

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

Consumo total de energia se manteve estável no primeiro trimestre de 2023.

Consumo em março de 2023: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.288,3 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou uma redução de 0,2% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes rural, residencial e comercial. Clima mais chuvoso e aumento de GD limitaram consumo. Além disso, em mar/22 o consumo havia avançado 5,1%, em meio ao clima seco no MS, Sudeste e Nordeste, e retomada do consumo comercial nos pós pandemia.

No mês, 5 de 10 distribuidoras apresentaram redução no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMS (-9,0% ou -49,8 GWh), ESS (-4,2% ou -17,9 GWh) e EPB (-0,4% ou -1,7 GWh). A classe rural (-4,2% ou -11,7 GWh) obteve a maior redução de consumo no mês, com a EMS (-19,1% ou -10,3 GWh), ESS (-11,1% ou -2,9 GWh) e EMT (-1,1% ou -1,1 GWh) registrando as maiores quedas. O resultado na classe rural foi puxado principalmente pelo clima mais chuvoso este ano, com redução de irrigantes, base alta no EMS em mar/22 e aumento de geração distribuída.

A classe residencial registrou queda de 0,6% (-7,7 GWh), com as maiores quedas na EMS (-16,3% ou -33,4 GWh), ESS (-7,7% ou -11,7 GWh) e EPB (-0,7% ou -1,2 GWh). A classe comercial apresentou redução de 0,4% (-2,8 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMS (-

5,9% ou -6,3 GWh), ESS (-4,9% ou -3,9 GWh) e EPB (-3,0% ou -2,2 GWh). Os resultados nas classes residencial e comercial foram puxados por temperaturas abaixo da média no Centro-Sul do país, aumento de geração distribuída e o calendário de faturamento menor na EMS.

A classe outros apresentou aumento no consumo, registrando 0,7% (2,7 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões ERO (10,1% ou 3,5 GWh), EPB (4,5% ou 2,8 GWh) e ETO (6,5% ou 1,8 GWh, em especial pelo aumento do poder público. Por fim, a classe industrial, registrou alta puxada pelas concessões EMR (11,6% ou 4,9 GWh), ETO (13,6% ou 4,3 GWh) e EMS (2,5% ou 3,2 GWh) com destaque para o consumo das indústrias de alimentos e bebidas, produtos de metal, metalurgia e minerais.

Consumo no 1º trimestre de 2023: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (9.405,9 GWh) do Grupo Energisa se manteve estável em relação ao mesmo período do ano anterior. Destaque para os setores de alimentos, bebidas e metalurgia, além do clima quente no 1º bimestre no Nordeste e Norte e calendário de faturamento maior na maioria das empresas principalmente em fev/23. No trimestre, 7 distribuidoras apresentaram alta, com destaque para EPB (+4,5% ou 53,3 GWh); ETO (+6,8% ou 39,5 GWh) e ERO (+4,3% ou 35,4 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em março de 2023

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	mar/23	mar/22	Var. %	3M23	3M22	Var. %
Residencial	1.290,2	1.297,9	- 0,6	3.748,3	3.711,9	+ 1,0
Industrial	691,4	676,9	+ 2,1	1.940,3	1.909,3	+ 1,6
Cativo Industrial	150,8	162,4	- 7,1	427,6	454,6	- 5,9
Livre Industrial	540,6	514,5	+ 5,1	1.512,7	1.454,6	+ 4,0
Comercial	632,1	634,9	- 0,4	1.779,5	1.796,7	- 1,0
Cativo Comercial	473,9	505,8	- 6,3	1.357,7	1.436,1	- 5,5
Livre Comercial	158,1	129,1	+ 22,5	421,8	360,7	+ 17,0
Rural	269,2	280,9	- 4,2	779,4	838,0	- 7,0
Cativo Rural	256,3	271,4	- 5,6	746,6	810,7	- 7,9
Livre Rural	13,0	9,5	+ 36,4	32,8	27,3	+ 20,2
Outros	405,4	402,6	+ 0,7	1.158,3	1.149,7	+ 0,8
Cativo Outros	370,3	373,3	- 0,8	1.056,8	1.065,5	- 0,8
Livre Outros	35,1	29,4	+ 19,4	101,5	84,1	+ 20,6
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.541,6	2.610,8	- 2,6	7.337,1	7.478,8	- 1,9
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	746,7	682,5	+ 9,4	2.068,8	1.926,7	+ 7,4
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.288,3	3.293,2	- 0,2	9.405,9	9.405,5	+ 0,0
4 Fornecimento não faturado	50,7	20,2	+ 150,9	15,0	4,8	+ 214,4
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.338,9	3.313,4	+ 0,8	9.420,9	9.410,3	+ 0,1

Empresas	Março de 2023				janeiro a março 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	630,5	+ 7,4	633,9	+ 8,1	1.768,8	+ 5,1	1.760,5	+ 5,0
Energisa Tocantins (ETO)	223,3	+ 7,4	225,0	+ 6,0	620,3	+ 6,8	623,3	+ 6,6
Energisa Acre (EAC)	96,8	+ 7,9	95,5	+ 7,3	282,3	+ 4,2	278,4	+ 3,5
Energisa Rondônia (ERO)	310,4	+ 7,2	313,5	+ 9,8	866,2	+ 4,3	858,9	+ 4,3
Região Nordeste	734,5	- 0,3	753,2	+ 2,9	2.170,9	+ 2,1	2.169,3	+ 2,8
Energisa Paraíba (EPB)	409,4	- 0,4	424,5	+ 3,8	1.230,8	+ 4,5	1.224,4	+ 4,5
Energisa Sergipe (ESE)	263,1	- 0,0	263,8	+ 1,5	757,6	- 1,3	762,9	+ 0,4
Energisa Borborema (EBO)	62,0	- 0,8	64,8	+ 3,1	182,5	+ 1,3	181,9	+ 1,9
Região Centro-Oeste	1.342,7	- 2,4	1.373,0	- 2,1	3.820,7	- 2,5	3.825,4	- 2,8
Energisa Mato Grosso (EMT)	837,6	+ 2,0	858,7	+ 1,9	2.325,0	+ 0,0	2.331,5	- 0,6
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	505,1	- 9,0	514,4	- 8,1	1.495,7	- 6,3	1.493,9	- 6,1
Região Sul/Sudeste	580,6	- 2,1	578,9	- 2,3	1.645,5	- 1,9	1.665,7	- 1,2
Energisa Minas Rio (EMR)	170,9	+ 3,1	177,2	+ 7,8	481,1	+ 1,1	497,4	+ 3,6
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	409,7	- 4,2	401,6	- 6,2	1.164,3	- 3,1	1.168,3	- 3,1
Total (Distribuidoras)	3.288,3	- 0,2	3.338,9	+ 0,8	9.405,9	+ 0,0	9.420,9	+ 0,1

(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 2021 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	1T23	Limite regulatório (**)
EMR (*)	9,06	8,50	8,52	8,37	8,23	8,17	7,84	7,85	7,64	9,97
ESE	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,07	10,66
EBO	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	5,84	5,86	5,73	6,10
EPB	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,26	12,15	13,13
EMT	14,21	13,76	13,48	13,62	13,73	13,93	13,78	13,52	13,71	13,41
EMS	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,38	11,42	11,46	12,80
ETO	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,59	11,10	13,67
ESS	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	5,80	6,81
ERO	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,28	23,20	22,46	22,19	22,42
EAC	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	14,91	19,79
Energisa Consolidada	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,37	12,42	13,10

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