

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 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	1.634,31	1.350,62	1.387,27	4.372,20	64,307	60,045	48,786	58,066
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,030	0,027	0,046	0,034
3. MPEG di cui:	110,80	58,09	95,43	264,32	60,630	56,611	46,019	54,471
3a. MPEG Prodotto Peakload	46,30	4,21	-	50,51	60,793	56,763	46,143	60,457
3b. MPEG Prodotto Baseload	64,50	53,88	95,43	213,82	60,586	56,570	45,985	53,057
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					0,000	0,000	0,001	0,00047
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.745,11	1.408,71	1.482,70	4.636,52				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 32,01	- 26,73	- 48,81	- 107,55	- 0,915	- 1,175	- 1,642	- 1,225
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.713,10	1.381,97	1.433,89	4.528,97	64,384	59,914	48,665	58,043
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,240	0,240	0,240	0,240
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					0,028	0,028	0,028	0,028
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					12,126	12,126	12,126	12,126
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,146	0,146	0,146	0,146
d) Oneri finanziari (^)					0,046	0,046	0,046	0,046
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.713,10	1.381,97	1.433,89	4.528,97	76,702	72,232	60,983	70,361
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)]					64,576	60,106	48,857	58,235
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)					12,126	12,126	12,126	12,126
Totale					76,702	72,232	60,983	70,361

(*) 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