

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2013

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/08/13

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) (^)	1.026,87	947,86	768,07	2.742,81	70,996	74,010	63,238	69,865
2. Import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	753,94	473,36	809,64	2.036,94	75,831	79,050	67,544	73,285
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	673,74	414,75	706,99	1.795,48	75,532	78,737	67,278	73,022
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	-	-	-	-	-		-	-
7. PCE (^)	2.52	1.70	2.12	7.44	0,004	0,004	0,006	0,005
8. Contratti per differenza (^) 8 a). VPP	2,53 87,29	1,79	3,12 107,64	7,44 256,68	8,691 5,142	9,060 5,360	7,742 4,580	-
9. Certificati verdi	87,29	61,76	107,64	256,68	5,142	5,360	4,580	-
9. Ceruncau veru	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	2.454,55	1.835,97	2.284,70	6,575,22				
10. Sopravvenienze 2010					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 62,77	- 40,24	- 96,43	- 199,43	- 1,863	- 1,658	- 2,787	- 2,122
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	2.391,78	1.795,73	2.188,28	6.375,79	73,999	76,628	66,379	72,124
1 1111								
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) 					8,912	8,912	8,912	8,912
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)					1,307	1,307	1,307	1,307
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					11,834	11,834	11,834	11,834
NAME OF								
c) Altri costi					0.407	0.405	0.407	0.407
 Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09) Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09) 					0,487 2,102	0,487 2,102	0,487 2,102	0,487 2,102
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					2,102	2,102	2,102	2,102
Totale altri costi					2,589	2,589	2,589	2,589
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					14,423	14,423	14,423	14,423
* '					11,120			,
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,167	0,167	0,167	0,167
20. Energia ceduta ai Distributori	2.391,78	1.795,73	2.188,28	6.375,79	87,175	88,092	85,079	86,714
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					88,589	91,218	80,969	86,714
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)]					74,166	76,795	66,546	72,291
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					14,423	14,423	14,423	14,423
Totale					88,589	91,218	80,969	86,714

- (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: 29/08/13
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 29/08/13
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011

29.08/2013 10:26 Internet