

Consumo total de energia registra queda de 0,2% em novembro

Consumo em novembro de 2022: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.134,1 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou uma redução de 0,2% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes rural, industrial e comercial. Apesar de a maioria das distribuidoras ter apresentado alta do consumo em novembro, o clima mais ameno e o crescimento de geração distribuída direcionaram o resultado.

No mês, 8 de 11 distribuidoras apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a ETO (7,7% ou 16,1 GWh), EMT (1,9% ou 15,0 GWh) e ERO (3,5% ou 10,1 GWh). A classe residencial (2,9% ou 35,1 GWh) obteve o maior crescimento de consumo no mês, com a EMT (8,5% ou 23,6 GWh), EPB (5,3% ou 9,0 GWh) e ETO (9,1% ou 8,7 GWh) registrando as maiores altas. O resultado na classe residencial foi puxado principalmente por base baixa de comparação e efeito calendário positivo. A classe outros registrou alta de 5,3% (20,8 GWh), com os maiores crescimentos na EMT (8,1% ou 7,0 GWh), ERO (19,5% ou 7,0 GWh) e EPB (5,1% ou 3,1 GWh). O resultado na classe outros foi puxado principalmente pelo consumo do poder público (+9,2%). A classe comercial apresentou redução de -1,7% (-10,0 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMS (-9,7% ou -8,8 GWh), ESS (-8,6% ou -6,0 GWh) e EMT (-1,3% ou -1,9 GWh). A maior utilização de

geração distribuída e efeito clima pesaram na classe comercial. A classe industrial apresentou queda no consumo, registrando -2,8% (-18,0 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões ESE (-18,4% ou -7,3 GWh), puxada pela pausa em operações de petróleo para inspeção da ANP e setor têxtil; ESS (-4,6% ou -5,4 GWh), influenciada pelo segmento de minerais não metálicos e segmentos alimentícios; e EMS (-4,3% ou -5,1 GWh), direcionada por alimentícios. Por fim, a classe rural, registrou queda puxada pelas concessões EMT (-8,8% ou -11,0 GWh), EMS (-14,0% ou -6,7 GWh) e EPB (-9,5% ou -3,2 GWh). A classe rural também sofreu os efeitos do aumento de geração distribuição e clima, sendo a maior ofensora no resultado do mês.

Consumo nos primeiros onze meses de 2022: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (34.272,6 GWh) do Grupo Energisa apresentou um aumento de 1,5% nos primeiros onze meses de 2022, em relação ao mesmo período do ano anterior. Os meses de Março, Maio, Julho e Agosto foram as principais altas com clima quente no Centro-Oeste e base baixa de comparação. A classe comercial (+3,7%) e consumo de energia do poder público (+17,7%) puxaram 53% do incremento no resultado acumulado.

Nos primeiros onze meses, 7 distribuidoras apresentaram alta, com destaque para EMT (+2,4% ou 214,5 GWh); ERO (+6,2% ou 188,6 GWh) e ETO (+5,3% ou 122,9 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em novembro de 2022

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	nov/22	nov/21	Var. %	11M22	11M21	Var. %
Residencial	1.232,8	1.197,7	+ 2,9	13.144,2	12.978,1	+ 1,3
Industrial	632,5	650,5	- 2,8	7.213,9	6.989,0	+ 3,2
Cativo Industrial	153,2	163,5	- 6,3	1.764,6	1.828,3	- 3,5
Livre Industrial	479,3	487,0	- 1,6	5.449,3	5.160,7	+ 5,6
Comercial	569,6	579,6	- 1,7	6.347,3	6.122,3	+ 3,7
Cativo Comercial	447,9	471,3	- 5,0	5.039,1	5.049,5	- 0,2
Livre Comercial	121,7	108,3	+ 12,4	1.308,1	1.072,7	+ 21,9
Rural	287,5	320,8	- 10,4	3.222,4	3.511,3	- 8,2
Cativo Rural	275,1	304,4	- 9,6	3.087,8	3.383,5	- 8,7
Livre Rural	12,4	16,3	- 23,9	134,6	127,8	+ 5,3
Outros	411,7	390,9	+ 5,3	4.344,8	4.181,1	+ 3,9
Cativo Outros	379,1	363,7	+ 4,2	4.018,2	3.954,0	+ 1,6
Livre Outros	32,6	27,2	+ 19,9	326,6	227,1	+ 43,8
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.488,2	2.500,6	(0,5)	27.054,0	27.193,5	- 0,5
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	646,0	638,8	1,1	7.218,6	6.588,3	+ 9,6
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.134,1	3.139,4	(0,2)	34.272,6	33.781,8	+ 1,5
4 Fornecimento não faturado	(38,2)	(71,4)	(46,5)	6,4	10,4	- 37,8
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.095,9	3.067,9	0,9	34.279,1	33.792,2	+ 1,4

Empresas	novembro de 2022				janeiro a novembro de 2022			
	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	630,0	+ 5,6	619,0	+ 8,9	6.728,0	+ 5,6	6.766,2	+ 5,5
Energisa Tocantins (ETO)	226,2	+ 7,7	220,3	+ 14,1	2.441,0	+ 5,3	2.464,2	+ 6,2
Energisa Acre (EAC)	101,8	+ 7,4	99,1	+ 6,9	1.043,5	+ 4,4	1.044,2	+ 4,3
Energisa Rondônia (ERO)	302,0	+ 3,5	299,6	+ 6,1	3.243,6	+ 6,2	3.257,8	+ 5,4
Região Nordeste	703,7	- 0,2	709,1	- 1,9	7.439,8	- 0,5	7.433,0	- 0,7
Energisa Paraíba (EPB)	403,5	+ 1,1	405,0	- 1,2	4.200,3	+ 0,3	4.201,4	+ 0,1
Energisa Sergipe (ESE)	238,8	- 2,8	243,5	- 3,2	2.594,1	- 1,8	2.588,5	- 2,0
Energisa Borborema (EBO)	61,4	+ 2,2	60,6	- 1,1	645,3	+ 0,4	643,1	- 0,1
Região Centro-Oeste	1.278,3	- 1,5	1.235,4	- 1,1	14.284,8	+ 1,3	14.268,8	+ 1,3
Energisa Mato Grosso (EMT)	825,9	+ 1,9	770,3	- 0,0	9.022,9	+ 2,4	9.062,3	+ 2,6
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	452,3	- 7,0	465,1	- 2,9	5.261,9	- 0,5	5.206,4	- 0,8
Região Sul/Sudeste	522,2	- 3,4	532,4	+ 1,0	5.820,0	- 0,3	5.811,1	- 0,1
Energisa Minas Gerais (EMG)	132,7	+ 3,6	131,5	+ 6,3	1.437,8	+ 0,9	1.436,5	+ 1,1
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,1	+ 0,8	26,6	+ 1,0	295,2	- 2,0	295,0	- 2,0
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	362,4	- 6,0	374,3	- 0,8	4.086,9	- 0,6	4.079,6	- 0,4
Total (Distribuidoras)	3.134,1	- 0,2	3.095,9	+ 0,9	34.272,6	+ 1,5	34.279,1	+ 1,4

⁽¹⁾ Em relação a igual período de 2021.


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 23 de dezembro de 2022

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12 meses)	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	out/22	nov/22	ANEEL
EMG	9,91	9,64	9,99	9,39	9,43	9,24	9,05	8,97	8,57	9,00	8,53	11,01
ENF	4,13	4,07	4,09	3,83	3,75	3,73	3,76	3,73	3,76	3,80	3,77	5,11
ESE	10,6	10,53	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,33	10,26	10,55
EBO	6,33	6,36	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	5,84	5,76	5,72	6,11
EPB	13,51	13,53	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,22	12,04	13,17
EMT	14,20	14,28	14,21	13,76	13,48	13,62	13,75	13,95	13,80	13,81	13,97	13,55
EMS	12,93	13,11	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,39	12,15	11,54	12,90
ETO	12,74	12,45	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,98	11,51	13,74
ESS	6,68	6,47	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,94	5,53	6,82
ERO	27,15	26,68	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,26	23,18	22,81	22,96	22,43
EAC	19,32	18,23	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	15,36	15,32	19,88
Energisa Consolidada	13,82	13,74	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,67	12,53	13,20

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.