

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2025

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/06/2025
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⁾	132,40	115,94	164,52	412,86	96,698	118,506	94,900	102,106
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,046	0,039	0,056	0,048
3. MPEG di cui:	5,28	3,48	3,60	12,36	97,773	119,805	95,966	103,450
3a. MPEG Prodotto Peakload	1,43	0,13	-	1,56	88,622	108,592	-	90,286
3b. MPEG Prodotto Baseload	3,85	3,35	3,60	10,80	99,039	121,356	97,209	105,351
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	137,68	119,42	168,12	425,222				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	2,219	1,521	- 0,202	3,537	1,760	0,997	- 0,198	0,778
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	139,90	120,945	167,914	428,759269	97,008	118,087	94,894	102,126
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,965	0,965	0,965	0,965
7. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 3 - 24.3 del TIDE)					3,200	3,200	3,200	3,200
8. Corr. Pq WIND a copertura dei ristori per la mancata produzione eolica (articolo 3 - 24.7 del TIDE)					0,070	0,070	0,070	0,070
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					0,475	0,475	0,475	0,475
12. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt					3,654	3,654	3,654	3,654
13. Corr. Pq MODRID modulazione str.e riduzione dei prelievi (art. 3 - 24.6 del TIDE)					1,458	1,458	1,458	1,458
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					13,573	13,573	13,573	13,573
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,477	0,477	0,477	0,477
d) Oneri finanziari (^)					0,308	0,308	0,308	0,308
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	139,90	120,95	167,91	428,76	111,366	132,445	109,252	116,484
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)]					97,793	118,872	95,679	102,911
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					13,573	13,573	13,573	13,573
Totale					111,366	132,445	109,252	116,484

(*) 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