

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2018

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/10/2018

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	1.606,05	1.249,35	1.668,21	4.523,61	70,158	72,475	64,708	68,788
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,030	0,027	0,039	0,032
3. MPEG di cui:	0,01	0,01	0,01	0,02	74,309	76,759	68,548	72,899
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	0,01	0,01	0,01	0,02	74,309	76,759	68,548	72,899
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.606,06	1.249,36	1.668,22	4.523,64				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 8,478	- 9,845	- 24,279	- 42,603	- 0,291	- 0,493	- 0,897	- 0,569
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.597,58	1.239,51	1.643,94	4.481,03	70,269	72,585	64,806	68,906
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					1,415	1,415	1,415	1,415
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					6,317	6,317	6,317	6,317
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,039	0,039	0,039	0,039
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,386	1,386	1,386	1,386
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,389	0,389	0,389	0,389
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,680	0,680	0,680	0,680
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					0,150	0,150	0,150	0,150
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,030	0,030	0,030	0,030
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					10,406	10,406	10,406	10,406
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,162	0,162	0,162	0,162
d) Oneri finanziari (^)					0,004	0,004	0,004	0,004
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.597,58	1.239,51	1.643,94	4.481,03	80,841	83,157	75,378	79,478
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)]					70,435	72,751	64,972	69,072
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					10,406	10,406	10,406	10,406
Totale					80,841	83,157	75,378	79,478

(*) 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