

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 24 de setembro de 2021

No mês de agosto consumo cresceu 2,7%, com destaque para as classes comercial e industrial

Consumo em agosto de 2021: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.017,2 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou crescimento de 2,7% em relação ao mesmo mês do ano anterior. O desempenho no mês foi impulsionado, principalmente, pelo aumento do consumo de energia das classes comercial (+7,2%) e industrial (+3,3%), direcionado pelas flexibilizações de restrições ao comércio/serviços e pelo bom desempenho de alguns ramos industriais.

No mês, 8 das 11 distribuidoras apresentaram aumento no consumo de energia em suas áreas de concessão. Os resultados mais expressivos foram verificados na EMT (+3,3% ou 26,3 GWh), EPB (+7,6% ou 26,0 GWh) e ETO (+7,7% ou 15,8 GWh). O consumo da classe comercial mostrou crescimento de 7,2% (36,3 GWh), com o maior avanço para o mês em 8 anos. Destaque para as contribuições da EMT (+13,8% ou 17,2 GWh), favorecida pela ampliação das flexibilizações estaduais, calendário maior e base baixa de comparação; EPB +15,5% (8,4 GWh), influenciada pelo calendário maior e ampliação no horário de funcionamento dos shoppings. A classe industrial (+3,3% ou 21,2 GWh) foi a 2ª maior contribuição para o crescimento no mês, com a ESS (+4,8% ou 4,9 GWh) apresentando o maior avanço, sendo esse resultado direcionado pelos setores alimentício, têxtil e automotivo. A ETO apresentou o segundo maior crescimento na classe (+15,9% ou 4,9 GWh), uma alta expressiva considerando a base já elevada do ano anterior. Esse desempenho foi puxado pelos ramos industriais do setor de minerais não metálicos e de alimentos. Na sequência está a EMS

(+3,4% ou 3,9 GWh), crescendo mesmo com base de comparação anterior alta, consumo impactado pelo setor alimentício. A classe residencial, por sua vez, apresentou aumento de 1,1% (11,5 GWh), com alta em 7 das 11 distribuidoras, cresceu sob influência do calendário de faturamento 0,3 dia maior e do clima quente sobretudo no Nordeste. A classe rural registrou aumento de 1,8% (6,4 GWh), influenciada também pelo efeito calendário e clima, avançando apesar da base alta de comparação.

Consumo nos primeiros oito meses de 2021: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (24.142,0 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros oito meses de 2021, um aumento de 3,0% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o fornecimento não faturado, o volume passa para 24.016,3 GWh, o que significa um aumento de 2,8%.

Destaque no período para os aumentos de consumo de energia no mercado cativo e livre na região Sul/Sudeste, com incremento de 5,4%, seguida pela região Nordeste (+5,1%) e pela região Norte (+1,9%). Entre as distribuidoras, 10 das 11 cresceram de janeiro a agosto de 2021. A exceção foi a EAC (-0,8% ou 5,3 GWh), sendo afetada sobretudo por fortes chuvas e enchentes no 1T21 e pelo menor consumo do poder público. Destaque para a EPB (+6,1% ou 173,1 GWh), ESS (+5,3% ou 149,8 GWh) e ETO (+5,0% ou 78,3 GWh), direcionadas pelo bom desempenho da classe industrial e do consumo residencial, enquanto a EMT (+1,4% ou 87,8 GWh) teve desempenho favorecido pelas classes industrial e comercial.

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em agosto e acumulado do ano

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	ago/21	ago/20	Var. %	8M21	8M20	Var. %
Residencial	1.087,9	1.076,5	+ 1,1	9.278,6	9.079,1	+ 2,2
Industrial	665,6	644,4	+ 3,3	5.051,3	4.725,7	+ 6,9
Cativo Industrial	176,2	194,5	- 9,4	1.320,1	1.439,0	- 8,3
Livre Industrial	489,4	449,9	+ 8,8	3.731,3	3.286,7	+ 13,5
Comercial	538,1	501,8	+ 7,2	4.359,1	4.263,1	+ 2,3
Cativo Comercial	433,4	431,0	+ 0,6	3.610,6	3.735,8	- 3,4
Livre Comercial	104,7	70,8	+ 47,9	748,5	527,3	+ 42,0
Rural	358,7	352,3	+ 1,8	2.459,7	2.406,3	+ 2,2
Cativo Rural	339,9	340,2	- 0,1	2.387,1	2.348,0	+ 1,7
Livre Rural	18,8	12,1	+ 55,6	72,6	58,3	+ 24,5
Outros	366,9	361,8	+ 1,4	2.993,2	2.959,4	+ 1,1
Cativo Outros	338,4	349,1	- 3,1	2.849,9	2.874,8	- 0,9
Livre Outros	28,5	12,7	+ 125,5	143,3	84,6	+ 69,4
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.375,7	2.391,3	- 0,7	19.446,2	19.476,7	- 0,2
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	641,5	545,4	+ 17,6	4.695,7	3.956,9	+ 18,7
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.017,2	2.936,7	+ 2,7	24.142,0	23.433,6	+ 3,0
4 Fornecimento não faturado	69,9	72,5	- 3,7	(125,7)	(75,0)	+ 67,6
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.087,0	3.009,2	+ 2,6	24.016,3	23.358,6	+ 2,8

Empresas	Agosto de 2021				janeiro a agosto de 2021			
	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	606,6	+ 3,4	629,0	+ 4,3	4.490,3	+ 1,9	4.528,0	+ 2,2
Energisa Tocantins (ETO)	220,4	+ 7,7	227,7	+ 7,5	1.652,7	+ 5,0	1.661,2	+ 5,2
Energisa Acre (EAC)	91,2	- 1,5	95,1	+ 1,5	694,8	- 0,8	692,4	- 1,3
Energisa Rondônia (ERO)	295,0	+ 1,9	306,1	+ 2,9	2.142,8	+ 0,5	2.174,4	+ 1,2
Região Nordeste	651,7	+ 7,1	643,1	+ 4,8	5.407,4	+ 5,1	5.370,1	+ 4,9
Energisa Paraíba (EPB)	368,0	+ 7,6	359,3	+ 4,7	3.020,8	+ 6,1	3.001,1	+ 6,1
Energisa Sergipe (ESE)	227,2	+ 6,9	227,2	+ 4,9	1.920,4	+ 3,2	1.905,0	+ 2,4
Energisa Borborema (EBO)	56,5	+ 5,2	56,5	+ 4,6	466,2	+ 7,3	464,0	+ 7,3
Região Centro-Oeste	1.258,5	+ 1,0	1.303,0	+ 1,5	10.016,3	+ 1,4	9.917,2	+ 1,2
Energisa Mato Grosso (EMT)	815,0	+ 3,3	849,3	+ 2,7	6.204,3	+ 1,4	6.193,2	+ 1,2
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	443,5	- 3,0	453,7	- 0,7	3.812,0	+ 1,4	3.724,1	+ 1,0
Região Sul/Sudeste	500,4	+ 1,0	511,9	+ 0,7	4.228,0	+ 5,4	4.201,0	+ 4,9
Energisa Minas Gerais (EMG)	124,5	- 0,3	125,8	- 3,0	1.036,0	+ 5,6	1.030,0	+ 4,5
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,5	+ 4,3	27,8	+ 0,4	220,6	+ 6,4	220,7	+ 5,9
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	348,3	+ 1,2	358,3	+ 2,0	2.971,4	+ 5,3	2.950,4	+ 5,0
Total (Distribuidoras)	3.017,2	+ 2,7	3.087,0	+ 2,6	24.142,0	+ 3,0	24.016,3	+ 2,8

(1) Em relação a igual período de 2020.

Nota: o consumo de energia por classe em cada distribuidora está disponível no site ri.energisa.com.br.

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 24 de setembro de 2021

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12)	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	jul/21	ago/21	ANEEL
EMG	10,02	10,22	9,91	9,64	9,99	9,39	9,35	9,51	9,88
ENF	4,06	4,22	4,13	4,07	4,09	3,83	3,78	3,84	5,70
ESE	10,01	10,61	10,6	10,53	10,77	10,26	10,31	10,27	10,59
EBO	6,17	6,43	6,33	6,36	6,45	6,27	6,20	6,06	6,67
EPB	13,11	13,68	13,51	13,53	13,52	13,05	13,08	12,95	12,72
EMT	13,63	13,84	14,2	14,28	14,21	13,76	13,88	13,83	13,62
EMS	12,85	13,06	12,93	13,11	13,06	12,34	12,51	12,76	12,93
ETO	12,71	13	12,74	12,45	13,02	12,39	12,27	12,08	13,78
ESS	6,26	6,47	6,68	6,47	6,81	6,32	6,30	6,54	6,74
ERO	27,48	27,58	27,15	26,68	26,5	24,98	25,10	25,18	22,53
EAC	18,64	19,17	19,32	18,23	17,83	16,75	16,94	16,93	20,04
Energisa Consolidada	13,52	13,82	13,80	13,74	13,77	13,11	13,17	13,21	13,14

Notas: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada. O Mercado Livre A1 foi considerado no cálculo da Perda Total Realizada e Regulatória.

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