Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2013

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/10/13

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costa acquista anomala								
a) Costo acquisto energia 1. Mercato del giorno prima (1) (^)	491,18	651,54	304,73	1.447,46	67,637	78,080	64,908	71,763
2. Import annuale (^)	491,16	031,34	304,73	1.447,40	07,037	78,080	04,908	71,703
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)					-		-	-
4. OTC	676,83	438,19	814,40	1.929,42	72,067	83,193	69,158	73,366
5. MTE di cui:	070,03	430,17	014,40	1.727,42	72,007	05,175	07,150	75,500
5 a) Acquisto	615,15	391,29	725,12	1.731,56	71,716	82,788	68,822	73,006
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	-	-	-	_	-	-	-	-
7. PCE (^)					0,005	0,005	0,007	0,006
8. Contratti per differenza (^)	2,31	1,69	3,20	7,20	11,830	13,657	11,353	12,047
8 a). VPP	79,70	58,31	110,40	248,40	6,937	8,008	6,657	7,064
9. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.783,17	1.481,02	1.844,25	5.108,45				
10. Sopravvenienze 2010					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 1,61	- 5,67	- 11,99	- 19,27	- 0,061	- 0,300	- 0,421	- 0,260
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.781,56	1.475,35	1.832,26	5.089,17	71,059	81,184	68,777	73,173
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)					8,912	8,912	8,912	8,912
 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)					1,273	1,273	1,273	1,273
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					11,800	11,800	11,800	11,800
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0.487	0.487	0.487	0,487
18. Corr. a copertura dei costi per la remune servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					2,102	2,102	2,102	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)					14,389	14,389	14,389	14,389
					2.212		, 240	,
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,210	0,210	0,210	0,210
20. Energia ceduta ai Distributori	1.781,56	1.475,35	1.832,26	5.089,17	86,849	89,756	87,071	87,771
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					85,658	95,783	83,376	87,772
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)]					71,269	81,394	68,987	73,383
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					14,389	14,389	14,389	14,389
Totale					85,658	95,783	83,376	87,772
Tomic					00,000	70,705	00,070	01,712

- (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: 29/10/13
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 29/10/13
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011

29/10/2013 12:29 Internet