

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 25 de julho de 2023

Consumo total de energia cresceu 3,5% em junho de 2023.

Consumo em junho de 2023: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.040,7 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 3,5% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes residencial, outros, sobretudo poder público, e comercial, diante do clima mais quente e base baixa, sobretudo no Nordeste, grandes varejistas e rede de educação.

No mês, todas as distribuidoras apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a ERO (10,5% ou 29,8 GWh), EPB (5,4% ou 22,3 GWh) e ESE (7,9% ou 17,2 GWh). A classe residencial (8,1% ou 87,9 GWh) obteve o maior crescimento de consumo no mês, com a EPB (11,1% ou 19,4 GWh), ERO (12,3% ou 15,1 GWh) e EMT (5,8% ou 14,9 GWh) registrando as maiores altas. O resultado na classe residencial foi puxado principalmente pela base baixa em jun/22, clima mais quente, e calendário maior na ERO.

A classe outros registrou alta de 2,8% (10,7 GWh), com os maiores crescimentos na EMT (3,9% ou 3,3 GWh), ERO (8,0% ou 2,8 GWh) e EPB (3,2% ou 2,1 GWh). O resultado na classe outros foi puxado por poder público, puxada pela rede de ensino e retomada de servidores as atividades presenciais. A classe comercial apresentou crescimento de 0,9% (4,9

GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: ERO (12,3% ou 6,9 GWh), EPB (2,9% ou 2,2 GWh) e ESE (3,3% ou 1,5 GWh), com destaque para os distribuidores de alimentos.

A classe industrial apresentou aumento no consumo, registrando 0,2% (1,2 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões ESE (21,9% ou 6,4 GWh), ERO (7,7% ou 3,1 GWh) e ESS (1,4% ou 1,6 GWh). Na ESE destaque para o setor de óleo e gás, na ERO, alimentos e na ESS com alimentos e papel. Por fim, a classe rural, registrou queda puxada pelas concessões EMT (-3,7% ou -3,9 GWh), EMR (-10,0% ou -1,4 GWh) e ESS (-5,3% ou -1,3 GWh), principalmente efeito de GD.

Consumo nos primeiros 6 meses de 2023: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (18.855,6 GWh) do Grupo Energisa cresceu 1,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. As classes residencial, industrial e poder público registraram as maiores altas no período, destaque para os setores alimentício e metalurgia, além do calendário maior e clima quente - sobretudo no Norte e Nordeste. Nos seis primeiros meses do ano, 7 das 9 distribuidoras apresentaram alta, com destaque para EPB (+5,1% ou 135,9 GWh); ETO (+5,4% ou 91,1 GWh) e ERO (+5,9% ou 73,4 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em junho e nos primeiros seis meses de 2023

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	jun/23	jun/22	Var. %	6M23	6M22	Var. %
Residencial	1.180,1	1.092,2	+ 8,1	7.462,7	7.222,6	+ 3,3
Industrial	667,2	666,0	+ 0,2	3.943,0	3.874,0	+ 1,8
Cativo Industrial	156,4	174,3	- 10,3	881,7	947,1	- 6,9
Livre Industrial	510,8	491,7	+ 3,9	3.061,3	2.926,9	+ 4,6
Comercial	540,2	535,3	+ 0,9	3.519,1	3.513,3	+ 0,2
Cativo Comercial	410,9	422,8	- 2,8	2.690,1	2.811,1	- 4,3
Livre Comercial	129,3	112,4	+ 15,0	829,0	702,2	+ 18,1
Rural	260,2	263,5	- 1,2	1.554,1	1.633,6	- 4,9
Cativo Rural	249,0	255,1	- 2,4	1.486,3	1.581,7	- 6,0
Livre Rural	11,2	8,4	+ 33,5	67,8	51,9	+ 30,7
Outros	393,0	382,4	+ 2,8	2.376,9	2.343,3	+ 1,4
Cativo Outros	351,0	353,5	- 0,7	2.160,0	2.172,0	- 0,6
Livre Outros	42,0	28,9	+ 45,5	216,9	171,4	+ 26,5
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.347,4	2.297,9	+ 2,2	14.680,7	14.734,5	- 0,4
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	693,3	641,4	+ 8,1	4.174,9	3.852,4	+ 8,4
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.040,7	2.939,2	+ 3,5	18.855,6	18.586,8	+ 1,4
4 Fornecimento não faturado	-69,0	-129,0	- 46,5	-91,9	-151,0	- 39,1
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	2.971,7	2.810,3	+ 5,7	18.763,7	18.435,9	+ 1,8

Empresas	junho de 2023				janeiro a junho 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) (%)
Região Norte	646,4	+ 8,5	633,5	+ 9,6	3.670,8	+ 5,5	3.680,7	+ 5,5
Energisa Tocantins (ETO)	236,7	+ 5,1	241,7	+ 9,9	1.315,7	+ 5,9	1.333,5	+ 6,0
Energisa Acre (EAC)	96,5	+ 10,5	92,6	+ 9,4	569,5	+ 4,9	567,2	+ 4,8
Energisa Rondônia (ERO)	313,2	+ 10,5	299,2	+ 9,5	1.785,6	+ 5,4	1.780,0	+ 5,4
Região Nordeste	667,3	+ 6,3	668,6	+ 7,4	4.307,0	+ 4,0	4.278,3	+ 3,9
Energisa Paraíba (EPB)	433,1	+ 5,4	440,9	+ 7,5	2.806,4	+ 5,1	2.780,0	+ 4,6
Energisa Sergipe (ESE)	234,1	+ 7,9	227,7	+ 7,2	1.500,6	+ 2,0	1.498,4	+ 2,5
Região Centro-Oeste	1.229,0	+ 0,6	1.189,3	+ 5,4	7.667,3	- 0,9	7.595,5	- 0,3
Energisa Mato Grosso (EMT)	808,3	+ 0,7	794,3	+ 7,4	4.765,8	+ 0,4	4.756,7	+ 1,1
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	420,7	+ 0,5	395,0	+ 1,6	2.901,5	- 2,9	2.838,8	- 2,4
Região Sul/Sudeste	498,1	+ 0,8	480,2	- 0,3	3.210,5	- 0,5	3.209,2	- 0,1
Energisa Minas Rio (EMR)	151,2	+ 0,3	143,9	- 2,4	951,7	+ 0,7	956,1	+ 1,1
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	346,9	+ 1,0	336,3	+ 0,7	2.258,8	- 1,0	2.253,1	- 0,6
Total (Distribuidoras)	3.040,7	+ 3,5	2.971,7	+ 5,7	18.855,6	+ 1,4	18.763,7	+ 1,8

(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.

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12 meses)	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23 (**)	Limite regulatório (***)
EMR (*)	9,06	8,50	8,52	8,37	8,23	8,17	7,84	7,85	7,64	7,99	9,98
ESE	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,07	10,09	10,67
EPB (**)	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,26	12,15	11,88	12,29
EMT	14,21	13,76	13,48	13,62	13,73	13,93	13,78	13,52	13,71	13,60	13,01
EMS	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,38	11,42	11,46	10,98	12,73
ETO	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,59	11,10	11,01	13,66
ESS	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	5,80	5,51	6,81
ERO	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,28	23,20	22,46	22,19	21,89	22,42
EAC	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	14,91	14,78	19,86
Energisa Consolidada	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,37	12,42	12,29	13,13

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.

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

 Esclarecimentos e informações adicionais: ri@energisa.com.br