

Consumo consolidado de energia cresceu 3,0% em julho de 2019

Consumo em julho de 2019: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (2.877,1 GWh) do Grupo Energisa apresentou em julho de 2019, aumento de 3,0% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o fornecimento não faturado, o volume se situa em 2.836,6 GWh, o que significa um aumento de 2,2% na mesma base de comparação.

O desempenho no mês foi impulsionado, principalmente, pelo aumento do consumo de energia das classes residencial (+5,9%), comercial (+5,7%) e rural (+2,0%).

Entre as distribuidoras, destaque para a EMT e EAC, com as maiores variações no mês de julho (Mercado cativo + TUSD) desde 2013 e 2015, respectivamente. Todas as empresas registraram alta na classe residencial no mês de julho, com exceção da ESS, impactada pelo calendário menor e temperaturas mais amenas. Os resultados mais expressivos foram verificados na EMT (+9,5%) e ETO (+11,9%). A EMT atingiu o maior crescimento na classe residencial no mês desde 2013, com reflexo de temperaturas mais elevadas na área de concessão. Enquanto o desempenho da ETO foi influenciado pelo calendário de faturamento. O consumo da classe comercial mostrou crescimento de 5,7% (30,2 GWh), com destaque para as

contribuições da EMT, alta de 6,2% (8,6 GWh), e ERO, avanço de 10,4% (5,8 GWh). Equanto os fatores climáticos foram determinantes para o resultado dessa classe na EMT, o maior número de clientes conduziram a elevação na ERO. A classe rural avançou 2,0% no mês, influenciada pelo consumo das regiões centro-oeste e norte. O consumo da classe industrial recuou 2,5%, fortemente impactado pela saída de um grande cliente da ESE para a rede básica.

Consumo nos primeiros sete meses de 2019: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (20.772,4 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros sete meses de 2019, aumento de 3,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o fornecimento não faturado, o volume passa para 20.678,3 GWh, o que significa um aumento de 4,6%.

Destaque no período para os aumentos de consumo de energia no mercado cativo e livre na região Centro-Oeste, com incremento de 5,6% (EMT +6,1% e EMS +4,8%); região norte, com crescimento de 3,7% (ETO +5,1%, EAC +4,4% e ERO +2,4%); seguida pela região sudeste, com acréscimo de 2,9% (ESS +3,4%, EMG +1,9% e ENF +1,0%).

Energisa Consolidada - Mercado de energia em julho e nos primeiros sete meses de 2019

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	jul/19	jul/18	Var. %	7M19	7M18	Var. %
Residencial	1.022,3	965,5	+ 5,9	7.637,5	7.237,2	+ 5,5
Industrial	606,3	621,6	- 2,5	4.237,8	4.159,1	+ 1,9
Cativo Industrial	195,0	210,1	- 7,2	1.408,8	1.480,3	- 4,8
Livre Industrial	411,3	411,4	- 0,0	2.829,0	2.678,8	+ 5,6
Comercial	561,4	531,2	+ 5,7	4.172,8	3.997,0	+ 4,4
Cativo Comercial	497,4	474,7	+ 4,8	3.717,9	3.588,0	+ 3,6
Livre Comercial	64,0	56,5	+ 13,3	454,9	409,0	+ 11,2
Rural	306,8	300,7	+ 2,0	1.927,4	1.861,9	+ 3,5
Cativo Rural	300,4	296,2	+ 1,4	1.894,5	1.837,5	+ 3,1
Livre Rural	6,4	4,6	+ 39,5	32,9	24,3	+ 35,2
Outros	380,4	375,2	+ 1,4	2.746,9	2.687,4	+ 2,2
Cativo Outros	374,7	369,8	+ 1,3	2.707,9	2.651,7	+ 2,1
Livre Outros	5,6	5,4	+ 3,5	38,9	35,7	+ 9,1
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.389,9	2.316,3	+ 3,2	17.366,6	16.794,8	+ 3,4
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	487,2	477,9	+ 2,0	3.355,7	3.147,8	+ 6,6
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	2.877,1	2.794,2	+ 3,0	20.722,4	19.942,6	+ 3,9
4 Fornecimento não faturado	(40,5)	(18,5)	+ 118,7	(44,0)	(170,6)	- 74,2
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	2.836,6	2.775,6	+ 2,2	20.678,3	19.771,9	+ 4,6

Empresas	julho de 2019				janeiro a julho de 2019			
	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	575,1	+ 7,3	568,3	+ 6,5	3.812,8	+ 3,7	3.837,5	+ 4,6
Energisa Tocantins (ETO)	207,7	+ 7,7	198,8	+ 4,4	1.377,4	+ 5,1	1.382,2	+ 6,1
Eletroacre (EAC)	90,6	+ 11,6	92,9	+ 14,5	613,6	+ 4,4	617,9	+ 5,1
Ceron (ERO)	276,8	+ 5,7	276,5	+ 5,6	1.821,7	+ 2,4	1.837,4	+ 3,3
Região Nordeste	629,6	- 0,7	608,4	- 4,0	4.756,2	+ 2,0	4.738,0	+ 2,2
Energisa Paraíba (EPB)	351,1	+ 3,3	339,5	- 0,2	2.560,9	+ 3,3	2.548,3	+ 3,5
Energisa Sergipe (ESE)	225,2	- 6,9	217,8	- 9,6	1.806,2	- 0,1	1.802,0	+ 0,1
Energisa Borborema (EBO)	53,3	+ 1,3	51,1	- 3,3	389,0	+ 3,3	387,7	+ 3,6
Região Centro-Oeste	1.188,2	+ 4,8	1.182,4	+ 5,8	8.495,8	+ 5,6	8.462,9	+ 6,6
Energisa Mato Grosso (EMT)	764,8	+ 6,0	763,7	+ 8,2	5.201,0	+ 6,1	5.208,8	+ 7,1
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	423,4	+ 2,8	418,7	+ 1,6	3.294,8	+ 4,8	3.254,2	+ 5,7
Região Sul/Sudeste	484,2	- 1,3	477,5	- 2,6	3.657,6	+ 2,9	3.639,9	+ 3,2
Energisa Minas Gerais (EMG)	122,1	- 1,0	117,9	- 5,8	896,9	+ 1,9	893,8	+ 2,0
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,5	+ 1,0	26,9	- 2,2	191,5	+ 1,0	191,4	+ 1,4
Energisa Sul-Sudeste (ESS) ⁽²⁾	334,6	- 1,5	332,7	- 1,5	2.569,3	+ 3,4	2.554,6	+ 3,8
Total (Distribuidoras)	2.877,1	+ 3,0	2.836,6	+ 2,2	20.722,4	+ 3,9	20.678,3	+ 4,6

(1) Em relação a igual período de 2018.

Para efeitos de comparação, também foram considerados os dados de consumo das distribuidoras Ceron e Eletroacre do ano anterior, apesar da assunção das empresas ter ocorrido em 30/10/18 e 06/12/18, respectivamente.

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.