

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo 2021

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/05/2021
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⁾	1.593,39	1.219,10	1.265,93	4.078,43	62,972	68,704	55,033	62,221
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,028	0,026	0,044	0,032
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.593,39	1.219,10	1.265,93	4.078,43				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 80,686	- 12,596	- 15,482	- 108,765	- 2,985	- 0,637	- 0,651	- 1,536
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.512,71	1.206,51	1.250,45	3.969,67	63,376	68,811	55,108	62,423
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,932	0,932	0,932	0,932
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					6,761	6,761	6,761	6,761
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,067	0,067	0,067	0,067
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					2,593	2,593	2,593	2,593
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,397	0,397	0,397	0,397
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,740	0,740	0,740	0,740
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,168	1,168	1,168	1,168
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,017	0,017	0,017	0,017
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					12,675	12,675	12,675	12,675
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,059	0,059	0,059	0,059
d) Oneri finanziari (^)					0,004	0,004	0,004	0,004
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.512,71	1.206,51	1.250,45	3.969,67	76,114	81,549	67,846	75,161

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)]	63,439	68,874	55,171	62,486
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)	12,675	12,675	12,675	12,675
Totale	76,114	81,549	67,846	75,161

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2020 da Del ARERA 165/2020/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

(1) Comprende l'energia di cui alla Delibera ARERA 78/2019/R/EEL