

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA – COPEL

CNPJ/ME 76.483.817/0001-20 – NIRE 41300036535 – Registro CVM 1431-1

B3 (CPLE3, CPLE5, CPLE6, CPLE11)

NYSE (ELP)

LATIBEX (XCOP, XCOPO, XCOPU)

Mercado Fio da Copel Distribuição cresce 1,7% no 2T22 e 3,8% no acumulado do ano

A Companhia Paranaense de Energia – COPEL (“Companhia”), empresa que gera, transmite, distribui e comercializa energia, comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral o desempenho do mercado de energia no 2T22 e no primeiro semestre 2022.

Distribuição

Mercado Fio

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, apresentou crescimento de 1,7% no consumo de energia elétrica no segundo trimestre de 2022 em relação ao mesmo período do ano anterior e 3,8% no acumulado do ano. Considerando os efeitos da energia compensada no consumo de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, que passou de 152 GWh no 2T21 para 255 GWh no 2T22, com aumento de 67,1%, o crescimento do mercado faturado registrou variação de 0,5% entre os períodos e 2,3% no acumulado do ano, já computado o Custo de Disponibilidade¹ verificado para o mercado de Geração Distribuída.

	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	jun/22	jun/21	Δ%	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Residencial	4.085.179	3.995.886	2,2	1.943	1.973	(1,5)	4.209	4.081	3,1
Industrial	70.583	71.964	(1,9)	3.139	3.051	2,9	6.083	5.931	2,6
Cativo	69.535	71.016	(2,1)	536	584	(8,1)	1.052	1.144	(8,0)
Livre	1.048	948	10,5	2.603	2.467	5,5	5.031	4.786	5,1
Comercial	426.450	418.027	2,0	1.543	1.444	6,9	3.248	2.966	9,5
Cativo	425.101	416.889	2,0	1.043	1.000	4,3	2.250	2.101	7,1
Livre	1.349	1.138	18,5	500	444	12,7	998	865	15,5
Rural	336.404	345.800	(2,7)	621	653	(4,9)	1.365	1.368	(0,3)
Cativo	336.360	345.768	(2,7)	590	628	(6,1)	1.302	1.318	(1,2)
Livre	44	32	37,5	31	24	25,4	62	51	23,0
Outros	53.028	60.344	(12,1)	604	589	2,6	1.223	1.182	3,4
Cativo	53.016	60.334	(12,1)	602	587	2,5	1.220	1.180	3,4
Livre	12	10	20,0	2	1	100,0	3	3	-
Total Mercado Cativo	4.969.191	4.889.893	1,6	4.714	4.773	(1,2)	10.034	9.824	2,1
Total Mercado Livre	2.453	2.128	15,3	3.135	2.937	6,7	6.095	5.704	6,9
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	240	241	(0,6)	470	463	1,5
Total Mercado Fio	4.971.651	4.892.028	1,6	8.089	7.951	1,7	16.599	15.991	3,8
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)				(255)	(152)	67,1	(527)	(288)	82,8
Total Mercado Faturado				7.834	7.798	0,5	16.071	15.703	2,3

Esse resultado é decorrente do consumo das classes:

¹ O custo de disponibilidade representa o montante mínimo cobrado pela disponibilidade da rede elétrica e possui referência no padrão da unidade consumidora: monofásico equivalente a 30 kWh, bifásico equivalente a 50 kWh e trifásico equivalente a 100 kWh (REN ANEEL 1.000/2021, art. 291).

- i) **Comercial**, com aumento de 6,9%, impactada pela retomada da atividade econômica a partir da flexibilização das medidas restritivas à mobilidade social de prevenção ao coronavírus, com reflexo no crescimento do consumo de: atividades de Educação em 34,3%, com representatividade de 2,0% do consumo da classe; Alojamento em 32,0%, com representatividade de 2,5% do consumo da classe; Alimentação em 15,6%, com representatividade de 6,1% do consumo da classe; Serviços para Edificações em 14,6%, com representatividade de 5,4% do consumo da classe; e Comércio Varejista em 5,6%, com representatividade de 31,1% do consumo da classe;
- ii) **Industrial**, com aumento de 2,9% em função do crescimento do consumo de: setores de Metalurgia em 53,8%, com representatividade de 3,7% do consumo da classe; Fabricação de Produtos Alimentícios em 4,6%, com representatividade de 35,8% do consumo da classe; e Fabricação de Celulose e Papel em 4,7%, com representatividade de 12,0% do consumo da classe;
- iii) **Outras classes**, com aumento de 2,6% devido, principalmente, à classe Poder Público pelo retorno das atividades presenciais a partir da flexibilização das medidas restritivas, em especial, no ensino público;
- iv) **Residencial**, com redução de 1,5% reflexo da flexibilização das medidas restritivas que proporcionou o retorno presencial às atividades laborais e escolares, reduzindo a permanência dos consumidores em suas residências e, conseqüentemente, o consumo médio no período que passou de 165 kWh/mês no 2T21 para 158,8 kWh/mês no 2T22 (queda de 3,7%);
- v) **Rural**, com redução de 4,9% impactada pelo decréscimo no número de consumidores cativos em 2,7% e redução de 9,8% no consumo da atividade de Agricultura e Pecuária que representa 88,6% do consumo da classe.

Os gráficos a seguir demonstram a energia consumida por classe no segundo trimestre de 2022:



Geração

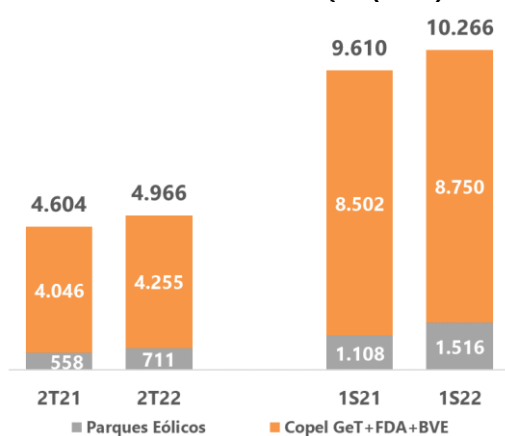
O volume de energia vendida da Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de UHE Foz do Areia – FDA e PCH Bela Vista – BVE, mas excluindo UTE Araucária) atingiu 4.257 GWh no 2T22, um aumento de 5,2% em comparação com o mesmo período do ano anterior. Para os parques eólicos, total de energia vendida foi

de 709 GWh, um aumento de 27,1%, influenciado, principalmente, pelo Complexo Vilas, que desde de dezembro/21 está no portfólio de energia da Companhia e representou neste trimestre 26,1% da geração própria das eólicas.

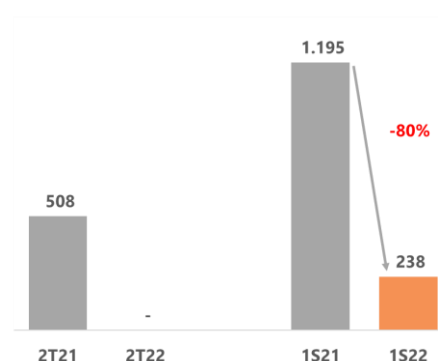
UTE Araucária

No 2T22 não houve despacho da UTE Araucária em decorrência da melhora das condições hidrológicas.

Venda Consolidada Geração (GWh)



Gerção UEGA (GWh)



Comercialização

Copel Mercado Livre

No segundo trimestre de 2022 o volume de energia vendida pela Copel Mercado Livre apresentou um aumento de 6,3% em relação ao 2T21, em virtude do crescimento 41,9% na energia vendida para consumidores livres e de 12,4% da energia vendida em contratos bilaterais.

Mercado Consolidado da Copel

O total de energia vendida pela Copel, composto pelas vendas da Copel Distribuição, da Copel Geração e Transmissão, dos Complexos Eólicos e da Copel Mercado Livre em todos os mercados, atingiu 16.607 GWh no 2T22, representando um crescimento de 5,3% em relação ao mesmo período do exercício anterior.

A tabela a seguir apresenta as vendas totais de energia da Copel, segmentadas entre Copel Distribuição, Copel Geração e Transmissão, Parques Eólicos e Copel Mercado Livre:

Mercado Total Consolidado	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	jun/22	jun/21	Δ%	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Copel DIS	4.969.504	4.890.307	1,6	5.904	5.684	3,9	11.062	10.870	1,8
Mercado Cativo	4.969.191	4.889.893	1,6	4.714	4.773	(1,2)	9.506	9.536	(0,3)
Concessionárias e Permissionárias	7	7	-	25	23	8,7	47	43	9,3
CCEE (Cessões MCSD EN)	284	396	(28,3)	53	175	(69,6)	105	349	(69,9)
CCEE (MVE)	22	11	100,0	175	103	69,6	348	206	68,9
CCEE (MCP)	-	-	-	937	610	53,6	1.056	736	43,5
Copel GeT + FDA + Bela Vista	527	261	102	4.255	4.046	5,2	8.750	8.502	2,9
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	30	30	(0,7)	61	61	(0,6)
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	535	525	1,9	1.102	1.113	(1,0)
Consumidores Livres	1	15	(93,3)	-	303	-	-	631	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	182	130	40,0	3.419	3.034	12,7	7.111	6.349	12,0
Contratos Bilaterais ¹	4	12	(66,7)	36	154	(76,9)	186	348	(46,5)
CCEE (MCP) ²	236	-	-	236	-	-	290	-	-
Complexos Eólicos	359	344	4,4	711	558	27,4	1.516	1.108	36,8
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	16	15	6,7
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	318	321	(0,9)	636	639	(0,5)
CER	10	10	-	228	228	-	454	454	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	5	-	-	64	-	-	143	-	-
Contratos Bilaterais ²	10	-	-	93	-	-	195	-	-
CCEE (MCP) ³	-	-	-	-	1	-	72	-	-
Copel Mercado Livre	1.678	1.518	10,5	5.992	5.637	6,3	12.156	10.836	12,2
Consumidores Livres	1.470	1.275	15,3	2.840	2.002	41,9	5.762	3.969	45,2
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	10	46	(78,3)	177	999	(82,3)	274	1.310	(79,1)
Contratos Bilaterais ²	198	197	0,5	2.964	2.636	12,4	6.044	5.521	9,5
CCEE (MCP)	-	-	-	11	-	-	76	36	111,1
Total Copel	4.972.068	4.892.430	1,6	16.862	15.925	5,9	33.484	31.316	6,9
Eliminações (Operações ente Empresas do Grupo)				(3.697)	(4.071)	(9,2)	(7.668)	(7.735)	(0,9)
Total Copel Consolidado	4.972.068	4.892.430	1,6	13.165	11.854	11,1	25.816	23.581	9,5

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia) e a energia da UTE Araucária vendida no Mercado de Curto Prazo da CCEE.

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Não considera montantes negativos. Garantia Física alocada no período, após impacto do GSF.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva.

MCSD EN - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova / MVE - Venda de energia ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.

Curitiba, 25 de julho de 2022.

Adriano Rudek de Moura





COMUNICADO AO MERCADO | 18/22

Diretor de Finanças e de Relações com Investidores
Para outras informações, entre em contato com a equipe de Relações com Investidores:
ri@copel.com ou (41) 3331-4011