

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 19 de setembro de 2024

Consumo total de energia cresceu 10,6% nos primeiros oito meses de 2024.

Consumo em agosto de 2024: o consumo consolidado de energia elétrica nas áreas de concessão do Grupo Energisa (3.430,7 GWh) apresentou aumento de 4,0% em relação a agosto do ano anterior. No mês, a maioria das classes avançou, em especial a industrial (11,2%), puxada por papel a alimentos, seguida pela residencial (4,8%). As temperaturas seguiram elevadas na maioria das regiões, porém frente a agosto de 2023 os patamares foram semelhantes, visto que o período foi marcado por ondas de calor e temperaturas acima da média. Além disso, especificamente a região Centro-Oeste enfrentou ondas de frio, com temperaturas abaixo de 20°C em Cuiabá e em Campo grande no período faturado (entre julho e agosto).

No mês, das 9 distribuidoras, 8 apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMS (8,9%), EPB (8,9%) e ESE (5,7%). Na EMS, o aumento do consumo industrial (33,2%) foi o principal vetor da alta, impulsionado pela produção de papel/celulose, alimentos e minerais. O consumo residencial também avançou (4,6%), porém a uma taxa de crescimento mais modesta que nos últimos meses, em função da base de comparação elevada em ago/23. Já na EPB e ESE, a residencial foi o principal destaque.

Entre as classes, a industrial apresentou a maior taxa em 22 anos e direcionou 51% do resultado mensal. Houve

aumento de consumo na indústria em todas as distribuidoras do Grupo, em especial EMS, ESE, ETO e EMT, com destaque para a produção de papel, alimentos, minerais e Óleo&Gás. Já a residencial registrou alta em agosto acima da média mensal (4,8% ante 4,4%), em meio as temperaturas elevadas, sobretudo (14,4%) e ESE (6,2%). O aumento percentual da classe só não foi maior pois a base de comparação de ago/23 ser elevada. A classe rural, registrou alta de 4,0%, com aumentou em 8 das 9 empresas, em especial as concessões do EMS (16,9%) e ESS (14,4%), com destaque para os clientes irrigantes, em meio ao clima seco. Por sua vez, a classe comercial apresentou uma queda de -2,9%, sendo as concessões que mais impactaram esse resultado EMS e EMT.

Consumo nos primeiros oito meses de 2024: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (27.832,5 GWh) avançou 10,6%. Todas as principais classes avançaram, em especial a residencial, que cresceu 14,7% frente ao mesmo período de 2023, direcionando 53% do crescimento no consumo, seguida pela industrial (+10,4%). Todas as empresas aumentaram o consumo, com destaque para EMT (+10,0%), EMS (14,4%), ESS (10,1%) e EPB (9,8%), em função de temperaturas acima da média na maioria do ano, clima mais seco, e bom desempenho da atividade econômica.

Energisa Consolidada - Mercado de Energia nos primeiros oito meses de 2024

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	ago/24	ago/23	Var. %	8M24	8M23	Var. %
Residencial	1.306,0	1.246,0	+ 4,8	11.281,6	9.832,1	+ 14,7
Industrial	803,1	722,3	+ 11,2	5.907,9	5.349,1	+ 10,4
Cativo	111,5	150,3	- 25,8	902,6	1.177,4	- 23,3
Livre	691,6	572,0	+ 20,9	5.005,3	4.171,6	+ 20,0
Comercial	568,8	585,7	- 2,9	4.910,8	4.641,3	+ 5,8
Cativo	391,5	427,9	- 8,5	3.491,6	3.516,8	- 0,7
Livre	177,3	157,8	+ 12,3	1.419,2	1.124,5	+ 26,2
Rural	352,1	338,4	+ 4,0	2.415,0	2.178,1	+ 10,9
Cativo	310,6	306,4	+ 1,4	2.233,6	2.059,1	+ 8,5
Livre	41,5	32,0	+ 29,7	181,4	118,9	+ 52,5
Outros	400,8	406,7	- 1,4	3.317,3	3.165,6	+ 4,8
Cativo	347,5	360,9	- 3,7	2.923,5	2.859,0	+ 2,3
Livre	53,4	45,8	+ 16,7	393,8	306,5	+ 28,5
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.467,0	2.491,5	- 1,0	20.832,9	19.444,6	+ 7,1
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	963,8	807,6	+ 19,3	6.999,6	5.721,6	+ 22,3
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.430,7	3.299,1	+ 4,0	27.832,5	25.166,2	+ 10,6
4 Fornecimento não faturado	-45,6	133,2	-	-205,4	71,9	-
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.385,2	3.432,4	- 1,4	27.627,1	25.238,1	+ 9,5

Empresas	agosto de 2024				janeiro a agosto de 2024			
	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	711,3	+ 2,3	707,9	- 2,3	5.535,5	+ 10,5	5.522,1	+ 9,3
Energisa Tocantins (ETO)	262,5	+ 4,2	265,1	+ 2,5	2.035,6	+ 12,6	2.043,1	+ 11,6
Energisa Acre (EAC)	108,1	- 1,7	106,4	- 7,7	851,3	+ 9,4	844,9	+ 7,9
Energisa Rondônia (ERO)	340,7	+ 2,1	336,4	- 4,1	2.648,6	+ 9,3	2.634,1	+ 8,0
Região Nordeste	731,3	+ 7,8	731,1	+ 5,2	6.192,7	+ 9,9	6.159,8	+ 9,3
Energisa Paraíba (EPB)	478,3	+ 8,9	476,6	+ 4,3	4.025,0	+ 9,8	3.997,6	+ 8,9
Energisa Sergipe (ESE)	253,0	+ 5,7	254,4	+ 7,0	2.167,7	+ 9,9	2.162,2	+ 10,1
Região Centro-Oeste	1.441,7	+ 3,5	1.399,8	- 5,0	11.477,8	+ 11,6	11.353,4	+ 10,2
Energisa Mato Grosso (EMT)	925,3	+ 0,7	895,7	- 8,5	7.133,6	+ 10,0	7.096,7	+ 8,3
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	516,4	+ 8,9	504,0	+ 1,9	4.344,2	+ 14,4	4.256,8	+ 13,5
Região Sul/Sudeste	546,4	+ 2,7	546,5	+ 1,3	4.626,6	+ 9,2	4.591,8	+ 8,1
Energisa Minas Rio (EMR)	164,6	+ 4,7	164,5	+ 4,2	1.346,9	+ 7,0	1.337,5	+ 5,5
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	381,8	+ 1,9	381,9	+ 0,1	3.279,7	+ 10,1	3.254,3	+ 9,1
Total (Distribuidoras)	3.430,7	+ 4,0	3.385,2	- 1,4	27.832,5	+ 10,6	27.627,1	+ 9,5

(1) Em relação a igual período de 2023.

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)	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23 (*)	3T23	4T23	1T24	2T24	jul/24	ago/24	Limite regulatório (**)
EMR	8,23	8,17	7,84	7,85	7,64	7,99	8,23	8,33	8,63	8,56	8,55	8,50	9,94
ESE	10,25	10,30	10,51	10,26	10,07	10,09	10,00	10,17	10,35	10,27	10,26	10,15	10,67
EPB (*)	12,71	12,38	12,25	12,26	12,15	11,88	11,87	12,00	12,30	12,23	12,20	12,25	12,32
EMT	13,73	13,93	13,78	13,52	13,70	13,58	13,87	14,08	14,05	14,28	13,50	13,94	11,75
EMS	11,83	12,08	11,38	11,42	11,46	10,98	11,69	11,47	11,72	12,43	11,75	11,58	12,44
ETO	11,70	11,78	11,82	11,59	11,10	11,01	11,16	11,00	11,12	10,65	10,47	10,67	13,49
ESS	5,67	5,82	5,37	5,64	5,80	5,53	6,09	5,90	5,83	6,39	6,12	6,06	6,80
ERO	23,52	23,28	23,20	22,46	22,19	21,89	21,70	22,23	22,27	22,57	21,68	21,90	20,38
EAC	15,95	15,42	15,31	14,95	14,91	14,78	14,55	14,69	14,89	15,22	14,25	14,41	17,52
Energisa Consolidada	12,67	12,71	12,51	12,37	12,42	12,29	12,53	12,62	12,73	12,94	12,44	12,57	12,40

Notas: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada.

(*) 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.

i) As informações apresentadas nesse boletim se tratam de dados preliminares e não são auditados pelos auditores independentes; (ii) não representam a antecipação de informações financeiras pela Companhia; e (iii) no mês de fechamento de trimestre, as informações poderão ser encontradas com mais detalhes no Release de Resultados.



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



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