Calcolo del prezzo di cessione per il mese di: Marzo 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 18/05/10

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) (^)	1.877,79	1.604,69	1.242,32	4.724,79	73,972	72,174	54,984	68,369
2. Import annuale (^)	80,85	53,55	92,25	226,65	60,585	59,113	45,033	53,908
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	80,85	53,55	92,25	226,65	3,276	4,047	1,333	2,667
5. Import pluriennale (^)	117,15	86,05	155,00	358,20	67,377	65,740	50,082	59,500
6. Riduzione import pluriennale (^)	34,65	21,35	31,60	87,60	75,257	73,429	55,939	67,843
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	13,92	3,61	4,67	22,19	70,825	69,104	52,645	66,723
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	1.117,50	532,46	858,98	2.508,95	83,213	81,191	61,853	75,471
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	176,34	124,76	216,77	517,87	- 6,569	- 6,409	- 4,883	- 5,825
10. PCE (^)					0,008	0,007	0,012	0,009
11. Contratti per differenza (^)	19,61	13,87	24,10	57,58	10,305	10,054	7,660	9,137
11 a). VPP	3,29	2,33	4,04	9,66	2,531	2,469	1,881	2,244
12. Certificati verdi	3,02	2,00	3,45	8,47	126,833	123,751	94,276	112,850
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	**3.241,85**	**2.301,70**	**2.384,82**	**7.928,38**				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 217,66	7,61	1,01	- 209,04	- 5,317	0,283	0,052	- 1,982
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	**3.024,19**	**2.309,31**	**2.385,84**	**7.719,34**	**76,864**	**73,876**	**56,731**	**69,748**
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,643	1,643	1,643	1,643
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					2,670	2,670	2,670	2,670
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,025	0,025	0,025	0,025
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,164	0,164	0,164	0,164
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					**4,502**	**4,502**	**4,502**	**4,502**
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,150	0,150	0,150	0,150
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,600	1,600	1,600	1,600
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					0,010	0,010	0,010	0,010
Totale altri costi					**1,760**	**1,760**	**1,760**	**1,760**
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					**6,262**	**6,262**	**6,262**	**6,262**
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					**0,140**	**0,140**	**0,140**	**0,140**
22. Energia ceduta ai Distributori	**3.024,19**	**2.309,31**	**2.385,84**	**7.719,34**	**81,084**	**77,502**	**68,585**	**76,149**
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					**83,266**	**80,278**	**63,133**	**76,150**

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 14 a) +d)]	77,004	74,016	56,871	69,888
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]	6,262	6,262	6,262	6,262
Totale	**83,266**	**80,278**	**63,133**	**76,150**

(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: 18/05/10

(ç) Dati di energia non disponibili al: 18/05/10

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2009