

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2012

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/01/13

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) (^)	1.089,15	1.100,08	1.085,20	3.274,43	83,800	78,479	66,918	76,417
2. Import annuale (^)	78,65	53,35	92,40	224,40	66,533	62,309	53,130	60,010
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	78,65	53,35	92,40	224,40	4,663	5,363	3,542	4,368
4. OTC	58,52	44,52	105,28	208,32	85,680	80,241	68,420	75,795
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	1.029,74	649,13	1.514,98	3.193,86	85,329	79,912	68,140	76,074
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	53,30	40,55	95,88	189,72	79,243	74,212	63,279	70,100
7. PCE (^)					0,006	0,005	0,008	0,007
8. Contratti per differenza (^)	79,63	60,58	143,26	283,46	7,111	6,659	5,678	6,290
8 a). VPP	66,88	50,88	120,32	238,08	8,243	7,719	6,582	7,292
9. Certificati verdi	5,79	3,93	6,80	16,51	82,991	77,722	66,273	74,855
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	2.309,36	1.887,63	2.893,74	7.090,73				
10. Sopravvenienze 2010					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	12,14	1,18	29,39	42,71	0,438	0,049	0,673	0,431
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 18.4 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	2.321,49	1.888,82	2.923,14	7.133,44	85,004	79,508	68,097	76,621
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)					4,911	4,911	4,911	4,911
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)					1,196	1,196	1,196	1,196
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					7,633	7,633	7,633	7,633
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. 18.4 b)					9,344	9,344	9,344	9,344
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 18.4 c) (@)					0,133	0,133	0,133	0,133
20. Energia ceduta ai Distributori	2.321,49	1.888,82	2.923,14	7.133,44	89,192	86,653	83,282	86,098
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					94,481	88,985	77,574	86,098
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)]					85,137	79,641	68,230	76,754
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					9,344	9,344	9,344	9,344
Totale					94,481	88,985	77,574	86,098

(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: 28/01/13

(c) Dati di energia non disponibili al: 28/01/13

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

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