

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2022

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/03/2022

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⁾	1.188,16	944,17	1.283,09	3.415,42	258,751	244,768	200,513	233,007
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,028	0,026	0,042	0,033
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.188,16	944,17	1.283,09	3.415,42				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	1,360	12,961	48,941	63,262	0,724	3,540	7,540	4,109
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.189,52	957,13	1.332,03	3.478,68	259,207	245,019	200,727	232,911
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,967	0,967	0,967	0,967
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					8,376	8,376	8,376	8,376
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,469	0,469	0,469	0,469
9. Corr. a copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					2,516	2,516	2,516	2,516
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,414	0,414	0,414	0,414
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. mercato della capacità					9,537	9,537	9,537	9,537
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,149	1,149	1,149	1,149
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,015	0,015	0,015	0,015
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					23,443	23,443	23,443	23,443
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,019	0,019	0,019	0,019
d) Oneri finanziari (^)					0,00	0,00	0,00	0,00
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.189,52	957,13	1.332,03	3.478,68	282,669	268,481	224,189	256,373

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)]	259,226	245,038	200,746	232,930
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	23,443	23,443	23,443	23,443
Totale	282,669	268,481	224,189	256,373

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto ai sensi della Del ARERA 219/2021/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