

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 23 de dezembro de 2020

Consumo total de energia cresceu 3,4% em novembro de 2020

Consumo em novembro de 2020: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.240,2 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, registrou crescimento de 3,4% comparado ao mesmo período do ano anterior. Esse crescimento foi fomentado principalmente pelo clima mais quente e seco, assim como pela alta demanda de produtos alimentícios, que contribuíram para o avanço do consumo nas classes residencial, rural e industrial.

A classe residencial registrou aumento de 10,6% (123,1 GWh), com destaque para a EMT + 18,8% (52,4 GWh), EPB + 14,8% (22,1 GWh), ERO + 17,9% (19,7 GWh), ESE + 10,7% (9,8 GWh) e ETO + 10,8% (9,5 GWh), desempenhos impulsionados principalmente pelas altas temperaturas. No entanto, vale ressaltar que o consumo das distribuidoras ERO, EPB e EBO também foi motivado pelo aumento acima da média do número de clientes, reflexo de novas ligações. A classe rural cresceu 10,1% (31,9 GWh), as maiores contribuições foram advindas dos desempenhos nas áreas de concessão da EMT + 17,3% (20,5 GWh), que foi responsável por 64% do incremento nessa classe, influenciada pelo período de plantio da soja associado ao clima e aumento do uso de irrigação mecânica; ERO + 11,4% (3,2 GWh), também beneficiada pela demanda de irrigação durante plantio de soja; EPB + 10,1% (3,2 GWh), estimulada sobretudo pela cultura do açúcar; e ETO + 12,6% (2,3 GWh), favorecida pela cultura de açúcar e alta na produção de arroz e ovos. A classe

industrial registrou crescimento de 2,3% (14,1 GWh), impactada majoritariamente pelas altas nos volumes da EMS + 5,5% (5,8 GWh), impulsionada pelas indústrias metalúrgica e alimentícia; EMT + 3,1% (5,6 GWh), ETO + 16,6% (3,6 GWh) e ERO + 8,7% (3,3 GWh), todas favorecidas pelo setor de minerais não metálicos, devido ao avanço da demanda na indústria de cimento, reflexo do aquecimento no setor de construção civil; assim como pela forte demanda no setor agrícola. A classe comercial por sua vez registrou redução de 3,9% (24,3 GWh) no consumo, seguindo ainda impactada significativamente pela pandemia, mas com redução de intensidade na queda pelo terceiro mês consecutivo.

Consumo nos onze meses de 2020: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (33.174,3 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros onze meses de 2020, aumento de 0,5% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o fornecimento não-faturado, o crescimento foi de 0,3%, na mesma base de comparação.

Destaque no período para os aumentos de consumo de energia, no mercado cativo e livre, na região Centro-Oeste, com aumento de 3,3% (282,5 GWh) na concessão da EMT e 1,1% (55,8 GWh) na EMS; seguida pela região Norte, com o crescimento das vendas nas áreas de concessão da ERO + 3,5% (102,3 GWh), ETO + 0,9% (18,9 GWh) e EAC + 1,5% (14,8 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em novembro e nos onze meses de 2020

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	nov/20	nov/19	Var. %	11M20	11M19	Var. %
Residencial	1.281,6	1.158,6	+ 10,6	12.882,9	12.093,4	+ 6,5
Industrial	632,4	618,3	+ 2,3	6.675,3	6.727,5	- 0,8
Cativo Industrial	192,7	199,2	- 3,3	2.028,5	2.215,8	- 8,5
Livre Industrial	439,7	419,1	+ 4,9	4.646,9	4.511,6	+ 3,0
Comercial	597,7	622,0	- 3,9	6.010,0	6.577,7	- 8,6
Cativo Comercial	511,9	545,3	- 6,1	5.231,0	5.834,2	- 10,3
Livre Comercial	85,8	76,7	+ 11,8	779,1	743,5	+ 4,8
Rural	346,4	314,5	+ 10,1	3.502,5	3.211,0	+ 9,1
Cativo Rural	333,9	304,3	+ 9,7	3.406,4	3.138,4	+ 8,5
Livre Rural	12,5	10,2	+ 22,3	96,1	72,6	+ 32,3
Outros	382,1	419,6	- 8,9	4.103,6	4.397,3	- 6,7
Cativo Outros	369,9	413,9	- 10,6	3.981,8	4.335,4	- 8,2
Livre Outros	12,2	5,6	+ 116,8	121,7	61,9	+ 96,6
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.690,0	2.621,2	+ 2,6	27.530,6	27.617,3	- 0,3
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	550,2	511,7	+ 7,5	5.643,8	5.389,6	+ 4,7
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.240,2	3.132,9	+ 3,4	33.174,3	33.006,9	+ 0,5
4 Fornecimento não faturado	(165,7)	(5,4)	+ 2.996,3	22,1	104,6	- 78,8
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.074,5	3.127,6	- 1,7	33.196,5	33.111,5	+ 0,3

Empresas	novembro de 2020				janeiro a novembro de 2020			
	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	603,8	+ 6,7	582,9	+ 7,2	6.296,8	+ 2,2	6.316,5	+ 2,1
Energisa Tocantins (ETO)	206,7	+ 5,3	195,5	+ 3,7	2.237,7	+ 0,9	2.247,3	+ 1,1
Energisa Acre (EAC)	100,5	+ 4,6	98,3	+ 7,9	1.002,6	+ 1,5	1.006,3	+ 1,3
Energisa Rondônia (ERO)	296,6	+ 8,5	289,1	+ 9,4	3.056,5	+ 3,5	3.062,9	+ 3,1
Região Nordeste	713,3	+ 2,9	705,1	+ 1,4	7.177,1	- 2,7	7.165,6	- 2,8
Energisa Paraíba (EPB)	400,8	+ 4,2	396,2	+ 2,7	3.991,6	- 0,6	3.983,5	- 0,7
Energisa Sergipe (ESE)	250,6	- 0,2	248,5	- 1,6	2.575,9	- 6,4	2.574,8	- 6,4
Energisa Borborema (EBO)	62,0	+ 7,8	60,4	+ 5,6	609,6	+ 0,6	607,3	+ 0,4
Região Centro-Oeste	1.377,9	+ 3,6	1.263,7	- 4,4	14.047,0	+ 2,5	14.061,6	+ 2,1
Energisa Mato Grosso (EMT)	892,7	+ 8,7	804,6	+ 0,7	8.798,6	+ 3,3	8.829,8	+ 3,0
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	485,2	- 4,7	459,1	- 12,3	5.248,4	+ 1,1	5.231,7	+ 0,6
Região Sul/Sudeste	545,2	+ 0,2	522,8	- 7,7	5.653,6	- 1,9	5.652,9	- 2,2
Energisa Minas Gerais (EMG)	133,3	+ 1,7	126,5	- 4,7	1.382,2	- 1,4	1.381,4	- 1,5
Energisa Nova Friburgo (ENF)	28,8	+ 6,6	27,3	- 2,2	292,5	- 2,9	291,5	- 3,5
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	383,1	- 0,7	369,1	- 9,0	3.978,8	- 2,0	3.979,9	- 2,3
Total (Distribuidoras)	3.240,2	+ 3,4	3.074,5	- 1,7	33.174,3	+ 0,5	33.196,5	+ 0,3

⁽¹⁾ Em relação a igual período de 2019.

Nota: o consumo de energia por classe em cada distribuidora está disponível no site ri.energisa.com.br
[Clique aqui](#) para acessar as tabelas por empresa em Excel.