

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2016

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/12/2016

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) (*)	1.269,60	1.032,51	912,06	3.214,18	70,931	62,920	50,030	62,427
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	-	-	-	-	-	-	-	-
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	96,10	70,30	133,12	299,52	56,824	50,407	40,080	47,876
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	366,60	268,20	507,84	1.142,64	60,886	54,010	42,945	51,299
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,002	0,002	0,003	0,002
8. Contratti per differenza (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.732,30	1.371,02	1.553,02	4.656,34				
11. Sopravvenienze	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 16,91	- 11,18	- 2,66	- 30,75	- 0,684	- 0,531	- 0,082	- 0,438
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 11 a)]	1.715,38	1.359,84	1.550,36	4.625,58	68,011	60,504	46,861	58,715
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,009	0,009	0,009	0,009
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)	-	-	-	-	0,091	0,091	0,091	0,091
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 TERNIA (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					11,508	11,508	11,508	11,508
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)	-	-	-	-	0,045	0,045	0,045	0,045
20. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi					1,803	1,803	1,803	1,803
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					13,312	13,312	13,312	13,312
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c)					0,146	0,146	0,146	0,146
20. Energia ceduta ai Distributori	1.715,38	1.359,84	1.550,36	4.625,58	78,919	73,296	63,725	72,173
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					81,469	73,962	60,319	72,173
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 11 a) +d)]					68,157	60,650	47,008	58,862
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					13,312	13,312	13,312	13,312
Totale					81,469	73,962	60,319	72,173

(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