

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2019

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/12/2019
art. 18.4 Testo integrato di vendita deliberazione AEEGSI 301/12 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	1.292,58	1.007,73	1.009,03	3.309,34	60,514	59,538	44,437	55,315
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,029	0,026	0,046	0,033
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.292,58	1.007,73	1.009,03	3.309,34				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 31,970	- 11,729	7,265	- 36,434	- 1,564	- 0,732	0,328	- 0,723
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.260,61	996,00	1.016,29	3.272,90	60,514	59,534	44,492	55,241
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,454	0,454	0,454	0,454
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					7,291	7,291	7,291	7,291
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,069	0,069	0,069	0,069
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,476	1,476	1,476	1,476
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,368	0,368	0,368	0,368
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,688	0,688	0,688	0,688
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,093	1,093	1,093	1,093
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,033	0,033	0,033	0,033
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					11,471	11,471	11,471	11,471
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,055	0,055	0,055	0,055
d) Oneri finanziari (^)					0,014	0,014	0,014	0,014
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.260,61	996,00	1.016,29	3.272,90	72,054	71,074	56,032	66,781
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)]					60,583	59,603	44,561	55,310
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					11,471	11,471	11,471	11,471
Totale					72,054	71,074	56,032	66,781

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2016 da Del AEEGSI 163/2016/R/EEL

(^) 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 AEEGSI 280/2017/R/EEL

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 18.6 del Testo integrato di Vendita AEEGSI. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP