

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 26 de maio de 2023

Consumo total de energia cresceu 2,6% em abril de 2023.

Consumo em abril de 2023: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.216,4 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 2,6% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes residencial, comercial e industrial. O calendário faturado maior em 7 das 10 empresas contribuiu significativamente para esse resultado, além disso destaque para os ramos de alimentos, bebidas e minerais não-metálicos

No mês, 9 de 10 distribuidoras apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EPB (4,9% ou 19,2 GWh), EMS (3,3% ou 16,6 GWh) e ERO (4,3% ou 11,9 GWh). A classe residencial (4,9% ou 58,9 GWh) obteve o maior crescimento de consumo no mês, com a EPB (9,4% ou 16,2 GWh), EMS (6,1% ou 10,9 GWh) e ESE (7,9% ou 8,3 GWh) registrando as maiores altas. O resultado na classe residencial foi puxado principalmente pelo efeito calendário positivo e temperatura elevada em algumas regiões.

A classe comercial registrou alta de 2,5% (14,8 GWh), com os maiores crescimentos na EMS (5,9% ou 5,8 GWh), ERO (4,6% ou 2,6 GWh) e EPB (3,1% ou 2,2 GWh). O resultado na classe comercial foi puxado pelo setor de distribuição

de alimentos e varejistas em geral. A classe industrial apresentou crescimento de 1,7% (10,7 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMT (3,2% ou 5,8 GWh), ERO (10,7% ou 4,1 GWh) e EMS (2,2% ou 2,6 GWh) destaque para o setor alimentício, madeira, metalurgia e minerais não-metálicos.

A classe outros apresentou aumento no consumo, registrando 0,2% (0,9 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões EPB (4,2% ou 2,6 GWh), ERO (6,2% ou 2,2 GWh) e ETO (2,2% ou 0,6 GWh), efeito da recuperação pós-covid. Por fim, a classe rural, registrou queda puxada pelas concessões EMT (-2,9% ou -2,8 GWh), EMS (-4,9% ou -2,5 GWh) e ESS (-8,3% ou -2,2 GWh), impactadas principalmente pela maior utilização de geração distribuída e efeito da Resolução 901.

Consumo nos primeiros 4 meses de 2023: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (12.622,4 GWh) do Grupo Energisa cresceu 0,6% em relação ao mesmo período do ano anterior. Destaque para os setores alimentício e metalurgia, além do calendário maior e clima quente - sobretudo no Norte e Nordeste. Nos quatro primeiros meses do ano, 6 distribuidoras apresentaram alta, com destaque para EPB (+4,6% ou 72,5 GWh); ETO (+6,4% ou 50,8 GWh) e ERO (+4,3% ou 47,3 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em abril e nos primeiros quatro meses de 2023

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	abr/23	abr/22	Var. %	4M23	4M22	Var. %
Residencial	1.270,6	1.211,6	+ 4,9	5.018,9	4.923,5	+ 1,9
Industrial	656,9	646,2	+ 1,7	2.597,2	2.555,4	+ 1,6
Cativo Industrial	147,8	160,5	- 7,9	575,4	615,1	- 6,5
Livre Industrial	509,1	485,7	+ 4,8	2.021,8	1.940,3	+ 4,2
Comercial	617,2	602,5	+ 2,5	2.396,7	2.399,2	- 0,1
Cativo Comercial	479,3	486,6	- 1,5	1.837,1	1.922,6	- 4,5
Livre Comercial	137,9	115,9	+ 19,0	559,7	476,6	+ 17,4
Rural	262,7	267,4	- 1,8	1.042,2	1.105,4	- 5,7
Cativo Rural	250,7	259,0	- 3,2	997,3	1.069,7	- 6,8
Livre Rural	12,0	8,5	+ 41,8	44,9	35,7	+ 25,6
Outros	409,0	408,1	+ 0,2	1.567,3	1.557,8	+ 0,6
Cativo Outros	375,4	379,3	- 1,0	1.432,3	1.444,8	- 0,9
Livre Outros	33,6	28,8	+ 16,5	135,0	112,9	+ 19,6
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.523,9	2.497,0	+ 1,1	9.860,9	9.975,8	- 1,2
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	692,6	638,8	+ 8,4	2.761,5	2.565,5	+ 7,6
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.216,4	3.135,8	+ 2,6	12.622,4	12.541,3	+ 0,6
4 Fornecimento não faturado	-3,7	-4,3	- 13,7	11,3	0,4	+ 2.486,6
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.212,7	3.131,5	+ 2,6	12.633,7	12.541,8	+ 0,7

Empresas	abril de 2023				janeiro a abril 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	607,7	+ 4,3	605,7	+ 1,5	2.376,5	+ 4,9	2.366,2	+ 4,0
Energisa Tocantins (ETO)	223,4	+ 5,3	217,0	- 2,0	843,7	+ 6,4	840,3	+ 4,2
Energisa Acre (EAC)	92,8	+ 1,9	93,7	+ 4,7	375,0	+ 3,7	372,1	+ 3,8
Energisa Rondônia (ERO)	291,6	+ 4,3	295,0	+ 3,2	1.157,8	+ 4,3	1.153,9	+ 4,0
Região Nordeste	726,7	+ 4,3	702,8	+ 0,8	2.897,6	+ 2,7	2.872,1	+ 2,3
Energisa Paraíba (EPB)	408,8	+ 4,9	391,7	+ 1,1	1.639,7	+ 4,6	1.616,1	+ 3,7
Energisa Sergipe (ESE)	256,3	+ 3,1	250,9	+ 0,4	1.013,9	- 0,2	1.013,8	+ 0,4
Energisa Borborema (EBO)	61,6	+ 5,6	60,2	+ 1,0	244,0	+ 2,3	242,2	+ 1,7
Região Centro-Oeste	1.333,0	+ 1,0	1.343,1	+ 3,8	5.153,8	- 1,7	5.168,6	- 1,2
Energisa Mato Grosso (EMT)	808,4	- 0,4	816,2	+ 0,7	3.133,4	- 0,1	3.147,7	- 0,3
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	524,6	+ 3,3	526,9	+ 8,9	2.020,4	- 4,0	2.020,9	- 2,6
Região Sul/Sudeste	549,0	+ 2,3	561,1	+ 3,3	2.194,5	- 0,9	2.226,8	- 0,1
Energisa Minas Rio (EMR)	163,7	+ 2,5	162,2	- 1,7	644,8	+ 1,5	659,7	+ 2,3
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	385,3	+ 2,2	398,9	+ 5,5	1.549,7	- 1,8	1.567,1	- 1,1
Total (Distribuidoras)	3.216,4	+ 2,6	3.212,7	+ 2,6	12.622,4	+ 0,6	12.633,7	+ 0,7

(1) Em relação a igual período de 2022.

(2) 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.

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	jan/23	fev/23	1T23	abr/23	Limite regulatório (**)
EMR (*)	9,06	8,50	8,52	8,37	8,23	8,17	7,84	7,85	7,72	7,87	7,64	7,86	9,97
ESE	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,03	10,03	10,07	10,20	10,63
EBO	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	5,84	5,86	5,68	5,69	5,73	5,76	6,10
EPB	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,26	12,24	12,13	12,15	12,23	13,12
EMT	14,21	13,76	13,48	13,62	13,73	13,93	13,78	13,52	13,53	13,77	13,71	13,57	13,35
EMS	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,38	11,42	11,06	10,84	11,46	10,72	12,81
ETO	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,59	11,34	11,30	11,10	11,28	13,67
ESS	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	5,57	5,33	5,80	5,28	6,81
ERO	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,28	23,20	22,46	22,35	22,54	22,19	22,12	22,42
EAC	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	14,94	15,03	14,91	14,78	19,78
Energisa Consolidada	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,37	12,32	12,35	12,42	12,25	13,02

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.

(**) 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