

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2016

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/12/2016

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) (^)	1.094,39	1.012,14	859,37	2.965,91	61,610	60,468	45,949	56,683
2. Import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	-	-	-	-	-	-	-	-
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	96,10	76,96	136,86	309,92	54,211	53,207	40,431	47,876
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	366,60	293,60	522,12	1.182,32	58,086	57,010	43,321	51,299
7. PCE (^)	-	-	-	-	0,002	0,002	0,003	0,003
8. Contratti per differenza (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
9 . VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.557,09	1.382,70	1.518,36	4.458,14				
11. Sopravvenienze	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 5,97	- 6,37	- 1,26	- 13,59	- 0,041	- 0,256	- 0,006	- 0,095
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a)]	1.551,11	1.376,33	1.517,10	4.444,55	60,517	59,350	44,582	54,717
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06)					0,462	0,462	0,462	0,462
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					8,805	8,805	8,805	8,805
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					0,008	0,008	0,008	0,008
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					2,225	2,225	2,225	2,225
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,396	0,396	0,396	0,396
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					11,896	11,896	11,896	11,896
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,618	0,618	0,618	0,618
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,140	1,140	1,140	1,140
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					0,049	0,049	0,049	0,049
20. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
Totale altri costi					1,807	1,807	1,807	1,807
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					13,703	13,703	13,703	13,703
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c)					0,152	0,152	0,152	0,152
20. Energia ceduta ai Distributori	1.551,11	1.376,33	1.517,10	4.444,55	72,376	71,688	61,855	68,572
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					74,372	73,205	58,437	68,572
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 da 1 a 11 a) +d)]					60,669	59,502	44,734	54,869
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					13,703	13,703	13,703	13,703
Totale					74,372	73,205	58,437	68,572

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME e delle eventuali rivendite

(2) Include:

- a) Oneri derivanti dall'assegnazione dei DCT,
- b) Proventi derivanti dalla riduzione dei DCT,
- c) Proventi derivanti dalla ricollocazione sul Secondary PTR Market dei DCT "PTR Resale",
- d) CCT (art 43 AEEG 111/06)

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 30.2 del Testo integrato AEEG. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP

(+) Stima valorizzata al prezzo di fascia del MGP

(^*) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga