

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2022

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/01/2023

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⁾	590,68	494,11	555,16	1.639,96	278,53	246,01	185,58	237,268
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,032	0,028	0,047	0,036
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	590,68	494,11	555,16	1.639,96				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 0,564	7,328	23,724	30,488	0,714	3,703	7,789	4,063
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	590,12	501,44	578,88	1.670,45	279,543	246,149	185,809	237,036
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					1,174	1,174	1,174	1,174
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					7,909	7,909	7,909	7,909
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,091	0,091	0,091	0,091
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					2,583	2,583	2,583	2,583
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					1,266	1,266	1,266	1,266
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					0,021	0,021	0,021	0,021
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					14,607	14,607	14,607	14,607
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,096	0,096	0,096	0,096
d) Oneri finanziari (^)					1,322	1,322	1,322	1,322
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	590,12	501,44	578,88	1.670,45	295,568	262,174	201,834	253,061

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)]	280,961	247,567	187,227	238,454
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	14,607	14,607	14,607	14,607
Totale	295,568	262,174	201,834	253,061

(*) 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