consumo de energia do poder público, que registrou a maior alta dos últimos 22 anos (21,1%) para o mês de junho, impactado pelo retorno das atividades presenciais, principalmente em universidades e repartições públicas do judiciário.

Energisa Consolidada - Mercado de Energia

Descrição Valores em GWh	Mês		Trimestre		Acumulado	
	jun/22	Var. %	2T22	Var. %	6M22	Var. %
<b>Residencial</b>	<b>1.092,2</b>	<b>- 4,8</b>	<b>3.510,8</b>	<b>- 0,8</b>	<b>7.222,6</b>	<b>+ 1,2</b>
<b>Industrial</b>	<b>665,1</b>	<b>+ 4,7</b>	<b>1.962,3</b>	<b>+ 4,0</b>	<b>3.868,2</b>	<b>+ 3,7</b>
Cativo	174,3	+ 5,0	492,5	- 0,9	947,1	- 3,1
Livre	490,8	+ 4,5	1.469,8	+ 5,7	2.921,1	+ 6,1
<b>Comercial</b>	<b>535,3</b>	<b>+ 0,7</b>	<b>1.717,7</b>	<b>+ 5,8</b>	<b>3.514,5</b>	<b>+ 6,1</b>
Cativo	422,8	- 4,3	1.375,0	+ 1,8	2.811,1	+ 1,8
Livre	112,4	+ 25,2	342,7	+ 25,7	703,4	+ 27,9
<b>Rural</b>	<b>263,5</b>	<b>- 12,2</b>	<b>795,5</b>	<b>- 10,6</b>	<b>1.633,6</b>	<b>- 8,3</b>
Cativo	255,1	- 13,1	771,0	- 11,5	1.581,7	- 9,0
Livre	8,4	+ 31,5	24,6	+ 31,4	51,9	+ 21,9
<b>Outros</b>	<b>382,4</b>	<b>+ 5,1</b>	<b>1.193,7</b>	<b>+ 7,7</b>	<b>2.343,3</b>	<b>+ 3,3</b>
Cativo	353,5	+ 1,7	1.106,4	+ 4,5	2.172,0	+ 0,0
Livre	28,9	+ 76,2	87,3	+ 73,9	171,4	+ 76,2
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>2.297,9</b>	<b>- 4,1</b>	<b>7.255,6</b>	<b>- 0,8</b>	<b>14.734,5</b>	<b>- 0,3</b>
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	640,5	+ 10,0	1.924,4	+ 11,1	3.847,8	+ 11,7
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>2.938,4</b>	<b>- 1,3</b>	<b>9.180,1</b>	<b>+ 1,4</b>	<b>18.582,3</b>	<b>+ 1,9</b>
4 Fornecimento não faturado	(129,0)	+ 29,0	-155,8	+ 57,9	(151,0)	- 4,5
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>2.809,4</b>	<b>- 2,4</b>	<b>9.024,3</b>	<b>+ 0,8</b>	<b>18.431,3</b>	<b>+ 2,0</b>

Empresas	junho de 2022				janeiro a junho de 2022			
	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>595,7</b>	<b>+ 1,4</b>	<b>577,8</b>	<b>- 1,5</b>	<b>3.479,4</b>	<b>+ 4,9</b>	<b>3.487,9</b>	<b>+ 4,5</b>
Energisa Tocantins (ETO)	225,0	+ 2,0	219,9	+ 0,2	1.242,2	+ 2,2	1.257,8	+ 3,5
Energisa Acre (EAC)	87,3	- 3,6	84,7	- 2,7	542,7	+ 3,6	541,3	+ 4,5
Energisa Rondônia (ERO)	283,4	+ 2,5	273,3	- 2,4	1.694,5	+ 7,3	1.688,8	+ 5,3
<b>Região Nordeste</b>	<b>627,7</b>	<b>- 2,5</b>	<b>622,7</b>	<b>- 2,3</b>	<b>4.143,5</b>	<b>+ 0,9</b>	<b>4.120,8</b>	<b>+ 0,8</b>
Energisa Paraíba (EPB)	354,6	- 1,4	355,0	- 1,3	2.315,8	+ 1,1	2.305,5	+ 1,1
Energisa Sergipe (ESE)	216,9	- 5,0	212,5	- 4,2	1.471,8	+ 0,4	1.461,8	+ 0,3
Energisa Borborema (EBO)	56,2	- 0,2	55,2	- 0,8	355,9	+ 1,5	353,6	+ 1,0
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.221,0</b>	<b>- 1,5</b>	<b>1.127,4</b>	<b>- 3,3</b>	<b>7.732,2</b>	<b>+ 2,2</b>	<b>7.609,0</b>	<b>+ 2,2</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	802,2	+ 1,2	738,8	- 1,9	4.742,9	+ 2,5	4.701,6	+ 2,7
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	418,7	- 6,4	388,6	- 5,8	2.989,3	+ 1,7	2.907,4	+ 1,4
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>494,0</b>	<b>- 2,5</b>	<b>481,5</b>	<b>- 1,6</b>	<b>3.227,2</b>	<b>- 0,3</b>	<b>3.213,6</b>	<b>+ 0,4</b>
Energisa Minas Gerais (EMG)	124,5	+ 1,8	121,2	- 1,8	785,3	- 0,3	785,3	+ 0,4
Energisa Nova Friburgo (ENF)	26,2	- 3,6	26,3	- 4,2	159,5	- 3,6	160,6	- 2,7
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	343,3	- 3,9	334,0	- 1,3	2.282,3	- 0,1	2.267,7	+ 0,7
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>2.938,4</b>	<b>- 1,3</b>	<b>2.809,4</b>	<b>- 2,4</b>	<b>18.582,3</b>	<b>+ 1,9</b>	<b>18.431,3</b>	<b>+ 2,0</b>


<sup>(1)</sup> Em relação a igual período de 2021.

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)	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	ANEEL	
EMG	10,22	9,91	9,64	9,99	9,39	9,43	9,24	9,05	8,97	11,01	●
ENF	4,22	4,13	4,07	4,09	3,83	3,75	3,73	3,76	3,73	5,11	●
ESE	10,61	10,6	10,53	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,56	●
EBO	6,43	6,33	6,36	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	6,11	●
EPB	13,68	13,51	13,53	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	13,10	●
EMT	13,84	14,20	14,28	14,21	13,76	13,48	13,62	13,75	13,95	13,55	●
EMS	13,06	12,93	13,11	13,06	12,34	12,42	12,32	11,84	12,08	12,90	●
ETO	13,00	12,74	12,45	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,79	13,73	●
ESS	6,47	6,68	6,47	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,78	6,82	●
ERO	27,58	27,15	26,68	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,24	22,52	●
EAC	19,17	19,32	18,23	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	19,89	●
<b>Energisa Consolidada</b>	<b>13,82</b>	<b>13,82</b>	<b>13,74</b>	<b>13,77</b>	<b>13,11</b>	<b>12,96</b>	<b>12,89</b>	<b>12,67</b>	<b>12,71</b>	<b>13,20</b>	●

Notas: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada. O Mercado Livre A1 foi considerado no cálculo da Perda Total Realizada e Regulatória

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