

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2018

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/04/2017

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	1.477,44	1.191,88	1.172,19	3.841,51	66,479	62,435	49,077	59,914
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,031	0,029	0,051	0,037
3. MPEG di cui:	194,23	124,72	193,00	511,94	64,457	60,536	47,612	57,151
3a. MPEG Prodotto Peakload	39,07	3,55	-	42,62	65,744	61,744	-	65,410
3b. MPEG Prodotto Baseload	155,16	121,17	193,00	469,32	64,325	60,411	47,514	56,401
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.671,67	1.316,59	1.365,19	4.353,45				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	21,623	3,581	1,887	27,091	1,140	0,338	0,186	0,600
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.693,29	1.320,18	1.367,07	4.380,54	66,566	62,450	49,032	59,853
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,324	0,324	0,324	0,324
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					6,601	6,601	6,601	6,601
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,031	0,031	0,031	0,031
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					0,794	0,794	0,794	0,794
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,032	0,032	0,032	0,032
					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					10,237	10,237	10,237	10,237
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,145	0,145	0,145	0,145
d) Oneri finanziari (^)					0,027	0,027	0,027	0,027
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.693,29	1.320,18	1.367,07	4.380,54	76,975	72,859	59,441	70,262
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)]					66,738	62,622	49,204	60,025
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					10,237	10,237	10,237	10,237
Totale					76,975	72,859	59,441	70,262

(*) 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