

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 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	1.612,11	1.408,01	1.735,87	4.755,98	57,024	54,471	44,493	51,695
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,031	0,028	0,041	0,034
3. MPEG di cui:	95,76	75,43	102,89	274,07	57,516	54,940	44,894	52,068
3a. MPEG Prodotto Peakload	29,71	2,70	-	32,41	58,952	57,474	46,964	58,829
3b. MPEG Prodotto Baseload	66,04	72,72	102,89	241,66	54,144	54,560	44,584	50,199
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.707,86	1.483,43	1.838,76	5.030,05				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	45,14	6,34	47,88	99,36	1,628	0,269	1,168	1,064
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.753,01	1.489,78	1.886,63	5.129,41	57,239	54,559	44,592	51,809
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,697	0,697	0,697	0,697
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					0,028	0,028	0,028	0,028
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 remuner. servizio di interrompibilità del carico					1,037	1,037	1,037	1,037
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,029	0,029	0,029	0,029
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					13,474	13,474	13,474	13,474
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,121	0,121	0,121	0,121
d) Oneri finanziari (^)					0,017	0,017	0,017	0,017
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.753,01	1.489,78	1.886,63	5.129,41	70,851	68,171	58,204	65,421
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)]					57,377	54,697	44,730	51,947
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					13,474	13,474	13,474	13,474
Totale					70,851	68,171	58,204	65,421

(*) 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