

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo 2017

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/05/2017

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	1.615,25	1.336,07	1.321,99	4.273,31	46,803	51,060	41,082	46,364
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,032	0,028	0,048	0,036
3. MPEG di cui:	201,51	112,81	179,70	494,02	46,271	50,473	40,635	45,181
3a. MPEG Prodotto Peakload	73,14	6,65	-	79,79	48,537	52,945	42,626	48,905
3b. MPEG Prodotto Baseload	128,37	106,16	179,70	414,23	45,818	49,979	40,237	44,463
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.816,76	1.448,88	1.501,69	4.767,33				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 141,50	- 79,33	- 85,01	- 305,84	- 3,783	- 2,953	- 2,452	- 3,106
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.675,26	1.369,55	1.416,68	4.461,49	46,940	51,043	41,084	46,340
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					- 0,683	- 0,683	- 0,683	- 0,683
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					8,291	8,291	8,291	8,291
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,075	0,075	0,075	0,075
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,411	1,411	1,411	1,411
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					0,034	0,034	0,034	0,034
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					11,250	11,250	11,250	11,250
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,148	0,148	0,148	0,148
d) Oneri finanziari (^)					0,051	0,051	0,051	0,051
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.675,26	1.369,55	1.416,68	4.461,49	58,389	62,492	52,533	57,789
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)]					47,139	51,242	41,283	46,539
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					11,250	11,250	11,250	11,250
Totale					58,389	62,492	52,533	57,789

(*) 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