

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 27 de fevereiro de 2023

Consumo total de energia recuou 1,2% em janeiro de 2023

Consumo em janeiro de 2023: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.081,0 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou redução de 1,2% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes rural, comercial e residencial. Essas classes, que possuem a maioria do mercado cativo, foram afetadas pelo calendário de faturamento menor na maioria das distribuidoras (0,7 dia menor no agregado), e por chuvas fortes em algumas distribuidoras, como EMR, além do impacto de geração distribuída. Descontando o efeito calendário de faturamento, o mercado passaria a crescer 1,1%.

No mês, 5 de 10 distribuidoras apresentaram redução no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMS (-5,7% ou -30,0 GWh), EMT (-2,8% ou -21,4 GWh) e ESS (-4,0% ou -16,1 GWh). A classe rural (-9,3% ou -26,4 GWh) obteve a maior redução de consumo no mês, com a EMT (-10,1% ou -9,2 GWh), EMS (-16,6% ou -9,1 GWh)

e ESS (-13,9% ou -3,9 GWh) registrando as maiores quedas. O resultado na classe rural, além do efeito negativo do calendário, também sofreu com o recadastramento de clientes (REN 901). A classe comercial registrou queda de -2,5% (-14,9 GWh), com as maiores quedas na EMS (-8,2% ou -8,3 GWh), EMT (-5,1% ou -7,3 GWh) e ESS (-7,4% ou -5,4 GWh). A classe residencial apresentou redução de -0,5% (-6,2 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMS (-9,3% ou -18,6 GWh), ESS (-7,4% ou -10,3 GWh) e EMT (-1,4% ou -4,0 GWh). Estas empresas sofreram com o calendário de faturamento menor, além de temperaturas amenas. A classe outros apresentou aumento no consumo, registrando 0,1% (0,4 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões EPB (3,8% ou 2,3 GWh), EAC (4,6% ou 0,8 GWh) e ERO (2,2% ou 0,7 GWh). Por fim, a classe industrial, registrou alta de 1,4% (8,7 GWh), puxada pelas concessões EMS (6,8% ou 7,8 GWh), ETO (18,2% ou 4,7 GWh) e ESS (3,7% ou 4,3 GWh), com destaque para o setor de alimentos, minerais não metálicos e fertilizantes na ETO.

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em janeiro de 2023

Descrição Valores em GWh	Mês		
	jan/23	jan/22	Var. %
Residencial	1.235,9	1.242,1	- 0,5
Industrial	630,7	622,0	+ 1,4
Cativo Industrial	140,4	144,6	- 2,9
Livre Industrial	490,3	477,4	+ 2,7
Comercial	572,4	587,2	- 2,5
Cativo Comercial	442,6	473,6	- 6,6
Livre Comercial	129,8	113,6	+ 14,2
Rural	256,3	282,7	- 9,3
Cativo Rural	246,9	274,1	- 9,9
Livre Rural	9,3	8,6	+ 8,6
Outros	385,8	385,4	+ 0,1
Cativo Outros	351,0	357,0	- 1,7
Livre Outros	34,8	28,5	+ 22,2
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.416,8	2.491,3	- 3,0
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	664,2	628,1	+ 5,7
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.081,0	3.119,5	- 1,2
4 Fornecimento não faturado	33,3	-21,2	-
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.114,3	3.098,3	+ 0,5

Empresas	janeiro de 2023			
	Vendas de energia (GWh)			
	Mercado Cativo + TUSD	Var. ⁽¹⁾ (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. ⁽¹⁾ (%)
Região Norte	579,6	+ 2,7	580,3	+ 4,0
Energisa Tocantins (ETO)	198,8	+ 6,1	198,3	+ 9,0
Energisa Acre (EAC)	95,3	+ 1,5	97,8	+ 1,3
Energisa Rondônia (ERO)	285,5	+ 0,9	284,2	+ 1,6
Região Nordeste	729,7	+ 2,4	741,2	+ 4,5
Energisa Paraíba (EPB)	414,7	+ 4,1	420,9	+ 6,0
Energisa Sergipe (ESE)	254,6	+ 0,2	259,8	+ 2,8
Energisa Borborema (EBO)	60,3	- 0,2	60,5	+ 1,8
Região Centro-Oeste	1.235,5	- 4,0	1.235,7	- 2,9
Energisa Mato Grosso (EMT)	737,8	- 2,8	721,3	- 3,1
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	497,7	- 5,7	514,4	- 2,7
Região Sul/Sudeste	536,3	- 3,4	557,0	- 0,2
Energisa Minas Rio (EMR) ⁽²⁾	155,0	- 2,0	163,3	+ 1,9
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	381,3	- 4,0	393,8	- 1,0
Total (Distribuidoras)	3.081,0	- 1,2	3.114,3	+ 0,5

(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	Limite regulatório (**)
EMR (*)	9,06	8,50	8,52	8,37	8,23	8,17	7,84	7,88	7,73	9,97
ESE	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,03	10,66
EBO	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	5,84	5,86	5,68	6,11
EPB	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,26	12,24	13,13
EMT	14,21	13,76	13,48	13,62	13,75	13,95	13,80	13,49	13,50	13,44
EMS	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,39	11,44	11,07	12,83
ETO	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,65	11,40	13,69
ESS	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	5,56	6,82
ERO	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,26	23,18	22,46	22,35	22,45
EAC	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	14,94	19,80
Energisa Consolidada	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,38	12,26	13,23

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 limites regulatórios das empresas foram atualizados com os dados realizados de mercado das distribuidoras em 2023 e para a EMR, considerado o agrupamento das concessões EMG e ENF.

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

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