

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2014

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/01/15

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) ^(^)	858,41	953,36	872,69	2.684,46	73,153	69,005	55,937	66,083
2. Import annuale ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	828,30	617,46	1.355,40	2.801,16	79,513	75,005	60,801	69,465
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	310,20	41,88	81,54	433,62	72,160	68,069	55,178	68,572
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE ^(^)	-	-	-	-	0,004	0,004	0,006	0,004
8. Contratti per differenza ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
8 a). VPP	74,36	55,43	121,68	251,47	3,699	3,490	2,829	3,232
9. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.996,91	1.612,70	2.309,63	5.919,24				
10. Sopravvenienze 2010	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 22,18	- 28,80	- 43,89	- 94,87	- 0,822	- 1,255	- 1,084	- 1,041
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(°) [somma da 1 a 11 a]	1.974,73	1.583,89	2.265,74	5.824,36	75,808	71,445	58,977	68,074
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 11 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					6,932	6,932	6,932	6,932
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					2,329	2,329	2,329	2,329
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,673	0,673	0,673	0,673
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					10,934	10,934	10,934	10,934
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,777	0,777	0,777	0,777
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					2,115	2,115	2,115	2,115
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					0,040	0,040	0,040	0,040
Totale altri costi					2,932	2,932	2,932	2,932
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					13,865	13,865	13,865	13,865
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,134	0,134	0,134	0,134
20. Energia ceduta ai Distributori	1.974,73	1.583,89	2.265,74	5.824,36	84,620	82,994	79,210	82,073
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(°)					89,807	85,444	72,976	82,073
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)]					75,942	71,579	59,111	68,208
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					13,865	13,865	13,865	13,865
Totale					89,807	85,444	72,976	82,073

(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: 30/01/15

(^c) Dati di energia non disponibili al: 30/01/15

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2013