

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

Settembre 2024

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/11/2024  
art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 208/2022/R/eel 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 <sup>(1)</sup>	188,50	165,48	208,96	562,94	125,150	137,290	107,457	122,151
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,041	0,034	0,052	0,043
3. MPEG di cui:	17,05	13,35	12,80	43,20	116,555	127,852	100,093	115,169
3a. MPEG Prodotto Peakload	4,40	0,40	-	4,80	114,823	125,952	-	115,751
3b. MPEG Prodotto Baseload	12,65	12,95	12,80	38,40	116,777	128,095	100,283	115,096
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+3)</b>	<b>205,55</b>	<b>178,83</b>	<b>221,76</b>	<b>606,14</b>				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	1,503	- 3,733	2,568	0,338	1,189	- 2,963	1,671	0,169
<b>a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie</b>	<b>207,05</b>	<b>175,097</b>	<b>224,326</b>	<b>606,477</b>	<b>124,760</b>	<b>136,568</b>	<b>107,526</b>	<b>121,795</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					1,008	1,008	1,008	1,008
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					0,153	0,153	0,153	0,153
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,091	0,091	0,091	0,091
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					4,604	4,604	4,604	4,604
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,558	0,558	0,558	0,558
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt					2,844	2,844	2,844	2,844
13. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico					0,458	0,458	0,458	0,458
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,006	0,006	0,006	0,006
15. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
<b>b) Totale costi di dispacciamento</b>					<b>9,722</b>	<b>9,722</b>	<b>9,722</b>	<b>9,722</b>
<b>c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)</b>					<b>0,512</b>	<b>0,512</b>	<b>0,512</b>	<b>0,512</b>
<b>d) Oneri finanziari (^)</b>					<b>1,890</b>	<b>1,890</b>	<b>1,890</b>	<b>1,890</b>
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>	<b>207,05</b>	<b>175,10</b>	<b>224,33</b>	<b>606,48</b>	<b>136,884</b>	<b>148,692</b>	<b>119,650</b>	<b>133,919</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)]					127,162	138,969	109,928	124,197
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [ b) ]					9,722	9,722	9,722	9,722
<b>Totale</b>					<b>136,884</b>	<b>148,692</b>	<b>119,650</b>	<b>133,919</b>

(\*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per l'anno 2023 ai sensi della Del ARERA 149/2024/A

(^) 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 ARERA 280/2017/R/EEL

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 23.6 del Testo integrato di Vendita ARERA. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP