

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2014

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/07/14

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) (^)	529,32	699,67	613,90	1.842,89	53,438	54,396	43,349	50,441
2. Import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	828,30	617,46	1.265,04	2.710,80	75,838	77,197	61,519	69,465
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	310,20	41,88	47,70	399,78	70,005	71,260	56,788	68,560
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	-	-	-	-	-		-	-
7. PCE (^)					0,005	0,004	0,006	0,005
8. Contratti per differenza (^) 8 a). VPP	74.26	- 55.42	113,57	242.26	- 17.161	17.469	- 12.021	15,719
9. Certificati verdi	74,36	55,43	- 113,57	243,36	17,161	17,468	13,921	15,/19
7. Cetunau vetu	_		-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.667,82	1.359,01	1.926,64	4,953,47				
10. Sopravvenienze 2010	,	,.		,	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	16,77	- 0,22	- 12,75	3,80	0,532	- 0,009	- 0,289	0,067
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.684,59	1.358,79	1.913,89	4.957,27	68,265	65,994	56,526	63,110
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
 Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09) 					9,238	9,238	9,238	9,238
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)					2,348	2,348	2,348	2,348
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					13,259	13,259	13,259	13,259
Name of								
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 2,115	0,777 2,115	0,777	0,777 2,115
 Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09) Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09) 					2,115	2,115	2,115	2,115
Totale altri costi					2,892	2.892	2,892	2,892
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					16,151	16,151	16,151	16,151
Totale costi di dispacciamento 11v art. 11.5 b)					10,131	10,131	10,131	10,131
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,157	0,157	0,157	0,157
20. Energia ceduta ai Distributori	1.684,59	1.358,79	1.913,89	4.957,27	80,891	78,410	78,839	79,419
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					84,573	82,302	72,834	79,418
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)]					68,422	66,151	56,683	Media 63,267
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 11 a) +d)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					16,151	16,151	16,151	16,151
Totale					84,573	82,302	72,834	79,418

- (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: 28/07/14
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 28/07/14
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2013

28/07/2014 11:48 Internet