

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2017

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/08/2017

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	1.461,96	1.170,00	1.480,79	4.112,76	54,463	54,038	43,135	50,263
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,031	0,028	0,042	0,034
3. MPEG di cui:	73,70	50,44	79,57	203,71	54,814	54,384	43,431	50,261
3a. MPEG Prodotto Peakload	11,88	1,08	-	12,96	52,645	52,231	41,712	52,610
3b. MPEG Prodotto Baseload	61,82	49,36	79,57	190,75	54,976	54,544	43,559	50,102
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.535,66	1.220,45	1.560,36	4.316,47				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	83,82	49,26	83,88	216,96	2,946	2,163	2,291	2,489
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.619,48	1.269,71	1.644,25	4.533,43	54,634	54,144	43,277	50,38
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,960	0,960	0,960	0,960
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					0,053	0,053	0,053	0,053
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					0,033	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					13,099	13,099	13,099	13,099
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,137	0,137	0,137	0,137
d) Oneri finanziari (^)					0,031	0,031	0,031	0,031
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.619,48	1.269,71	1.644,25	4.533,43	67,901	67,411	56,544	63,645
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)]					54,802	54,312	43,445	50,546
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					13,099	13,099	13,099	13,099
Totale					67,901	67,411	56,544	63,645

(*) 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