

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2025

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/04/2025
art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 362/2023/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⁾	162,07	141,04	157,28	460,39	159,087	160,130	142,204	153,639
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,040	0,034	0,054	0,043
3. MPEG di cui:	13,20	11,60	11,20	36,00	155,388	156,400	138,915	150,589
3a. MPEG Prodotto Peakload	2,20	0,20	-	2,40	150,787	151,769	-	150,869
3b. MPEG Prodotto Baseload	11,00	11,40	11,20	33,60	155,728	156,742	139,219	150,569
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	175,27	152,64	168,48	496,39				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 3,810	0,707	0,538	- 2,564	- 3,439	0,830	0,433	- 0,788
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	171,46	153,351	169,021	493,830	158,936	159,972	142,017	153,467
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,828	0,828	0,828	0,828
7. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 3 - 24.3 del TIDE)					2,900	2,900	2,900	2,900
8. Corr. Pq WIND a copertura dei ristori per la mancata produzione eolica (articolo 3 - 24.7 del TIDE)					0,001	0,001	0,001	0,001
9. Corr. Pq UESS impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 3 - 24.4 del TIDE)					3,081	3,081	3,081	3,081
10. Corr. PY FTE funzionamento di TERNIA ai fini del dispacciamento (art. 3 - 24.5 del TIDE)					0,664	0,664	0,664	0,664
11. Corr. P OTHER ulteriori partite economiche servizio di dispacciamento di cui all'articolo 3 - 24.8.1					0,384	0,384	0,384	0,384
12. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt					9,891	9,891	9,891	9,891
13. Corr. Pq MODRID modulazione str.e riduzione dei prelievi (art. 3 - 24.6 del TIDE)					1,955	1,955	1,955	1,955
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,006	0,006	0,006	0,006
15. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					19,710	19,710	19,710	19,710
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,414	0,414	0,414	0,414
d) Oneri finanziari (^)					1,048	1,048	1,048	1,048
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	171,46	153,35	169,02	493,83	180,108	181,144	163,189	174,639

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)]	160,398	161,434	143,479	154,929
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	19,710	19,710	19,710	19,710
Totale	180,108	181,144	163,189	174,639

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per l'anno 2023 ai sensi della Del ARERA 149/2024/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