

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 27 de janeiro de 2022

Consumo total de energia cai 1,9% em dezembro de 2021 e cresce 1,5% no ano.

Consumo em dezembro de 2021: o volume consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.218,9 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou redução de 1,9% em relação ao mesmo mês do ano anterior. A queda em dez/21 foi puxada pelas classes residencial e rural, responsáveis por mais de 90% do resultado no mês. Essa queda no consumo de energia em dezembro está relacionada à alta base de comparação no ano anterior, clima mais ameno e calendário menor de leitura e faturamento em dez/2021.

Consumo no quarto trimestre de 2021: a base alta de comparação no 4T20 (+5,2%), ocasionada pelo dinamismo no agronegócio, efeito calendário negativo no 4T21, desaceleração das indústrias de minerais não metálicos e têxtil, além do clima mais ameno foram as principais razões por trás da redução de 2,6% (252,1 GWh) do consumo em relação ao mesmo período do ano anterior. Em relação ao clima, a região CO, que detém maior parte do consumo do Grupo, sofreu com as anomalias extremas em 2020 e 2021. O 4º trimestre, que historicamente é o pico de consumo, em 2020 teve período de extrema seca e calor recorde, enquanto em 2021 a situação foi contrária, com aumento expressivo no volume de chuvas e temperaturas mais amenas.

No trimestre, 8 das 11 distribuidoras apresentaram queda no consumo de energia em suas áreas de concessão. As quedas mais expressivas foram verificadas na EMT (-6,3% ou 167,8 GWh), EMS (-2,1% ou 31,9 GWh) e ESS (-2,5% ou 29,5 GWh). Destaque para a EPB que avançou 3,0% no período (34,9 GWh), puxada pela classe residencial (+3,7% ou 18,8 GWh), comercial (+7,3% ou 14,4 GWh) e outros (+5,8% ou 10,3 GWh). A classe residencial (-5,3% ou 206,9 GWh) foi responsável por 66% da queda do consumo no trimestre, com a EMT (-10,2% ou 100,2 GWh), EMS (-6,6% ou 37,2 GWh) e ETO (-6,9% ou 21,5 GWh) registrando as maiores baixas. O recuo já era esperado, após avanço recorde da classe para o

mesmo trimestre de 2020 (+12,3%). A classe rural registrou queda de 8,4% (89,6 GWh), com a principal ofensora sendo a EMT (-13,3% ou 57,1 GWh), que teve resultado influenciado pela alta base de comparação no 4T20 (+22,5%), e maior volume de chuvas, que diminuiu a incidência de uso dos pivôs de irrigação na produção de soja. A classe comercial também apresentou queda no consumo (-1,0% ou 17,5 GWh), puxada pelo mercado cativo, sendo os maiores ofensores o calendário e o clima mais ameno. As concessões que mais contribuíram para esse resultado na classe comercial no 4T21 foram a ERO (-6,3% ou 11,9 GWh), EMT (-2,5% ou 11,6 GWh) e EMG (-8,9% ou 5,3 GWh). Por sua vez, o consumo da classe industrial registrou um aumento de 0,7% (13,5 GWh). Essa alta contou com as contribuições da ESS (+5,0% ou 16,4 GWh), com destaque para alimentícios e veículos; ETO (+15,8% ou 13,0 GWh), destaque para alimentícios, sobretudo soja e frigoríficos, além do setor de minerais não metálicos; e EMS (+2,4% ou 8,2 GWh), que obteve alta apesar da elevada base de comparação, com destaque para alimentícios e mineração. Por fim, a classe outros apresentou alta de 4,2% (48,3 GWh), influenciada pela alta do consumo no poder público com a retomada de aulas e funcionalismo.

Consumo nos doze meses de 2021: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (37.000,7 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros doze meses de 2021, aumento de 1,5% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o fornecimento não-faturado, o crescimento no mês foi 1,4%, na mesma base de comparação.

Destaque no período para os aumentos de consumo de energia, no mercado cativo e livre, nas concessões: EPB +5,1% (222,6 GWh), ESS +3,0 (131,7 GWh), ETO +2,8% (68,7 GWh) e EMS +0,5% (31,2 GWh).

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

Descrição Valores em GWh	Mês		Trimestre		Acumulado	
	dez/21	Var. %	4T21	Var. %	12M21	Var. %
Residencial	1.266,7	- 4,1	3.721,2	- 5,3	14.244,9	+ 0,3
Industrial	638,7	+ 2,3	1.940,0	+ 0,7	7.627,7	+ 4,5
Cativo	157,8	- 12,2	492,1	- 13,4	1.986,2	- 10,1
Livre	480,9	+ 8,2	1.447,9	+ 6,6	5.641,5	+ 10,7
Comercial	606,9	- 0,5	1.784,2	- 1,0	6.729,2	+ 1,7
Cativo	494,2	- 4,9	1.454,6	- 5,7	5.543,7	- 3,6
Livre	112,8	+ 24,8	329,6	+ 26,9	1.185,5	+ 36,9
Rural	297,2	- 10,4	972,6	- 8,4	3.808,6	- 0,7
Cativo	284,9	- 11,1	924,7	- 9,9	3.668,4	- 1,6
Livre	12,4	+ 11,3	47,9	+ 33,0	140,2	+ 30,8
Outros	409,3	+ 4,0	1.207,1	+ 4,2	4.590,4	+ 2,1
Cativo	380,8	+ 0,1	1.123,0	+ 0,2	4.334,8	- 0,6
Livre	28,5	+ 115,0	84,2	+ 121,7	255,6	+ 89,4
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.584,4	- 5,0	7.715,6	- 5,7	29.777,9	- 1,6
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	634,5	+ 13,5	1.909,6	+ 12,9	7.222,8	+ 16,5
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.218,9	- 1,9	9.625,2	- 2,6	37.000,7	+ 1,5
4 Fornecimento não faturado	(2,2)	-	43,1	+ 18,4	8,2	- 70,8
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.216,7	- 2,1	9.668,3	- 2,5	37.008,9	+ 1,4

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 27 de janeiro de 2022

Empresas	dezembro de 2021				janeiro a dezembro 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	593,4	- 4,3	576,7	- 4,4	6.965,9	+ 0,7	6.988,4	+ 1,0
Energisa Tocantins (ETO)	203,9	- 5,4	194,8	- 7,0	2.521,9	+ 2,8	2.514,5	+ 2,4
Energisa Acre (EAC)	94,3	- 5,7	93,8	- 5,8	1.093,7	- 0,8	1.094,8	- 1,0
Energisa Rondônia (ERO)	295,3	- 3,0	288,0	- 2,1	3.350,3	- 0,3	3.379,2	+ 0,7
Região Nordeste	739,8	+ 3,6	748,1	+ 3,3	8.213,9	+ 4,1	8.231,0	+ 4,3
Energisa Paraíba (EPB)	424,0	+ 6,3	422,1	+ 4,4	4.612,7	+ 5,1	4.619,5	+ 5,3
Energisa Sergipe (ESE)	255,1	+ 0,2	263,2	+ 1,9	2.897,5	+ 2,4	2.904,8	+ 2,5
Energisa Borborema (EBO)	60,7	+ 0,3	62,8	+ 2,3	703,7	+ 5,0	706,7	+ 5,7
Região Centro-Oeste	1.320,4	- 3,8	1.322,2	- 4,2	15.415,9	- 0,0	15.402,5	- 0,3
Energisa Mato Grosso (EMT)	808,3	- 5,3	765,9	- 8,6	9.616,6	- 0,4	9.597,9	- 0,7
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	512,1	- 1,5	556,4	+ 2,5	5.799,3	+ 0,5	5.804,6	+ 0,5
Região Sul/Sudeste	565,3	- 1,5	569,6	- 1,6	6.405,0	+ 2,9	6.386,9	+ 2,5
Energisa Minas Gerais (EMG)	131,6	- 3,7	131,2	- 5,6	1.556,9	+ 2,5	1.551,5	+ 2,0
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,4	- 3,0	27,1	- 6,4	328,8	+ 2,5	327,9	+ 2,4
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	406,3	- 0,6	411,4	+ 0,1	4.519,3	+ 3,0	4.507,5	+ 2,7
Total (Distribuidoras)	3.218,9	- 1,9	3.216,7	- 2,1	37.000,7	+ 1,5	37.008,9	+ 1,4

⁽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.

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12)	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	ANEEL
EMG	10,02	10,22	9,91	9,64	9,99	9,39	9,43	9,24	10,35
ENF	4,06	4,22	4,13	4,07	4,09	3,83	3,75	3,73	5,46
ESE	10,01	10,61	10,6	10,53	10,77	10,26	10,23	10,16	10,58
EBO	6,17	6,43	6,33	6,36	6,45	6,27	6,21	6,11	6,24
EPB	13,11	13,68	13,51	13,53	13,52	13,05	13,07	12,78	12,88
EMT	13,63	13,84	14,20	14,28	14,21	13,76	13,48	13,62	13,60
EMS	12,85	13,06	12,93	13,11	13,06	12,34	12,42	12,32	12,92
ETO	12,71	13,00	12,74	12,45	13,02	12,39	11,92	12,13	13,75
ESS	6,26	6,47	6,68	6,47	6,81	6,31	6,20	6,05	6,77
ERO	27,48	27,58	27,15	26,68	26,49	24,97	24,65	24,27	22,57
EAC	18,64	19,17	19,32	18,23	17,83	16,75	16,48	16,51	19,96
Energisa Consolidada	13,52	13,82	13,82	13,74	13,77	13,11	12,96	12,89	13,16

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.