

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2024

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/06/2024
art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 208/2022/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⁾	357,95	332,69	448,03	1.138,67	87,071	103,730	80,816	89,477
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,039	0,031	0,047	0,040
3. MPEG di cui:	18,70	9,30	18,80	46,80	79,797	95,093	74,108	80,551
3a. MPEG Prodotto Peakload	6,60	0,60	1,20	8,40	80,511	95,944	74,771	80,793
3b. MPEG Prodotto Baseload	12,10	8,70	17,60	38,40	79,642	94,909	73,964	80,499
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	376,65	341,99	466,83	1.185,47				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 19,279	- 1,022	- 0,468	- 20,769	- 4,361	- 0,004	0,171	- 1,271
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	357,37	340,97	466,36	1.164,70	87,066	103,832	80,843	89,482
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,997	0,997	0,997	0,997
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					0,532	0,532	0,532	0,532
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,186	0,186	0,186	0,186
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					3,875	3,875	3,875	3,875
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,558	0,558	0,558	0,558
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					2,767	2,767	2,767	2,767
13. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico					1,198	1,198	1,198	1,198
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,009	0,009	0,009	0,009
15. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					10,122	10,122	10,122	10,122
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,141	0,141	0,141	0,141
d) Oneri finanziari (^)					1,341	1,341	1,341	1,341
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	357,37	340,97	466,36	1.164,70	98,670	115,436	92,447	101,086
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)]					88,548	105,314	82,325	90,964
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					10,122	10,122	10,122	10,122
Totale					98,670	115,436	92,447	101,086

(*) 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