

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2022

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/05/2022

art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 491/2020/R/eel e successive modifiche

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. Mercato del giorno prima ⁽¹⁾	691,06	589,93	767,19	2.048,18	303,423	302,713	245,250	281,429
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,033	0,028	0,041	0,035
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	691,06	589,93	767,19	2.048,18				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	23,260	- 0,491	3,583	26,352	10,089	- 0,412	1,868	4,051
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	714,32	589,44	770,78	2.074,53	303,664	302,581	246,019	281,939
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					1,237	1,237	1,237	1,237
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					8,303	8,303	8,303	8,303
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,209	0,209	0,209	0,209
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					2,532	2,532	2,532	2,532
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,414	0,414	0,414	0,414
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					3,080	3,080	3,080	3,080
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,149	1,149	1,149	1,149
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,020	0,020	0,020	0,020
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					16,945	16,945	16,945	16,945
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,078	0,078	0,078	0,078
d) Oneri finanziari (^)					0,105	0,105	0,105	0,105
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	714,32	589,44	770,78	2.074,53	320,792	319,709	263,147	299,067

Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa	F1	F2	F3	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d)]	303,847	302,764	246,202	282,122
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	16,945	16,945	16,945	16,945
Totale	320,792	319,709	263,147	299,067

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto ai sensi della Del ARERA 226/2022/A

(^) Oneri finanziari conseguenti all'applicazione del DM Sviluppo Economico 21/9/2016 per l'acquisto di energia su MGP con pagamenti anticipati su base settimanale ; art. 2 Del ARERA 280/2017/R/EEL

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 23.6 del Testo integrato di Vendita ARERA. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP