

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2013

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/01/14

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) ^(^)	954,98	959,12	761,49	2.675,60	83,738	79,906	67,728	77,808
2. Import annuale ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	657,80	434,92	947,04	2.039,76	81,224	77,507	65,695	73,222
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	559,46	357,00	775,37	1.691,83	80,958	77,253	65,480	73,083
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE ^(^)	-	-	-	-	0,004	0,003	0,005	0,004
8. Contratti per differenza ^(^)	2,20	1,64	3,60	7,44	6,829	6,517	5,524	6,129
8 a). VPP	75,90	56,58	124,20	256,68	2,726	2,601	2,205	2,446
9. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	2.172,24	1.751,04	2.483,90	6.407,19				
10. Sopravvenienze 2010	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) ⁽⁺⁾	- 7,52	- 10,18	- 4,69	- 22,39	- 0,291	- 0,467	- 0,128	- 0,276
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(°) [somma da 1 a 11 a]	2.164,72	1.740,86	2.479,21	6.384,80	82,362	78,857	66,372	75,197
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)					5,800	5,800	5,800	5,800
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)					1,278	1,278	1,278	1,278
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,615	0,615	0,615	0,615
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					8,693	8,693	8,693	8,693
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,487	0,487	0,487	0,487
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					2,102	2,102	2,102	2,102
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					2,589	2,589	2,589	2,589
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					11,282	11,282	11,282	11,282
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) ^(@)					0,167	0,167	0,167	0,167
20. Energia ceduta ai Distributori	2.164,72	1.740,86	2.479,21	6.384,80	89,172	87,977	83,506	86,646
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(°)					93,811	90,306	77,821	86,646
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)]					82,529	79,024	66,539	75,364
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					11,282	11,282	11,282	11,282
Totale					93,811	90,306	77,821	86,646

(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: 27/01/14

^(c) Dati di energia non disponibili al: 27/01/14

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

^(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011