

## Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2018

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/09/2018

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
<b>a) Costo acquisto energia</b>								
1. Mercato del giorno prima	1.548,39	1.208,26	1.574,94	4.331,59	66,827	67,378	58,403	63,918
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,031	0,028	0,041	0,034
3. MPEG di cui:	96,54	46,76	95,29	238,58	66,431	66,975	58,070	63,199
3a. MPEG Prodotto Peakload	27,50	2,50	-	30,00	67,232	67,783	-	67,277
3b. MPEG Prodotto Baseload	69,04	44,26	95,29	208,58	66,309	66,852	57,964	62,612
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+3)</b>	<b>1.644,92</b>	<b>1.255,02</b>	<b>1.670,23</b>	<b>4.570,17</b>				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	4,489	2,876	- 21,219	- 13,854	0,159	0,166	- 0,726	- 0,159
<b>a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie</b>	<b>1.649,41</b>	<b>1.257,90</b>	<b>1.649,01</b>	<b>4.556,32</b>	<b>66,810</b>	<b>67,402</b>	<b>58,448</b>	<b>63,948</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,505	0,505	0,505	0,505
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					6,317	6,317	6,317	6,317
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,039	0,039	0,039	0,039
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					0,150	0,150	0,150	0,150
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,030	0,030	0,030	0,030
					-	-	-	-
<b>b) Totale costi di dispacciamento</b>					<b>9,496</b>	<b>9,496</b>	<b>9,496</b>	<b>9,496</b>
<b>c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)</b>					<b>0,159</b>	<b>0,159</b>	<b>0,159</b>	<b>0,159</b>
<b>d) Oneri finanziari (^)</b>					<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>	<b>1.649,41</b>	<b>1.257,90</b>	<b>1.649,01</b>	<b>4.556,32</b>	<b>76,468</b>	<b>77,060</b>	<b>68,106</b>	<b>73,606</b>
<b>Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa</b>					<b>F1</b>	<b>F2</b>	<b>F3</b>	<b>Media</b>
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d)]					66,972	67,564	58,610	64,110
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [ b ) ]					9,496	9,496	9,496	9,496
<b>Totale</b>					<b>76,468</b>	<b>77,060</b>	<b>68,106</b>	<b>73,606</b>

(\*) 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