

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2017

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/06/2017

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	1.129,08	1.131,28	1.449,36	3.709,71	45,642	49,101	39,646	44,354
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,032	0,027	0,044	0,035
3. MPEG di cui:	90,61	63,52	151,19	305,32	45,329	48,757	39,390	43,101
3a. MPEG Prodotto Peakload	26,00	2,36	2,34	30,71	45,677	49,131	39,692	45,486
3b. MPEG Prodotto Baseload	64,60	61,16	148,85	274,61	45,288	48,712	39,354	42,834
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.219,68	1.194,80	1.600,55	4.015,03				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 17,01	- 21,22	- 15,98	- 54,20	- 0,639	- 0,789	- 0,373	- 0,577
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.202,67	1.173,58	1.584,57	3.960,83	45,655	49,207	39,688	44,320
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					- 0,068	- 0,068	- 0,068	- 0,068
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					8,840	8,840	8,840	8,840
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,016	0,016	0,016	0,016
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,092	1,092	1,092	1,092
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,398	0,398	0,398	0,398
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,687	0,687	0,687	0,687
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,037	1,037	1,037	1,037
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,038	0,038	0,038	0,038
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					12,039	12,039	12,039	12,039
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,167	0,167	0,167	0,167
d) Oneri finanziari (^)					0,034	0,034	0,034	0,034
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.202,67	1.173,58	1.584,57	3.960,83	57,895	61,447	51,928	56,560
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)]					45,856	49,408	39,889	44,521
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					12,039	12,039	12,039	12,039
Totale					57,895	61,447	51,928	56,560

(*) 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