

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2019

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/06/2019

art. 18.4 Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 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	1.150,33	990,33	1.275,84	3.416,51	59,574	60,374	47,325	55,232
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,030	0,026	0,041	0,033
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.150,33	990,33	1.275,84	3.416,51				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	3,48	2,28	11,57	17,33	0,195	0,137	0,488	0,288
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.153,80	992,62	1.287,42	3.433,84	59,619	60,398	47,428	55,274
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,942	0,942	0,942	0,942
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					7,270	7,270	7,270	7,270
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,035	0,035	0,035	0,035
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,475	1,475	1,475	1,475
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					0,035	0,035	0,035	0,035
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					11,906	11,906	11,906	11,906
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,207	0,207	0,207	0,207
d) Oneri finanziari (^)					0,027	0,027	0,027	0,027
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					71,759	72,538	59,568	67,414
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)]					59,853	60,632	47,662	55,508
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					11,906	11,906	11,906	11,906
Totale					71,759	72,538	59,568	67,414

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2016 da Del ARERA 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 TIV. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP