

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2016

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/02/17

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) (*)	1.406,22	1.218,15	1.218,40	3.842,77	66,684	60,590	50,195	59,524
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	349,14	285,66	545,93	1.180,73	59,403	53,975	44,715	51,299
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	91,52	74,88	143,10	309,50	55,440	50,374	41,731	47,876
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,002	0,002	0,003	0,002
8. Contratti per differenza (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. MPEG	-	-	-	-	-	-	-	-
10. VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
11. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.846,88	1.578,69	1.907,43	5.333,00	-	-	-	-
12. Sopravvenienze	-	-	-	-	-	-	-	-
12 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	12,40	1,25	12,42	26,08	0,432	0,050	0,327	0,282
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 12 a]	1.859,28	1.579,94	1.919,86	5.359,08	64,752	58,913	48,011	57,033
b) Costo di dispacciamento								
12 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	0,387	0,387	0,387	0,387
13. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	8,805	8,805	8,805	8,805
14. 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
15. 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
16. 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
17. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					11,821	11,821	11,821	11,821
c) Altri costi								
18. 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
19. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interompiabilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	1,140	1,140	1,140	1,140
20. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,042	0,041	0,041	0,041
21. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi					1,800	1,799	1,799	1,799
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					13,621	13,621	13,621	13,621
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,126	0,126	0,126	0,126
22. Energia ceduta ai Distributori	1.859,28	1.579,94	1.919,86	5.359,08	76,605	72,058	64,088	70,780
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					78,499	72,660	61,758	70,780
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)]					64,878	59,039	48,137	57,159
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					13,621	13,621	13,621	13,621
Totale					78,499	72,660	61,758	70,780

(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

(*) Stima del costo non disponibile al: 01/02/17

(c) Dati di energia non disponibili al: 01/02/17

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2015