

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 28 de agosto de 2023

Consumo total de energia cresceu 4,6% em agosto de 2023.

Consumo em agosto de 2023: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.283,8 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 4,6% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes residencial e industrial. A classe residencial apresentou a maior alta para agosto desde 2012, clima quente e base baixa de comparação em algumas distribuidoras contribuíram. A classe industrial, por sua vez, apresentou a maior taxa de 2023, 8 empresas avançaram, destaque para os setores de alimentos, Óleo&Gás e papel.

No mês, 6 de 9 distribuidoras apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMT (5,7% ou 49,5 GWh), ESE (10,8% ou 23,3 GWh) e EPB (5,1% ou 23,2 GWh). A classe residencial (8,2% ou 93,5 GWh) obteve o maior crescimento de consumo no mês, com a EMT (9,6% ou 26,0 GWh), EPB (8,6% ou 14,9 GWh) e ERO (9,1% ou 12,2 GWh) registrando as maiores altas. O resultado na classe residencial foi puxado principalmente por clima quente (ondas de calor especialmente nas regiões Norte e Nordeste) e base baixa (EPB e ESE).

A classe industrial registrou alta de 4,0% (27,4 GWh), com os maiores crescimentos na ESE (33,7% ou 10,0 GWh), EMT (3,4% ou 10,0 GWh) e EMS (5,0% ou 6,2 GWh). Destaque

para os ramos de alimentos, Óleo&Gás (ESE) e papel (EMS e ESS). A classe outros apresentou crescimento de 3,3% (12,9 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EAC (10,2% ou 12,0 GWh), ESE (0,6% ou 11,3 GWh) e EMT (4,2% ou 9,6 GWh). A classe outros foi influenciada pelo desempenho do Poder Público, com principais avanços na área da saúde e educação. A classe comercial apresentou aumento no consumo, registrando 1,8% (10,4 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões EMT (3,9% ou 5,7 GWh), ESS (5,8% ou 3,6 GWh) e EPB (5,7% ou 3,5 GWh). A classe comercial foi direcionada por atacadistas e armazéns ligados à cadeia de alimentos. Por fim, a classe rural, registrou estabilidade (0%), com as seguintes distribuidoras limitando o crescimento: EMS (-17,5% ou -8,5 GWh), EMR (-19,6% ou -2,9 GWh) e ESS (-3,2% ou -0,9 GWh). O crescimento da geração distribuída foi o principal fator de influência no resultado da classe rural.

Consumo nos primeiros 8 meses de 2023: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (25.122,1 GWh) do Grupo Energisa cresceu 1,5% 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 produtos de papel, além da base baixa e clima quente - sobretudo no Norte e Nordeste.

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em agosto e nos primeiros oito meses de 2023

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	ago/23	ago/22	Var. %	8M23	8M22	Var. %
Residencial	1.238,2	1.144,7	+ 8,2	9.811,0	9.474,4	+ 3,6
Industrial	721,3	693,9	+ 4,0	5.346,3	5.243,3	+ 2,0
Cativo Industrial	149,4	169,4	- 11,8	1.174,6	1.281,2	- 8,3
Livre Industrial	572,0	524,5	+ 9,0	4.171,8	3.962,1	+ 5,3
Comercial	581,3	571,0	+ 1,8	4.626,9	4.636,1	- 0,2
Cativo Comercial	423,5	446,8	- 5,2	3.502,4	3.687,1	- 5,0
Livre Comercial	157,8	124,1	+ 27,1	1.124,5	949,0	+ 18,5
Rural	336,5	336,6	- 0,0	2.173,1	2.270,6	- 4,3
Cativo Rural	304,5	317,3	- 4,0	2.054,2	2.184,3	- 6,0
Livre Rural	32,0	19,3	+ 66,1	118,9	86,3	+ 37,8
Outros	406,4	393,5	+ 3,3	3.164,7	3.116,5	+ 1,5
Cativo Outros	360,6	362,8	- 0,6	2.858,2	2.884,0	- 0,9
Livre Outros	45,8	30,7	+ 49,1	306,5	232,6	+ 31,8
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.476,2	2.441,1	+ 1,4	19.400,3	19.510,9	- 0,6
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	807,5	698,6	+ 15,6	5.721,8	5.229,9	+ 9,4
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.283,8	3.139,7	+ 4,6	25.122,1	24.740,9	+ 1,5
4 Fornecimento não faturado	133,2	86,4	+ 54,2	71,9	-35,2	-
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.417,0	3.226,1	+ 5,9	25.194,0	24.705,7	+ 2,0

Empresas	agosto de 2023				janeiro a agosto 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	691,4	+ 6,2	720,5	+ 7,2	4.997,8	+ 5,2	5.042,3	+ 5,4
Energisa Tocantins (ETO)	249,8	+ 5,1	256,6	+ 4,8	1.803,2	+ 5,5	1.825,6	+ 5,6
Energisa Acre (EAC)	109,8	+ 9,4	115,1	+ 11,3	777,1	+ 5,1	782,3	+ 5,6
Energisa Rondônia (ERO)	331,8	+ 6,0	348,9	+ 7,6	2.417,5	+ 5,0	2.434,4	+ 5,2
Região Nordeste	676,7	+ 7,0	692,8	+ 9,2	5.630,7	+ 4,2	5.630,0	+ 5,0
Energisa Paraíba (EPB)	437,8	+ 5,1	455,6	- 4,6	3.659,7	- 7,9	3.668,0	- 7,1
Energisa Sergipe (ESE)	238,8	+ 10,8	237,2	+ 11,4	1.971,0	+ 3,7	1.962,0	+ 4,3
Região Centro-Oeste	1.385,3	+ 3,5	1.465,6	+ 5,6	10.260,3	- 0,7	10.277,3	- 0,3
Energisa Mato Grosso (EMT)	913,7	+ 5,7	973,6	+ 8,5	6.470,0	+ 0,6	6.535,7	+ 1,0
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	471,6	- 0,5	492,0	+ 0,3	3.790,4	- 2,9	3.741,6	- 2,6
Região Sul/Sudeste	530,4	+ 2,4	538,0	+ 1,3	4.233,2	- 0,4	4.244,4	- 0,2
Energisa Minas Rio (EMR)	156,6	- 2,2	157,3	- 0,9	1.257,3	- 0,4	1.266,2	+ 0,5
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	373,8	+ 4,4	380,7	+ 2,2	2.975,9	- 0,5	2.978,2	- 0,4
Total (Distribuidoras)	3.283,8	+ 4,6	3.417,0	+ 5,9	25.122,1	+ 1,5	25.194,0	+ 2,0

(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 (**)	jul/23	ago/23	Limite regulatório (***)
EMR (*)	9,06	8,50	8,52	8,37	8,23	8,17	7,84	7,85	7,64	7,99	7,96	8,06	9,97
ESE	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,07	10,09	10,07	10,17	10,67
EPB (**)	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,26	12,15	11,88	11,86	11,97	12,29
EMT	14,21	13,76	13,48	13,62	13,73	13,93	13,78	13,52	13,71	13,60	13,91	14,21	12,71
EMS	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,38	11,42	11,46	10,98	11,01	11,67	12,68
ETO	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,59	11,10	11,01	11,00	11,04	13,62
ESS	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	5,80	5,51	5,56	5,84	6,81
ERO	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,28	23,20	22,46	22,19	21,89	21,83	22,13	22,42
EAC	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	14,91	14,78	14,69	15,12	19,86
Energisa Consolidada	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,37	12,42	12,29	12,38	12,67	13,04

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.

Obs: Os dados operacionais indicados no boletim são informações preliminares, não auditados ou revisados pelos auditores independentes.



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



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