

Consumo total de energia sobe 4,1% no 4T19, em 2019 o crescimento foi de 4,2%

Consumo em dezembro de 2019: o volume consumido de energia no mercado consolidado cativo e livre (3.111,9 GWh) mostrou crescimento de 6,6% em relação ao mesmo mês do ano anterior. Considerando o fornecimento não faturado, o volume registrado foi de 3.113,6 GWh, crescimento de 3,2% na mesma base de comparação. Esse desempenho justifica-se, principalmente, pelas altas temperaturas e menor nível de chuva na maioria das concessões.

No mês, a classe residencial registrou aumento de 10,8% (114,3 GWh), influenciada pelo clima e efeito calendário; as concessões que registraram maiores aumentos foram EMT 14,9 (36,5 GWh), EMS 9,2 (15,1 GWh), EPB 9,8% (14,2 GWh), ERO 13,5% (13,2 GWh) e ETO 16,4% (12,5 GWh). A classe comercial apresentou aumento de 5,9% (34,6 GWh), com destaque para os aumentos nas concessões da EMT 6,9% (10,4 GWh), ERO 10,1% (5,6 GWh), EPB 6,5% (4,5 GWh), ETO 12,1% (4,0 GWh), EMS 3,1% (3,1 GWh) e ESE 5,8% (3,0 GWh). O baixo volume de chuvas em várias concessões, comparado ao mesmo período do ano anterior, foi o que impulsionou o crescimento da classe rural em 9,1% (24,5 GWh). A classe industrial teve leve aumento de 0,2%, impactada positivamente pelos ramos alimentícios e de minerais não-metálicos.

Consumo no quarto trimestre de 2019: o consumo total de energia elétrica (mercado cativo, livre e não faturado) nas áreas de concessão das distribuidoras

do Grupo Energisa, no quarto trimestre de 2019 (4T19), atingiu 9.487,5 GWh, o que representa aumento de 3,3% (305,8 GWh) em relação ao mesmo período do ano anterior. O desempenho no trimestre deve-se, principalmente, ao aumento do consumo de energia da classe residencial (+6,7% ou 219,4 GWh), comercial (+4,2% ou 75,7 GWh), ambas favorecidas pelas elevadas temperaturas, acima da média histórica, e rural (+8,5% ou 73,1 GWh), beneficiada pelo baixo índice pluviométrico, que ocasionou aumento na demanda por irrigação, principalmente no cultivo de soja.

Consumo em 2019: o consumo total de energia nas áreas de concessão do Grupo Energisa encerrou 2019 com alta de 4,2% (1.442,1 GWh), com avanço em praticamente todas as classes de consumo, em especial a residencial e comercial, que apresentaram aumento de 6,4% (801,5 GWh) e 4,7% (321,7 GWh), respectivamente. A região Centro-Oeste representou 41,5% do consumo total de energia no ano, seguida pela região Nordeste 22,4%, Norte 18,7% e Sul/Sudeste 17,4%.

Destaque no ano para o consumo total nas áreas das seguintes distribuidoras: EMT (+6,8% ou 589,9 GWh), EMS (+6,3% ou 338,8 GWh), ESS (+4,7% ou 200,0 GWh), EPB (+2,7 ou 115,9 GWh), ETO (+4,3 ou 100,7 GWh), ERO (+3,0% ou 94,0 GWh) e EAC (+4,3 ou 44,9 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de energia em dezembro, no quarto trimestre e no exercício de 2019

Descrição Valores em GWh	Mês		Trimestre		Acumulado		
	dez/19	Var. %	4T19	Var. %	12M19	12M18	Var. %
Residencial	1.174,1	+ 10,8	3.499,4	+ 6,7	13.267,5	12.466,0	+ 6,4
Industrial	583,2	+ 0,2	1.833,9	- 0,7	7.310,6	7.260,1	+ 0,7
Cativo	193,7	- 4,1	591,1	- 6,8	2.409,6	2.547,8	- 5,4
Livre	389,5	+ 2,5	1.242,8	+ 2,5	4.901,1	4.712,3	+ 4,0
Comercial	624,1	+ 5,9	1.863,8	+ 4,2	7.201,8	6.880,1	+ 4,7
Cativo	547,5	+ 4,3	1.634,9	+ 2,3	6.381,7	6.164,3	+ 3,5
Livre	76,6	+ 18,4	228,9	+ 20,7	820,1	715,8	+ 14,6
Rural	293,8	+ 9,1	928,4	+ 8,5	3.504,8	3.356,4	+ 4,4
Cativo	285,0	+ 8,6	898,9	+ 8,0	3.423,4	3.292,0	+ 4,0
Livre	8,8	+ 25,8	29,5	+ 27,3	81,4	64,4	+ 26,4
Outros	436,8	+ 4,3	1.266,4	+ 1,5	4.834,1	4.714,1	+ 2,5
Cativo	427,5	+ 3,5	1.245,6	+ 1,1	4.762,9	4.651,7	+ 2,4
Livre	9,3	+ 61,8	20,8	+ 26,9	71,3	62,4	+ 14,2
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.627,7	+ 6,7	7.870,0	+ 3,9	30.245,0	29.121,8	+ 3,9
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	484,2	+ 5,9	1.521,9	+ 5,6	5.873,8	5.554,9	+ 5,7
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.111,9	+ 6,6	9.391,9	+ 4,1	36.118,8	34.676,7	+ 4,2
4 Fornecimento não faturado	1,7	- 98,3	95,6	- 41,7	106,2	69,1	+ 53,8
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.113,6	+ 3,2	9.487,5	+ 3,3	36.225,1	34.745,8	+ 4,3

Empresas	dezembro de 2019				janeiro a dezembro 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	576,5	+ 11,6	579,9	+ 11,7	6.737,3	+ 3,7	6.766,5	+ 4,1
Energisa Tocantins (ETO)	199,3	+ 9,3	201,5	+ 8,9	2.418,1	+ 4,3	2.424,4	+ 4,4
Energisa Acre (EAC)	93,0	+ 8,8	93,8	+ 9,8	1.080,8	+ 4,3	1.086,7	+ 4,9
Energisa Rondônia (ERO)	284,2	+ 14,3	284,6	+ 14,5	3.238,4	+ 3,0	3.255,3	+ 3,5
Região Nordeste	710,1	+ 2,4	733,2	+ 1,5	8.084,5	+ 0,6	8.101,5	+ 0,3
Energisa Paraíba (EPB)	394,7	+ 6,5	411,1	+ 6,1	4.410,7	+ 2,7	4.422,6	+ 2,5
Energisa Sergipe (ESE)	257,3	- 4,1	261,6	- 5,7	3.009,9	- 2,7	3.013,4	- 2,9
Energisa Borborema (EBO)	58,1	+ 6,2	60,4	+ 5,3	663,9	+ 1,9	665,5	+ 1,7
Região Centro-Oeste	1.289,3	+ 8,4	1.276,5	+ 3,4	14.997,9	+ 6,6	15.054,8	+ 6,9
Energisa Mato Grosso (EMT)	795,1	+ 9,1	777,4	+ 4,3	9.311,1	+ 6,8	9.353,5	+ 7,0
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	494,2	+ 7,4	499,1	+ 2,1	5.686,8	+ 6,3	5.701,3	+ 6,7
Região Sul/Sudeste	536,0	+ 3,1	524,0	- 3,4	6.299,1	+ 3,8	6.302,2	+ 3,6
Energisa Minas Gerais (EMG)	123,7	+ 2,0	123,6	- 2,9	1.525,3	+ 1,6	1.526,4	+ 1,3
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,2	+ 2,5	26,7	- 1,9	328,3	+ 1,5	328,6	+ 1,2
Energisa Sul-Sudeste (ESS) ⁽²⁾	385,1	+ 3,5	373,7	- 3,7	4.445,5	+ 4,7	4.447,2	+ 4,6
Total (Distribuidoras)	3.111,9	+ 6,6	3.113,6	+ 3,2	36.118,8	+ 4,2	36.225,1	+ 4,3

⁽¹⁾ Em relação a igual período de 2018. Para efeitos de comparação, também foram considerados os dados de consumo das distribuidoras Ceron e Eletoacre 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