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

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 20/01/10

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) (^)	2.211,02	1.675,40	1.671,12	5.557,54	70,847	62,376	43,460	60,058
2. Import annuale (^)	82,61	57,01	107,20	246,82	84,097	74,041	51,588	67,655
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	82,61	57,01	107,20	246,82	0,759	0,903	0,181	0,541
5. Import pluriennale (^)	138,60	101,40	192,00	432,00	71,064	62,567	43,593	56,860
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	570,57	266,47	464,00	1.301,04	96,626	85,072	59,273	80,938
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	198,66	145,34	275,20	619,20	3,289	2,896	2,018	2,632
10. PCE (^)					0,005	0,005	0,008	0,006
11. Contratti per differenza (^)	996,30	421,06	714,56	2.131,92	39,976	35,196	24,523	33,853
12. Certificati verdi	0,77	0,51	0,95	2,23	109,855	96,719	67,388	88,701
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	**3.002,81**	**2.100,28**	**2.434,32**	**7.537,40**				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 48,02	117,33	144,31	213,63	- 1,017	3,263	2,640	1,424
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	**2.954,79**	**2.217,61**	**2.578,63**	**7.751,03**	**90,159**	**72,367**	**53,934**	**73,017**
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,327	1,327	1,327	1,327
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)					1,480	1,480	1,480	1,480
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,085	0,085	0,085	0,085
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					**3,032**	**3,032**	**3,032**	**3,032**
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)					0,010	0,010	0,010	0,010
Totale altri costi					**1,720**	**1,720**	**1,720**	**1,720**
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					**4,753**	**4,753**	**4,753**	**4,753**
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					**0,105**	**0,105**	**0,105**	**0,105**
22. Energia ceduta ai Distributori	**2.954,79**	**2.217,61**	**2.578,63**	**7.751,03**	**86,229**	**73,788**	**71,817**	**77,875**
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					**95,017**	**77,225**	**58,792**	**77,875**

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)]	90,264	72,472	54,039	73,122
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]	4,752	4,752	4,752	4,752
Totale	**95,016**	**77,224**	**58,791**	**77,874**

(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: 20/01/10
(ç) Dati di energia non disponibili al: 20/01/10
(^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2009

20/01/10