

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2023

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 05/09/2023
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⁾	546,36	506,48	642,74	1.695,58	115,593	126,128	104,806	114,651
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,035	0,030	0,042	0,036
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	546,36	506,48	642,74	1.695,58				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	60,268	38,963	71,635	170,866	11,362	9,054	10,593	10,393
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	606,63	545,44	714,37	1.866,45	115,502	126,200	104,927	114,581
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					2,437	2,437	2,437	2,437
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					0,853	0,853	0,853	0,853
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,082	0,082	0,082	0,082
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					4,046	4,046	4,046	4,046
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,460	0,460	0,460	0,460
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					11,084	11,084	11,084	11,084
13. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico					1,247	1,247	1,247	1,247
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,011	0,011	0,011	0,011
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					20,220	20,220	20,220	20,220
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,165	0,165	0,165	0,165
d) Oneri finanziari (^)					0,265	0,265	0,265	0,265
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	606,63	545,44	714,37	1.866,45	136,152	146,850	125,577	135,231

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)]	115,932	126,630	105,357	115,011
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	20,220	20,220	20,220	20,220
Totale	136,152	146,850	125,577	135,231

(*) 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