

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2012

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/07/12

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) (*)	966,94	1.048,47	1.012,32	3.027,74	86,300	92,978	69,213	82,899
2. Import annuale (*)	81,38	51,84	73,87	207,09	61,971	66,767	49,701	58,794
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	81,38	51,84	73,87	207,09	4,434	6,551	4,176	4,872
4. OTC	20,79	15,21	28,80	64,80	77,705	83,718	62,320	72,278
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	1.087,32	609,89	1.104,96	2.802,17	80,090	86,288	64,232	75,186
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,007	0,006	0,009	0,008
8. Contratti per differenza (*)	88,01	64,39	121,92	274,32	- 4,934	- 5,316	- 3,957	-
8 a). VPP	73,92	54,08	102,40	230,40	- 3,786	- 4,079	- 3,036	-
9. Certificati verdi	6,07	3,75	5,39	15,21	78,783	84,880	63,185	74,761
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	2.156,43	1.725,41	2.219,95	6.101,79				
10. Sopravvenienze 2010	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	57,18	32,82	29,44	119,43	2,229	1,735	0,906	1,611
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 18.4 a) (*) [somma da 1 a 11 a]	2.213,60	1.758,23	2.249,39	6.221,23	82,664	90,251	66,257	78,876
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'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					7,596	7,596	7,596	7,596
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)					2,123	2,123	2,123	2,123
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					11,245	11,245	11,245	11,245
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)					12,956	12,956	12,956	12,956
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 18.4 c) (@)					0,152	0,152	0,152	0,152
20. Energia ceduta ai Distributori	2.213,60	1.758,23	2.249,39	6.221,23	93,292	98,058	85,950	91,984
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					95,772	103,359	79,365	91,984
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)]					82,816	90,403	66,409	79,028
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					12,956	12,956	12,956	12,956
Totale					95,772	103,359	79,365	91,984

(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: 27/07/12

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/07/12

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

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