

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2012

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/03/12

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) ^(^)	1.740,02	1.526,17	1.129,30	4.395,49	114,948	99,565	73,144	98,866
2. Import annuale ^(^)	126,01	92,80	162,68	381,49	73,864	63,979	47,001	60,004
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	126,01	92,80	162,68	381,49	3,957	4,571	2,815	3,619
4. OTC	20,79	15,21	26,64	62,64	88,921	77,021	56,582	72,278
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	960,27	548,76	922,93	2.431,96	91,467	79,226	58,202	76,081
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE ^(^)					0,005	0,004	0,007	0,005
8. Contratti per differenza ^(^)	88,01	64,39	112,78	265,18	- 19,293	- 16,711	- 12,277	-
8 a). VPP	73,92	54,08	94,72	222,72	- 18,167	- 15,736	- 11,560	-
9. Certificati verdi	9,27	6,83	11,97	28,07	92,012	79,698	58,549	74,745
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	2.847,08	2.182,94	2.241,55	7.271,57				
10. Sopravvenienze 2010					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) ⁽⁺⁾	5,33	29,62	76,80	111,75	0,215	1,333	2,423	1,243
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(°) [somma da 1 a 11 a]	2.852,41	2.212,56	2.318,35	7.383,32	104,801	92,827	65,003	88,716
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)					4,194	4,194	4,194	4,194
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)					1,079	1,079	1,079	1,079
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,526	0,526	0,526	0,526
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					6,799	6,799	6,799	6,799
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,189	0,189	0,189	0,189
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,522	1,522	1,522	1,522
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,711	1,711	1,711	1,711
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					8,510	8,510	8,510	8,510
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) ^(@)					0,128	0,128	0,128	0,128
20. Energia ceduta ai Distributori	2.852,41	2.212,56	2.318,35	7.383,32	106,745	99,904	83,368	97,354
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(°)					113,439	101,465	73,641	97,354
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)]					104,929	92,955	65,131	88,844
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					8,510	8,510	8,510	8,510
Totale					113,439	101,465	73,641	97,354

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME

(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: 28/03/12

^(c) Dati di energia non disponibili al: 28/03/12

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

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