

Comunicado ao Mercado - 20/20

# Mercado fio da Copel Distribuição reduz 5,9% no segundo trimestre

Este relatório analisa o desempenho do mercado de energia elétrica da Copel entre abril e junho de 2020 e tem como base de comparação os valores observados no mesmo período de 2019.

#### Mercado Fio (TUSD)

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, ajustado pela saída dos consumidores em 230 kV da base de comparação<sup>1</sup>, apresentou queda de 5,9% no consumo de energia no 2T20, conforme apresentado na tabela a seguir:

	Nº de consumidores / Contratos			Energia	vendida (GV	Vh)			
	jun/20	jun/19	Var. %	2T20	2T19	Var. %	1520	1519	Var. %
Mercado Cativo	4.753.652	4.676.812	1,6	4.554	4.836	(5,8)	9.734	10.081	(3,4)
Concessionárias e Permissionárias <sup>1</sup>	7	7	-	214	210	1,9	430	414	3,9
Consumidores Livres <sup>2</sup>	1.600	1.218	31,4	2.320	2.487	(6,7)	4.761	4.828	(1,4)
Mercado Fio	4.755.259	4.678.037	1,7	7.088	7.533	(5,9)	14.925	15.323	(2,6)

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Total do suprimento fio no mercado cativo (concessionárias e permissionárias) e livre.

O resultado observado decorre, principalmente, da redução da atividade econômica em diversas áreas em função dos efeitos da pandemia da Covid-19, impactando negativamente em 6,7% no consumo do mercado livre no 2T20, cujo reflexo pode ser verificado no recuo da produção industrial do Paraná (queda de 30,6% no mês de abril e de 18,1% no mês de maio). Esse resultado foi parcialmente compensado pelo aumento de 5,2% do consumo da classe residencial e 3,3% da classe rural.

#### **Mercado Cativo**

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 4.554 GWh no 2T20, redução de 5,8%. A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado cativo por classe de consumo:

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Total de consumidores livres atendidos pela Copel GeT, Copel Comercialização e por outros fornecedores dentro da área de concessão da Copel Distribuição. Isola o efeito da migração de consumidores conectados em tensão 230 kV (DITs) para a Rede Básica, conforme determinação da Resolução Normativa Aneel nº 722/2016.

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Conforme a Resolução Normativa Aneel nº 722/2016, consumidores conectados em tensão 230kV devem fazer parte da Rede Básica. A migração desses clientes não implica em redução de receita destinada à remuneração da Distribuidora.



## Comunicado ao Mercado - RI 20/20

	Nº de consumidores			Energia					
	jun/20	jun/19	Var. %	2T20	2T19	Var. %	1520	1519	Var. %
Residencial	3.868.967	3.791.809	2,0	1.891	1.797	5,2	3.914	3.795	3,1
Industrial	71.209	72.621	(1,9)	549	676	(18,8)	1.145	1.334	(14,2)
Comercial	405.506	402.570	0,7	928	1.147	(19,1)	2.171	2.445	(11,2)
Rural	348.758	351.698	(0,8)	597	578	3,3	1.292	1.243	3,9
Outros	59.212	58.114	1,9	589	638	(7,7)	1.212	1.264	(4,1)
Mercado Cativo	4.753.652	4.676.812	1,6	4.554	4.836	(5,8)	9.734	10.081	(3,4)

A classe residencial consumiu 1.891 GWh entre abril e junho de 2020, registrando um crescimento de 5,2%, reflexo principalmente do aumento do consumo médio mensal para 163 kWh/mês, uma variação de 3,1% em comparação com o 2T19, influenciado, principalmente pelas medidas de isolamento social implementadas a partir da segunda quinzena de março, o que motivou as pessoas a permanecerem mais em suas casas no período.

Consumo Médio (kWh/mês)							
	2T20	2T19	Var. %				
Residencial	163	158	3,1				

No segundo trimestre de 2020, essa classe representou 41,5% do consumo do mercado cativo, totalizando 3.868.967 consumidores no final de junho de 2020.

A classe industrial registrou queda de 18,8% no período de abril a junho de 2020, totalizando 549 GWh, devido, principalmente, (i) à forte redução do consumo de energia das indústrias, decorrente da diminuição do nível de atividade econômica em diversas áreas em função dos efeitos da pandemia da Covid-19, sendo que os segmentos de fabricação de produtos de minerais não-metálicos (-49,4%) e fabricação de veículos automotores, reboques e carrocerias (-38,4%) foram os que mais impactaram nesse resultado; e (ii) da migração de clientes para o mercado livre, os quais representariam o consumo médio de aproximadamente 80 GWh no trimestre. Ao final de junho de 2020, a classe industrial representou 12,1% do consumo do mercado cativo, com 71.209 consumidores.

A classe comercial consumiu 928 GWh no 2T20, redução de 19,1%, sendo que a queda no consumo da classe comercial também é decorrente da redução do nível de atividade econômica em função dos efeitos da pandemia da Covid-19, sendo que as atividades de serviços para edifícios e atividades paisagísticas (-45,1%) e construção civil (-62,9%) foram as que mais impactaram nesse resultado. Ao final do segundo trimestre de 2020, essa classe representava 20,4% do consumo do mercado cativo, com 405.560 consumidores.

A classe rural registrou aumento de 3,3% no consumo de energia no 2T20, totalizando 597 GWh, refletindo o bom desempenho do agronegócio no Paraná, apesar dos efeitos negativos da pandemia da Covid-



## Comunicado ao Mercado - RI 20/20

19. Ao final de junho de 2020, a classe representou 13,1% do consumo do mercado cativo da Copel com 348.758 consumidores.

As outras classes (poderes públicos, iluminação pública, serviços públicos e consumo próprio) totalizaram 589 GWh consumidos entre abril e junho de 2020, com queda de 7,7%, em decorrência, principalmente, da redução de -28,7% na classe "poderes públicos", o que também foi motivado pelos efeitos da pandemia da Covid-19. Em conjunto, essas classes representaram 12,9% do consumo do mercado cativo, com 59.212 consumidores ao final do 2T20.

### Mercado Consolidado da Copel

### Fornecimento de Energia Elétrica

O fornecimento de energia elétrica da Copel, que representa o volume de energia vendido aos consumidores finais e é composto pelas vendas no mercado cativo da Copel Distribuição e pelas vendas no mercado livre da Copel Geração e Transmissão e da Copel Comercialização, registrou queda de 2,4% entre abril e junho de 2020.

A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)							
		2T20	2T19	Var. %	1520	1\$19	Var. %		
Residencial		1.891	1.797	5,2	3.914	3.795	3,1		
Industrial	Total	2.227	2.252	(1,1)	4.613	4.370	5,6		
	Cativo	549	676	(18,8)	1.145	1.334	(14,2)		
	Livre	1.678	1.576	6,5	3.468	3.036	14,2		
Comercial	Total	1.069	1.265	(15,5)	2.465	2.693	(8,5)		
	Cativo	928	1.147	(19,1)	2.171	2.445	(11,2)		
	Livre	141	118	19,5	294	248	18,5		
Rural		597	578	3,3	1.292	1.243	3,9		
Outros		589	638	(7,7)	1.212	1.264	(4,1)		
Fornecimento de Energia		6.373	6.530	(2,4)	13.496	13.365	1,0		

#### **Total de Energia Vendida**

O total de energia vendida pela Copel, composto pelas vendas da Copel Distribuição, da Copel Geração e Transmissão, dos Complexos Eólicos e da Copel Comercialização em todos os mercados, atingiu 12.943 GWh no segundo trimestre de 2020, representando um crescimento de 8,0%.

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



## Comunicado ao Mercado - RI 20/20

	Nº de cor	nsumidores / o	contratos	Energia vendida (GWh)					
	jun/20	jun/19	Var. %	2T20	2T19	Var. %	1520	1519	Var. %
Copel DIS									
Mercado Cativo	4.753.652	4.676.812	1,6	4.554	4.836	(5,8)	9.734	10.081	(3,4)
Concessionárias e Permissionárias	2	3	(33,3)	20	65	(69,2)	39	129	(69,8)
CCEE (Cessões MCSD EN)	244	204	19,6	171	280	(38,9)	342	447	(23,5)
CCEE (MVE)	12	6	100	109	82	32,9	218	82	165,9
CCEE (MCP)	-	-	-	888	433	105,1	970	814	19,2
Total Copel DIS	4.753.910	4.677.025	1,6	5.741	5.696	0,8	11.303	11.553	(2,2)
Copel GeT									
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	28	30	(6,7)	60	61	(1,6)
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	535	541	(1,1)	1.103	1.087	1,5
Consumidores Livres	35	50	(30,0)	779	1.029	(24,3)	1.611	2.003	(19,6)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	30	17	76,5	1.773	1.237	43,3	3.555	2.351	51,2
Contratos Bilaterais <sup>1</sup>	47	38	23,7	683	918	(25,6)	1.404	1.728	(18,8)
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	216	-	-	634	483	31,3
Total Copel GeT	216	209	3,3	4.014	3.755	6,9	8.367	7.713	8,5
Complexos Eólicos									
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	16	16	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	320	319	0,3	640	636	0,6
CER	10	10	-	228	227	0,4	456	453	0,7
Total Parques Eólicos	344	344	-	556	554	0,4	1.112	1.105	0,6
Copel Comercialização									
Consumidores Livres	777	321	142,1	1.040	665	56,4	2.150	1.281	67,8
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	-	-	-	-	2	(100,0)	-	61	(100,0)
Contratos Bilaterais	104	117	(11,1)	1.497	1.292	15,9	3.284	2.531	29,8
CCEE (MCP)	-	-	-	95	25	280,0	103	25	312,0
Total Copel Comercialização	881	438	101,1	2.632	1.984	32,7	5.537	3.898	42,0
Total Copel Consolidado	4.755.351	4.678.016	1,7	12.943	11.989	8,0	26.319	24.269	8,4

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia).

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 julho de 2020.

#### 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

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

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Garantia Física alocada no período, após impacto do GSF.