

COMUNICADO AO MERCADO | 14/26

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA - COPEL

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

B3 (CPLE3)

NYSE (ELPC)

LATIBEX (XCOPO)

Mercado Faturado da Copel DIS cresce 5,8% no 3T26 No acumulado do ano cresce 5,0%

A COPEL ("Companhia") comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral:

Distribuição – Mercado Fio

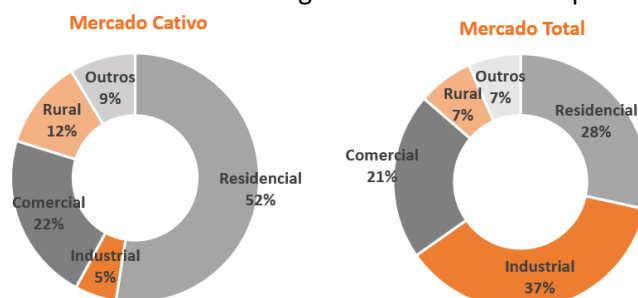
O **mercado fio faturado**, que já considera a dedução da parcela de energia compensada por Mini e Micro Geração Distribuída (MMGD), registrou crescimento de **5,8% no 3T26**.

Esse resultado decorre, principalmente, do desempenho positivo nos segmentos residencial e comercial. O crescimento foi influenciado por maiores temperaturas que estimularam o consumo no período, e pela contínua expansão da atividade econômica e de serviços no Paraná. Adicionalmente, uma menor irradiação solar na região reduziu a geração de energia por sistemas de micro e minigeração distribuída (MMGD), aumentando a demanda faturada pela rede da Copel.

	Número de Clientes			Energia Consumida (GWh)					
	set/26	set/25	Δ%	3T26	3T25	Δ%	9M26	9M25	Δ%
Residencial	4.491.636	4.371.253	2,8	2.577	2.366	8,9	8.230	7.552	9,0
Industrial *	38.715	68.395	(43,4)	3.337	3.293	1,3	9.832	9.728	1,1
Cativo	35.908	65.822	(45,4)	266	314	(15,3)	786	980	(19,8)
Livre	2.807	2.573	9,1	3.071	2.979	3,1	9.046	8.748	3,4
Comercial	468.730	451.413	3,8	1.909	1.727	10,5	6.022	5.528	8,9
Cativo	464.700	448.000	3,7	1.075	992	8,4	3.478	3.315	4,9
Livre	4.030	3.413	18,1	833	735	13,5	2.544	2.213	15,0
Rural	300.939	308.614	(2,5)	639	593	7,8	2.117	2.018	4,9
Cativo	300.740	308.447	(2,5)	571	529	7,8	1.900	1.814	4,7
Livre	199	167	19,2	69	64	7,6	217	204	6,3
Outros	59.199	57.608	2,8	603	598	0,9	1.876	1.876	(0,0)
Cativo	58.335	56.787	2,7	421	424	(0,6)	1.330	1.389	(4,3)
Livre	864	821	5,2	182	174	4,5	546	487	12,0
Total Mercado Cativo	5.351.319	5.250.309	1,9	4.909	4.625	6,2	15.724	15.050	4,5
Total Mercado Livre	7.900	6.974	13,3	4.155	3.951	5,2	12.353	11.652	6,0
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	270	258	4,9	801	769	4,2
Total Mercado Fio	5.359.226	5.257.290	1,9	9.335	8.834	5,7	28.878	27.471	5,1
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)	635.508	502.341	26,5	(992)	(782)	26,9	(3.262)	(2.450)	33,2
Energia Compensada GD II e III				467	276	69,4	1.467	781	87,9
Total Mercado Faturado				8.810	8.328	5,8	27.082	25.802	5,0

*Considera efeito de reclassificação de unidades consumidoras Industriais para Residencial e Comercial.

Os gráficos abaixo detalham a energia elétrica consumida por classe no 3T26:





COMUNICADO AO MERCADO | 14/26

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

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia Vendida (GWh)					
	set/26	set/25	Δ%	3T26	3T25	Δ%	9M26	9M25	Δ%
Copel DIS	5.351.941	5.250.727	1,9	5.482	6.110	(10,3)	16.925	18.125	(6,6)
Mercado Cativo	5.351.319	5.250.309	1,9	4.909	4.625	6,1	15.723	15.050	4,5
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	8	8	1,6	25	27	(8,4)
CCEE (Cessões MCSD EN)	620	416	49,0	565	556	1,6	876	1.139	(23,1)
CCEE (MCP)	-	-	-	-	921	(100,0)	301	1.909	(84,2)
Copel GeT + FDA + Bela Vista	440	425	3,5	3.505	3.498	0,2	11.072	11.926	(7,2)
CCEAR (Copel DIS)	3	5	(40,0)	42	51	(17,5)	131	115	14,0
CCEAR (outras concessionárias)	64	101	(36,6)	392	459	(14,6)	1.211	1.604	(24,5)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	369	312	18,3	2.763	2.961	(6,7)	8.951	10.087	(11,3)
Contratos Bilaterais ¹	4	7	(42,9)	48	52	(7,7)	328	160	105,0
CCEE (MCP) ²	-	-	-	260	(25)	-	451	(40)	-
Complexos Eólicos	709	703	0,9	1.296	1.195	8,4	3.690	3.623	1,8
CCEAR (Copel DIS)	19	19	-	35	35	0,3	102	100	2,1
CCEAR (outras concessionárias)	654	654	-	687	687	0,0	1.996	1.997	(0,1)
CER	10	10	-	230	230	-	683	683	-
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	12	5	140,0	149	159	(6,1)	515	406	26,9
Contratos Bilaterais	14	15	(6,7)	178	241	(26,3)	419	477	(12,2)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	17	(157)	-	(25)	(40)	(37,0)
Copel Comercialização	1.712	1.758	(2,6)	7.762	7.270	6,8	21.030	20.528	2,4
Consumidores Livres	1.329	1.457	(8,8)	2.136	2.519	(15,2)	5.810	7.264	(20,0)
CCEAR (outras concessionárias)	68	29	134,5	144	95	51,6	326	197	65,5
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	45	37	21,6	510	852	(40,1)	1.039	1.508	(31,1)
Contratos Bilaterais	270	235	14,9	4.904	3.746	30,9	13.658	11.440	19,4
CCEE (MCP) ²	-	-	-	68	58	17,1	197	119	65,5
Total Copel	5.354.802	5.253.613	1,9	18.046	18.073	(0,1)	52.718	54.203	(2,7)
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				3.500	4.058	(13,8)	10.739	12.216	(12,1)
Total Copel Consolidado				14.546	14.015	3,8	41.979	41.987	(0,0)

Obs.: Não considera a energia disponibilizada por meio do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia). Os resultados de setembro de 2026 são preliminares e poderão sofrer alterações em decorrência da divulgação dos resultados finais da contabilização pela CCEE, ainda não divulgados na data de publicação deste comunicado.

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR. Não considera compra e venda com monetização do lastro.

² Valores negativos significam que ocorreram mais compras que vendas. Não considera compra e venda com monetização do lastro.

Curitiba, 21 de outubro de 2026

Felipe Gutterres

Vice-Presidente 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

NOTICE TO THE MARKET | 14/26

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA - COPEL

CNPJ/ME 76.483.817/0001-20 - NIRE 41300036535 - CVM Registration 1431-1
 B3 (CPLE3)
 NYSE (ELPC)
 LATIBEX (XCOPO)

DisCo's billed grid increased by 5.8% in 3Q26 Year-to-date growth is 5.0%

COPEL ("Company") hereby informs its shareholders and the market in general:

Distribution - Grid Market

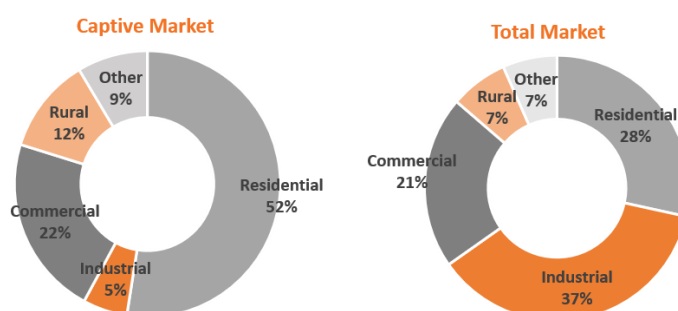
The **billed grid market**, which deducts part of the energy offset by Mini and Micro Distributed Generation (MMGD), grew by **5.8% in 3Q26**.

This result is mainly due to the positive performance in the residential and commercial segments. The growth was influenced by higher temperatures that stimulated consumption during the period, and by the continuous expansion of economic and service activities in Paraná. Additionally, lower solar radiation in the region reduced the energy generation from micro and mini distributed generation (MMGD) systems, thereby increasing the demand billed by Copel's grid.

	Number of Customers			Consumed Energy (GWh)					
	Sep/26	Sep/25	Δ%	3Q26	3Q25	Δ%	9M26	9M25	Δ%
Residential	4,491,636	4,371,253	2.8	2,577	2,366	8.9	8,230	7,552	9.0
Industrial*	38,715	68,395	(43.4)	3,337	3,293	1.3	9,832	9,728	1.1
Captive	35,908	65,822	(45.4)	266	314	(15.3)	786	980	(19.8)
Free	2,807	2,573	9.1	3,071	2,979	3.1	9,046	8,748	3.4
Commercial	468,730	451,413	3.8	1,909	1,727	10.5	6,022	5,528	8.9
Captive	464,700	448,000	3.7	1,075	992	8.4	3,478	3,315	4.9
Free	4,030	3,413	18.1	833	735	13.5	2,544	2,213	15.0
Rural	300,939	308,614	(2.5)	639	593	7.8	2,117	2,018	4.9
Captive	300,740	308,447	(2.5)	571	529	7.8	1,900	1,814	4.7
Free	199	167	19.2	69	64	7.6	217	204	6.3
Others	59,199	57,608	2.8	603	598	0.9	1,876	1,876	(0.0)
Captive	58,335	56,787	2.7	421	424	(0.6)	1,330	1,389	(4.3)
Free	864	821	5.2	182	174	4.5	546	487	12.0
Total Captive Market	5,351,319	5,250,309	1.9	4,909	4,625	6.2	15,724	15,050	4.5
Total Free Market	7,900	6,974	13.3	4,155	3,951	5.2	12,353	11,652	6.0
Supply to Concessionaries	7	7	-	270	258	4.9	801	769	4.2
Total Grid Market	5,359,226	5,257,290	1.9	9,335	8,834	5.7	28,878	27,471	5.1
Micro and Mini Distributed Generation (MMGD)	635,508	502,341	26.5	(992)	(782)	26.9	(3,262)	(2,450)	33.2
Offset Energy from Distributed Generation II and III				467	276	69.4	1,467	781	87.9
Total Billed Grid Market				8,810	8,328	5.8	27,082	25,802	5.0

*Considers the effect of reclassifying industrial consumer units to residential and commercial.

The following chart shows the electricity consumed by class in 3Q26:



NOTICE TO THE MARKET | 14/26

The following table shows Copel's total energy sales, broken down between Copel's DisCo, GenCo, Wind Farms and TradeCo:

Copel's Consolidated Market	N° of customers / contracts			Energy sold (GWh)					
	Sep/26	Sep/25	Δ%	3Q26	3Q25	Δ%	9M26	9M25	Δ%
Copel DisCo	5,351,941	5,250,727	1.9	5,482	6,110	(10.3)	16,925	18,125	(6.6)
Captive Market	5,351,319	5,250,309	1.9	4,909	4,625	6.1	15,723	15,050	4.5
Concessionaries and Licensees	2	2	-	8	8	1.6	25	27	(8.4)
CCEE (Assignments MCSD EN)	620	416	49.0	565	556	1.6	876	1,139	(23.1)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	921	(100.0)	301	1,909	(84.2)
Copel GenCo	440	425	3.5	3,505	3,498	0.2	11,072	11,926	(7.2)
CCEAR (Copel DisCo)	3	5	(40.0)	42	51	(17.5)	131	115	14.0
CCEAR (other concessionaries)	64	101	(36.6)	392	459	(14.6)	1,211	1,604	(24.5)
Bilateral Agreements (Copel TradeCo)	369	312	18.3	2,763	2,961	(6.7)	8,951	10,087	(11.3)
Bilateral Agreements ¹	4	7	(42.9)	48	52	(7.7)	328	160	105.0
CCEE (MCP) ²	-	-	-	260	(25)	-	451	(40)	-
Wind Farms Complexes	709	703	0.9	1,296	1,195	8.4	3,690	3,623	1.8
CCEAR (Copel DisCo)	19	19	-	35	35	0.3	102	100	2.1
CCEAR (other concessionaries)	654	654	-	687	687	0.0	1,996	1,997	(0.1)
CER	10	10	-	230	230	-	683	683	-
Bilateral Agreements (TradeCo)	12	5	140.0	149	159	(6.1)	515	406	26.9
Bilateral Agreements	14	15	(6.7)	178	241	(26.3)	419	477	(12.2)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	17	(157)	-	(25)	(40)	(37.0)
Copel TradeCo	1,712	1,758	(2.6)	7,762	7,270	6.8	21,030	20,528	2.4
Free Customers	1,329	1,457	(8.8)	2,136	2,519	(15.2)	5,810	7,264	(20.0)
CCEAR (other concessionaries)	68	29	134.5	144	95	51.6	326	197	65.5
Bilateral Agreements (Group Companies)	45	37	21.6	510	852	(40.1)	1,039	1,508	(31.1)
Bilateral Agreements	270	235	14.9	4,904	3,746	30.9	13,658	11,440	19.4
CCEE (MCP) ²	-	-	-	68	58	17.1	197	119	65.5
Total Copel	5,354,802	5,253,613	1.9	18,046	18,073	(0.1)	52,718	54,203	(2.7)
Eliminations (intra-group operations)				3,500	4,058	(13.8)	10,739	12,216	(12.1)
Total Consolidated Copel				14,546	14,015	3.8	41,979	41,987	(0.0)

Note: Does not consider the energy made available through the MRE (Energy Reallocation Mechanism). The results for September 2026 are preliminary and may be subject to change following the release of the final accounting results by the CCEE, which had not yet been released as of the date of this press release.

¹ Includes Short-Term Sales Contracts and CBR. Does not include purchase and sale operations involving the monetization of energy backing.

² Negative values mean that there were more purchases than sales. Does not include purchase and sale operations involving the monetization of energy backing.

Curitiba, October 21, 2026

Felipe Gutterres

Vice-President of Finance and Investor Relations

For further information, please contact the Investor Relations team:

ri@copel.com or (41) 3331-4011