

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2018

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/06/2018

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	1.058,57	947,02	1.314,71	3.320,29	54,321	57,599	45,079	51,596
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,033	0,028	0,045	0,036
3. MPEG di cui:	127,41	89,04	160,98	377,44	52,815	55,995	43,846	49,740
3a. MPEG Prodotto Peakload	28,58	2,60	3,30	34,48	52,978	56,168	43,982	52,357
3b. MPEG Prodotto Baseload	98,84	86,45	157,68	342,96	52,797	55,977	43,832	49,477
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.185,98	1.036,06	1.475,69	3.697,73				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 34,870	- 33,105	- 36,610	- 104,585	- 1,483	- 1,830	- 1,098	- 1,426
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.151,11	1.002,96	1.439,08	3.593,14	54,347	57,554	45,031	51,511
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,722	0,722	0,722	0,722
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					6,276	6,276	6,276	6,276
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,025	0,025	0,025	0,025
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,399	1,399	1,399	1,399
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					1,229	1,229	1,229	1,229
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,039	0,039	0,039	0,039
					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					10,759	10,759	10,759	10,759
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,202	0,202	0,202	0,202
d) Oneri finanziari (^)					0,024	0,024	0,024	0,024
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.151,11	1.002,96	1.439,08	3.593,14	65,332	68,539	56,016	62,496
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)]					54,573	57,780	45,257	51,737
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					10,759	10,759	10,759	10,759
Totale					65,332	68,539	56,016	62,496

(*) 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