

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2026

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/10/2026

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⁾	208,30	161,23	253,00	622,53	174,081	208,559	169,961	181,336
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,037	0,035	0,046	0,040
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Bilateral Fisici di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
4a. Bilateral Fisici Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
4b. Bilateral Fisici Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Costo utilizzo piattaforma PCE+ MTE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3+4)	208,30	161,23	253,00	622,534				
6. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	0,697	1,651	1,806	4,154	0,724	2,158	1,577	1,444
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	209,00	162,880	254,810	626,688	174,262	208,638	170,378	181,618
b) Costo di dispacciamento								
7. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 6.					1,216	1,216	1,216	1,216
8. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 4 - 25.3 del TIDE)					3,326	3,326	3,326	3,326
9. Corr. Pq MPROD a copertura dei ristori per la mancata produzione (articolo 4 - 25.7 del TIDE)					-	0,084	-	0,084
10. Corr. Pq UESS impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 4 - 25.4 del TIDE)					3,042	3,042	3,042	3,042
11. Corr. PY FTE funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (art. 4 - 25.5 del TIDE)					0,652	0,652	0,652	0,652
12. Corr. P OTHER ulteriori partite economiche servizio di dispacciamento di cui all'articolo 4 - 25.8.1 del					2,264	2,264	2,264	2,264
13. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					6,334	6,334	6,334	6,334
14. Corr. Pq MODRID modulazione str.e riduzione dei prelievi (art. 4 - 25.6 del TIDE)					1,301	1,301	1,301	1,301
15. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,002	0,002	0,002	0,002
16. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					18,053	18,053	18,053	18,053
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,273	0,273	0,273	0,273
d) Oneri finanziari (^)					0,950	0,950	0,950	0,950
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	209,00	162,88	254,81	626,69	193,538	227,914	189,654	200,894

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)]	175,485	209,861	171,601	182,841
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	18,053	18,053	18,053	18,053
Totale	193,538	227,914	189,654	200,894

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per l'anno 2025 ai sensi della Del ARERA 99/2025/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