

## Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/11/09

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
<b>a) Costo acquisto energia</b>								
1. Mercato del giorno prima (1) (*)	2.193,19	1.856,78	1.606,26	5.656,22	77,290	65,154	42,335	63,379
2. Import annuale (*)	135,03	88,91	143,78	367,71	79,790	67,261	43,704	62,651
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	135,03	88,91	143,78	367,71	0,752	0,797	0,071	0,497
5. Import pluriennale (*)	137,50	110,50	182,20	430,20	74,024	62,401	40,546	56,860
6. Riduzione import pluriennale (*)	7,70	3,50	5,60	16,80	100,399	84,635	54,993	81,979
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	597,74	297,94	453,85	1.349,53	99,473	83,854	54,486	80,895
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	208,12	163,40	269,18	640,70	0,997	0,840	-	0,768
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,005	0,005	0,008	0,006
11. Contratti per differenza (*)	1.043,75	470,03	698,93	2.212,71	35,391	29,834	19,385	29,155
12. Certificati verdi	0,73	0,58	0,94	2,25	115,173	97,089	63,085	88,702
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>3.071,15</b>	<b>2.357,63</b>	<b>2.391,68</b>	<b>7.820,47</b>				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 313,52	- 61,14	- 84,77	- 459,43	- 8,787	- 1,735	- 1,556	- 4,321
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (€) [somma da 1 a 14 a]</b>	<b>2.757,64</b>	<b>2.296,49</b>	<b>2.306,91</b>	<b>7.361,03</b>	<b>95,626</b>	<b>73,758</b>	<b>50,562</b>	<b>74,681</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Corr. per l'approv. 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)	-	-	-	-	0,075	0,075	0,075	0,075
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERN (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)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>1,695</b>	<b>1,695</b>	<b>1,695</b>	<b>1,695</b>
<b>c) Altri costi</b>								
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 remuner. servizio di intermponibilità 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)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,710</b>	<b>1,710</b>	<b>1,710</b>	<b>1,710</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>3,405</b>	<b>3,405</b>	<b>3,405</b>	<b>3,405</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>
22. Energia ceduta ai Distributori	2.757,64	2.296,49	2.306,91	7.361,03	87,212	74,082	71,515	78,196
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (€)</b>					<b>99,142</b>	<b>77,274</b>	<b>54,078</b>	<b>78,197</b>
<b>Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa</b>					<b>F1</b>	<b>F2</b>	<b>F3</b>	<b>Media</b>
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) +d)]					95,737	73,869	50,673	74,792
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					3,405	3,405	3,405	3,405
<b>Totale</b>					<b>99,142</b>	<b>77,274</b>	<b>54,078</b>	<b>78,197</b>

(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: 27/11/09

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/11/09

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

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