

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 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	1.232,23	1.131,20	1.139,08	3.502,52	53,139	53,266	43,628	50,087
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,034	0,030	0,049	0,038
3. MPEG di cui:	201,40	147,39	209,63	558,42	52,533	52,655	43,152	49,044
3a. MPEG Prodotto Peakload	43,86	3,99	-	47,84	53,905	54,030	-	53,916
3b. MPEG Prodotto Baseload	157,54	143,40	209,63	510,58	52,395	52,516	43,038	48,587
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.433,63	1.278,59	1.348,71	4.060,94				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 47,31	- 37,58	- 28,55	- 113,44	- 1,759	- 1,623	- 0,920	- 1,436
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.386,32	1.241,01	1.320,16	3.947,49	53,136	53,211	43,618	49,976
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,595	0,595	0,595	0,595
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					9,506	9,506	9,506	9,506
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,026	0,026	0,026	0,026
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					0,037	0,037	0,037	0,037
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					13,378	13,378	13,378	13,378
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,157	0,157	0,157	0,157
d) Oneri finanziari (^)					0,034	0,034	0,034	0,034
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.386,32	1.241,01	1.320,16	3.947,49	66,705	66,780	57,187	63,545
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)]					53,327	53,402	43,809	50,167
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					13,378	13,378	13,378	13,378
Totale					66,705	66,780	57,187	63,545

(*) 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