

## 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 2,5% no 3T22 e 3,4% 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 terceiro trimestre e nos nove primeiros meses de 2022, comparado ao mesmo período do ano anterior.

### 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 2,5% no consumo de energia elétrica no 3T22 e crescimento de 3,4% no acumulado do ano. O mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, registrou crescimento de 1,0% entre no 3T22 e 1,9% no acumulado do ano, verificado o Custo de Disponibilidade<sup>1</sup>.

O volume energia compensada, que é o excedente de geração de MMGD compensado no faturamento, cresceu 75,9% no 3T22 e 80,0% no acumulado no ano, com destaque para o crescimento nas classes Residencial, Comercial e Rural. O número de consumidores com adesão à MMGD atingiu 183.885, montante 99,9% superior a setembro de 2021.

	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	set/22	set/21	Δ%	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
<b>Residencial</b>	<b>4.108.640</b>	<b>4.016.423</b>	<b>2,3</b>	<b>1.948</b>	<b>1.940</b>	<b>0,4</b>	<b>6.158</b>	<b>6.021</b>	<b>2,3</b>
<b>Industrial</b>	<b>70.220</b>	<b>71.811</b>	<b>(2,2)</b>	<b>3.118</b>	<b>3.026</b>	<b>3,0</b>	<b>9.202</b>	<b>8.957</b>	<b>2,7</b>
Cativo	69.149	70.823	(2,4)	543	575	(5,6)	1.595	1.720	(7,3)
Livre	1.071	988	8,4	2.575	2.451	5,1	7.607	7.237	5,1
<b>Comercial</b>	<b>429.040</b>	<b>421.007</b>	<b>1,9</b>	<b>1.489</b>	<b>1.374</b>	<b>8,4</b>	<b>4.738</b>	<b>4.341</b>	<b>9,1</b>
Cativo	427.641	419.800	1,9	996	954	4,4	3.246	3.056	6,2
Livre	1.399	1.207	15,9	493	420	17,4	1.492	1.285	16,1
<b>Rural</b>	<b>334.480</b>	<b>343.699</b>	<b>(2,7)</b>	<b>551</b>	<b>572</b>	<b>(3,7)</b>	<b>1.916</b>	<b>1.939</b>	<b>(1,2)</b>
Cativo	334.433	343.663	(2,7)	519	548	(5,3)	1.821	1.865	(2,4)
Livre	47	36	30,6	32	24	33,3	95	74	28,4
<b>Outros</b>	<b>53.485</b>	<b>52.292</b>	<b>2,3</b>	<b>588</b>	<b>580</b>	<b>1,4</b>	<b>1.810</b>	<b>1.763</b>	<b>2,7</b>
Cativo	53.473	52.282	2,3	586	579	1,2	1.805	1.759	2,6
Livre	12	10	20,0	2	1	100,0	5	4	25,0
<b>Total Mercado Cativo</b>	<b>4.993.336</b>	<b>4.902.991</b>	<b>1,8</b>	<b>4.592</b>	<b>4.596</b>	<b>(0,1)</b>	<b>14.625</b>	<b>14.421</b>	<b>1,4</b>
<b>Total Mercado Livre</b>	<b>2.529</b>	<b>2.241</b>	<b>12,9</b>	<b>3.102</b>	<b>2.896</b>	<b>7,1</b>	<b>9.199</b>	<b>8.600</b>	<b>7,0</b>
<b>Suprimento a Concessionárias</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>230</b>	<b>236</b>	<b>(2,5)</b>	<b>700</b>	<b>699</b>	<b>0,1</b>
<b>Total Mercado Fio</b>	<b>4.995.872</b>	<b>4.905.239</b>	<b>1,8</b>	<b>7.924</b>	<b>7.728</b>	<b>2,5</b>	<b>24.524</b>	<b>23.720</b>	<b>3,4</b>
<b>Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)</b>				(285)	(162)	75,9	(812)	(451)	80,0
<b>Total Mercado Faturado</b>				<b>7.639</b>	<b>7.566</b>	<b>1,0</b>	<b>23.712</b>	<b>23.269</b>	<b>1,9</b>

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

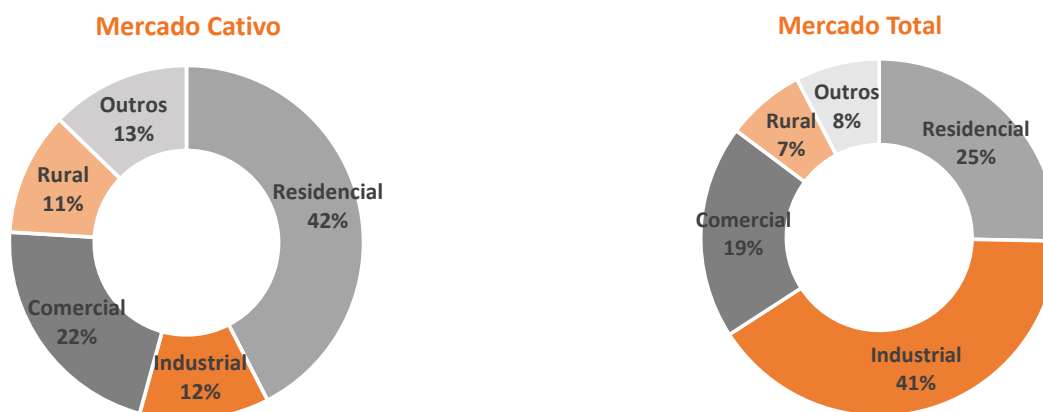
O resultado do 3T22 é decorrente do consumo das classes:

- i) **Residencial**, com aumento de 0,4%, devido ao aumento de 2,3% de unidades consumidoras, parcialmente compensado pela redução no consumo médio no período, de 161,0 kWh/mês para 158,0 kWh/mês, reflexo do retorno presencial às atividades laborais e escolares, reduzindo a permanência dos consumidores em suas residências;
- ii) **Industrial**, com aumento de 3,0%, em função do crescimento do consumo de: Fabricação de Produtos Alimentícios, tanto no mercado cativo quanto livre, totalizando 5,3%, com representatividade de 34,7% no consumo da classe; e Metalurgia, em 48,2%, principalmente no mercado livre, com representatividade de 4,1% no consumo da classe, parcialmente compensado pela redução do consumo de Fabricação de Produtos de Madeira, em 8,2%; e Fabricação de Celulose e Papel, em 1,2%, que apresentaram em conjunto representatividade de 20,9% no consumo da classe;
- iii) **Comercial**, com aumento de 8,4%, em função do crescimento do consumo, tanto no mercado cativo quanto no livre, de: Comércio Varejista, em 5,6%, com representatividade de 29,0% no consumo da classe; Comércio por Atacado, em 19,9%, com representatividade de 18,8% no consumo da classe; e Alimentação, em 12,0%, com representatividade de 6,0% no consumo da classe;
- iv) **Rural**, com redução de 3,5%, impactada, principalmente, pelo decréscimo no número de consumidores em 2,7%;
- v) **Outras classes**, com aumento de 1,2% devido, principalmente, à classe Poder Público pelo retorno das atividades presenciais, em especial, no ensino público.

## Mercado Cativo

O mercado cativo teve queda de 0,1% no consumo de energia elétrica no 3T22 e crescimento de 1,4% no acumulado do ano. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, apresentou redução de 2,9% no trimestre e 1,1% no acumulado do ano.

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



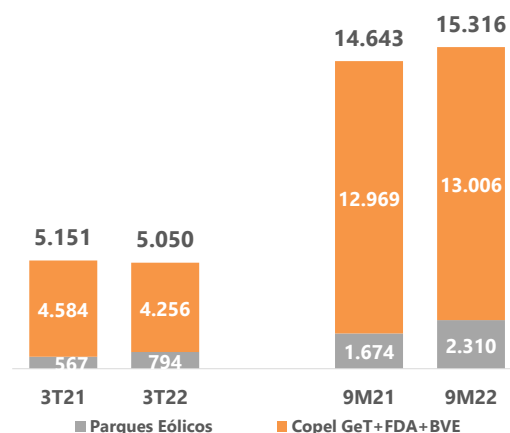
## Geração

No 3T22, a Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de UHE Foz do Areia – FDA e PCH Bela Vista – BVE, mas excluindo UTE Araucária) registrou 4.256 GWh de energia elétrica vendida, uma redução de 7,2%, devido, principalmente, à redução de contratos com consumidores livres. No acumulado do ano, a Copel GeT registrou 13.006 GWh, um crescimento de 0,3%.

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida no 3T22 foi 794 GWh, um aumento de 40,0%, influenciado, principalmente, pela aquisição do Complexo Eólico Vilas que, desde dezembro de 2021, entrou no portfólio de geração da Companhia. No acumulado do ano, o volume atingiu 2.310 GWh, um crescimento de 38,0%.

Para a UTE Araucária, não houve despacho no 3T22 (ante 641 GWh no 3T21), em decorrência da melhora das condições hidrológicas. No acumulado do ano, temos uma geração de 238 GWh (ante 1.835 GWh no 9M21), uma redução 87,0%.

Energia vendida (GWh)



## Comercialização

### Copel Mercado Livre

No 3T22, a Copel Mercado Livre registrou 6.451 GWh de energia elétrica vendida, um aumento de 1,8%, devido, principalmente, ao aumento de contratos com consumidores livres. No acumulado do ano, a Copel Mercado Livre registrou 18.607 GWh, um crescimento de 8,4%.

### 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 17.421 GWh no 3T22, um crescimento de 1,9%. No acumulado do ano, a Copel registrou 51.433 GWh, um crescimento de 5,9%.

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:

# COMUNICADO AO MERCADO | 22/22

Mercado Total Consolidado	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	set/22	set/21	Δ%	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
<b>Copel DIS</b>	<b>4.996.189</b>	<b>4.903.405</b>	<b>1,9</b>	<b>5.920</b>	<b>5.619</b>	<b>5,4</b>	<b>17.510</b>	<b>16.775</b>	<b>4,4</b>
Mercado Cativo	4.995.872	4.902.991	1,9	4.592	4.596	(0,1)	14.624	14.420	1,4
Concessionárias e Permissionárias	7	7	-	21	21	-	69	64	7,8
CCEE (Cessões MCSD EN)	288	396	-	54	323	(83,3)	159	672	(76,3)
CCEE (MVE)	22	11	-	177	158	12,0	524	363	44,4
CCEE (MCP)	-	-	-	1.076	521	106,5	2.133	1.256	69,8
<b>Copel GeT + FDA + Bela Vista</b>	<b>281</b>	<b>263</b>	<b>7</b>	<b>4.256</b>	<b>4.584</b>	<b>(7,2)</b>	<b>13.006</b>	<b>12.969</b>	<b>0,3</b>
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	31	30	3,3	92	91	1,1
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	547	534	2,4	1.649	1.647	0,1
Consumidores Livres	1	17	(94,1)	-	352	-	-	983	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	172	131	31,3	3.328	3.379	(1,5)	10.439	9.726	7,3
Contratos Bilaterais <sup>1</sup>	4	11	(63,6)	37	174	(78,7)	223	522	(57,3)
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	313	-	-	603	-	-
<b>Complexos Eólicos</b>	<b>359</b>	<b>355</b>	<b>1,1</b>	<b>794</b>	<b>567</b>	<b>40,0</b>	<b>2.310</b>	<b>1.674</b>	<b>38,0</b>
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	24	23	4,3
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	325	325	-	961	964	(0,3)
CER	10	10	-	231	231	-	685	685	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	5	-	-	91	-	-	234	-	-
Contratos Bilaterais <sup>2</sup>	10	-	-	139	-	-	334	-	-
CCEE (MCP) <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	72	-	-
<b>Copel Mercado Livre</b>	<b>1.677</b>	<b>1.622</b>	<b>3,4</b>	<b>6.451</b>	<b>6.334</b>	<b>1,8</b>	<b>18.607</b>	<b>17.170</b>	<b>8,4</b>
Consumidores Livres	1.482	1.327	11,7	2.934	2.112	38,9	8.696	6.081	43,0
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	26	74	(64,9)	625	1.194	(47,7)	899	2.504	(64,1)
Contratos Bilaterais <sup>2</sup>	169	221	(23,5)	2.854	2.983	(4,3)	8.898	8.504	4,6
CCEE (MCP)	-	-	-	38	-	-	114	81	40,7
<b>Total Copel</b>	<b>4.998.498</b>	<b>4.905.723</b>	<b>1,9</b>	<b>17.421</b>	<b>17.104</b>	<b>1,9</b>	<b>51.433</b>	<b>48.588</b>	<b>5,9</b>
<b>Eliminações (Operações ente Empresas do Grupo)</b>				<b>(4.081)</b>	<b>(4.614)</b>	<b>(11,6)</b>	<b>(11.749)</b>	<b>(12.349)</b>	<b>(4,9)</b>
<b>Total Copel Consolidado</b>	<b>4.998.498</b>	<b>4.905.723</b>	<b>1,9</b>	<b>13.340</b>	<b>12.490</b>	<b>6,8</b>	<b>39.684</b>	<b>36.239</b>	<b>9,5</b>

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.

<sup>1</sup> Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

<sup>2</sup> 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, 24 de outubro de 2022.

**Adriano Rudek de Moura**

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