

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

Consumo total de energia diminuiu 1,1% em julho de 2023.

Consumo em julho de 2023: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (2.982,4 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou uma redução de -1,1% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes comercial, rural e outros. Os principais direcionadores nesse resultado em julho foram: base alta de comparação, clima, aumento da geração distribuída e calendário menor.

No mês, 5 de 9 distribuidoras apresentaram redução no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMT (-3,2% ou -26,5 GWh), EMS (-5,6% ou -24,7 GWh) e EMG (-5,1% ou -8,0 GWh). A classe comercial (-4,6% ou -25,4 GWh) obteve a maior redução de consumo no mês, com a EMS (-16,6% ou -13,9 GWh), EMT (-6,9% ou -10,1 GWh) e ESS (-3,6% ou -2,2 GWh) registrando as maiores quedas. O resultado na classe comercial foi puxado principalmente por calendário menor, base alta, geração distribuida e clima frio.

A classe rural registrou queda de -6,0% (-17,9 GWh), com as maiores quedas na EMT (-4,9% ou -6,5 GWh), EMS (-11,3% ou -6,5 GWh) e EMG (-19,8% ou -3,0 GWh). O resultado na classe rural foi puxado em sua maioria pelo aumento na geração distribuída. A classe outros apresentou crescimento de 0,5% (1,8 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: ERO (12,3% ou 4,1 GWh),

EPB (2,3% ou 1,5 GWh) e EMT (1,9% ou 1,5 GWh. A classe outros foi beneficiada pela volta dos servidores de secretarias estaduais e universidades federais. A classe residencial apresentou aumento no consumo, registrando 0,3% (3,1 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões ESE (7,5% ou 6,8 GWh), ETO (6,8% ou 6,6 GWh) e EPB (0,5% ou 0,9 GWh). Os principais fatores que influenciaram esse resultado na classe residencial foram clima quente (ESE, ETO e EPB) e base baixa (ESE), crescimento foi limitado pelo clima frio e calendário menor na EMT e EMS. Por fim, a classe industrial, registrou alta puxada pelas concessões ESE (30,2% ou 8,7 GWh), ESS (3,5% ou 3,9 GWh) e ERO (4,3% ou 1,8 GWh). Destaque para indústria de alimentos, papel e produtos de metal.

Consumo nos primeiros 7 meses de 2023: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (21.838,2 GWh) do Grupo Energisa cresceu 1,1% 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 do calendário maior e clima quente - sobretudo no Norte e Nordeste. Nos sete primeiros meses do ano, 5 das 9 distribuidoras apresentaram alta, com destaque para EPB (+4,4% ou 135,4 GWh); ERO (+4,8% ou 96,2 GWh) e ETO (+5,8% ou 82,3 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em julho e nos primeiros sete meses de 2023

Descrição		Mês		Acumulado			
Valores em GWh	jul/23	jul/22	Var. %	7M23	7M22	Var. %	
Residencial	1.110,1	1.107,0	+ 0,3	8.572,8	8.329,7	+ 2,9	
Industrial	681,8	675,3	+ 1,0	4.624,9	4.549,4	+ 1,7	
Cativo Industrial	143,5	164,7	- 12,9	1.025,2	1.111,8	- 7,8	
Livre Industrial	538,3	510,6	+ 5,4	3.599,7	3.437,6	+ 4,7	
Comercial	526,4	551,9	- 4,6	4.045,6	4.065,1	- 0,5	
Cativo Comercial	388,8	429,2	- 9,4	3.078,8	3.240,2	- 5,0	
Livre Comercial	137,7	122,7	+ 12,2	966,7	824,9	+ 17,2	
Rural		300,4	- 6,0	1.836,6	1.934,0	- 5,0	
Cativo Rural	263,4	285,3	- 7,7	1.749,7	1.867,0	- 6,3	
Livre Rural		15,2	+ 26,3	86,9	67,0	+ 29,7	
Outros		379,7	+ 0,5	2.758,4	2.723,0	+ 1,3	
Cativo Outros	337,6	349,2	- 3,3	2.497,6	2.521,1	- 0,9	
Livre Outros	43,9	30,5	+ 43,9	260,8	201,9	+ 29,2	
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.243,4	2.335,4	- 3,9	16.924,1	17.069,8	- 0,9	
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	739,0	679,0	+ 8,8	4.914,1	4.531,4	+ 8,4	
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)		3.014,4	- 1,1	21.838,2	21.601,2	+ 1,1	
4 Fornecimento não faturado	30,6	29,3	+ 4,4	-61,3	-121,6	- 49,6	
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.013,0	3.043,7	- 1,0	21.776,9	21.479,6	+ 1,4	

		julh	o de 2023	janeiro a julho de 2023						
Empresas		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	635,7	+ 2,5	641,1	+ 3,1	4.306,5	+ 5,0	4.321,8	+ 5,2		
Energisa Tocantins (ETO)	237,7	+ 3,9	235,5	+ 4,6	1.553,4	+ 5,6	1.569,0	+ 5,8		
Energisa Acre (EAC)	97,9	+ 1,7	100,1	+ 3,7	667,4	+ 4,5	667,3	+ 4,6		
Energisa Rondônia (ERO)	300,1	+ 1,7	305,6	+ 1,7	2.085,7	+ 4,8	2.085,5	+ 4,8		
Região Nordeste	700,7	+ 2,2	714,8	+ 7,8	5.373,6	+ 3,7	5.356,7	+ 4,3		
Energisa Paraíba (EPB)	415,3	- 0,2	432,3	+ 7,5	3.221,9	+ 4,4	3.212,4	+ 5,0		
Energisa Sergipe (ESE)	231,6	+ 8,9	226,5	+ 10,0	1.732,1	+ 2,8	1.724,8	+ 3,4		
Região Centro-Oeste	1.207,5	- 4,1	1.216,0	- 7,0	8.874,9	- 1,4	8.811,5	- 1,2		
Energisa Mato Grosso (EMT)	790,4	- 3,2	805,4	- 6,7	5.556,3	- 0,2	5.562,1	- 0,1		
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	417,1	- 5,6	410,5	- 7,6	3.318,6	- 3,3	3.249,4	- 3,1		
Região Sul/Sudeste	492,3	- 2,9	497,2	- 1,7	3.702,8	- 0,8	3.706,4	- 0,4		
Energisa Minas Rio (EMR)	149,0	- 5,1	152,7	- 1,3	1.100,7	- 0,1	1.108,8	+ 0,7		
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	343,4	- 1,9	344,4	- 1,9	2.602,1	- 1,1	2.597,6	- 0,8		
Total (Distribuidoras)	3.036,2	- 1,1	3.069,1	- 1,0	22.257,8	+ 1,1	22,196,3	+ 1,4		

⁽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 <u>ri.energisa.com.br.</u>





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

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12 meses)	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23 (**)	jul/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	9,98	
ESE	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,07	10,09	10,07	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	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	12,87	
EMS	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,38	11,42	11,46	10,98	11,01	12,71	
ETO	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,59	11,10	11,01	11,00	13,64	
ESS	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	5,80	5,51	5,56	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	22,42	
EAC	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	14,91	14,78	14,69	19,85	
Energisa Consolidada	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,37	12,42	12,29	12,38	13,09	



Clique aqui para acessar as tabelas por empresa em Excel.



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















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 r egulador.