Calcolo del prezzo di cessione per il mese di: Aprile 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 17/06/09

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) (^)	2.281,49	1.518,07	1.813,94	5.613,50	82,751	63,836	45,457	65,585
2. Import annuale (^)	76,07	48,17	86,25	210,50	87,940	67,838	48,308	67,100
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	76,07	48,17	86,25	210,50	- 1,775	- 0,669	- 0,873	- 1,152
5. Import pluriennale (^)	138,60	91,80	201,60	432,00	88,880	68,564	48,824	65,870
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	570,57	243,27	499,44	1.313,28	102,412	79,002	56,258	80,523
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	198,66	131,58	288,96	619,20	10,134	7,817	5,567	7,510
10. PCE (^)					0,005	0,030	0,017	0,016
11. Contratti per differenza (^)	645,88	305,69	639,76	1.591,32	47,303	36,490	25,985	36,655
12. Certificati verdi	0,67	0,42	0,63	1,72	113,738	87,740	62,480	88,711
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	**3.066,73**	**1.901,31**	**2.601,24**	**7.569,28**				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 136,58	32,02	138,29	33,73	- 4,056	0,976	2,254	- 0,503
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	**2.930,15**	**1.933,34**	**2.739,53**	**7.603,01**	**97,766**	**72,270**	**54,300**	**75,621**
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					0,857	0,857	0,857	0,857
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)					5,050	5,050	5,050	5,050
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,081	0,081	0,081	0,081
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,140	0,140	0,140	0,140
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					**6,128**	**6,128**	**6,128**	**6,128**
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,210	0,210	0,210	0,210
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,500	1,500	1,500	1,500
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					0,025	0,025	0,025	0,025
Totale altri costi					**1,735**	**1,735**	**1,735**	**1,735**
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					**7,863**	**7,863**	**7,863**	**7,863**
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					**0,107**	**0,107**	**0,107**	**0,107**
22. Energia ceduta ai Distributori	**2.930,15**	**1.933,34**	**2.739,53**	**7.603,01**	**94,130**	**78,760**	**75,729**	**83,591**
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					**105,736**	**80,240**	**62,270**	**83,591**

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)]	97,873	72,377	54,407	75,728
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]	7,863	7,863	7,863	7,863
Totale	**105,736**	**80,240**	**62,270**	**83,591**

(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) Proventi derivanti dall'assegnazione dei DCT (Art 12.6 AEEG 182/08),
- e) 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: 18/06/09

(ç) Dati di energia non disponibili al: 18/06/09

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

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