

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/08/09

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) (^)	2.732,91	1.899,52	2.085,12	6.717,55	86,371	59,496	43,667	65,516
2. Import annuale (^)	83,30	59,30	104,51	247,10	93,334	64,293	47,187	66,848
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	83,30	59,30	104,51	247,10	-	0,097	0,010	0,169
5. Import pluriennale (^)	151,80	107,40	187,20	446,40	67,498	46,496	34,125	48,450
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	624,91	283,01	452,40	1.360,32	105,038	72,355	53,104	80,967
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	217,58	153,94	268,32	639,84	-	16,789	-	8,488
10. PCE (^)	-	-	-	-	0,005	0,005	0,007	0,006
11. Contratti per differenza (^)	1.019,08	425,39	665,50	2.109,97	34,723	23,919	17,555	27,130
12. Certificati verdi	0,73	0,52	0,93	2,18	124,064	85,461	62,723	88,703
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.592,91	2.349,24	2.829,22	8.771,37				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	-	213,56	-	287,29	-	5,458	-	2,598
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	3.379,36	2.325,28	2.779,45	8.484,08	98,559	64,301	48,106	72,641
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
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	0,075	0,075	0,075	0,075
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamano di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
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	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	1,500	1,500	1,500	1,500
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
22. Energia ceduta ai Distributori	3.379,36	2.325,28	2.779,45	8.484,08	89,601	70,556	65,946	76,632
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	102,550	68,292	52,097	76,632	102,550	68,292	52,097	76,632
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)]	98,655	64,397	48,202	72,737				
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]	3,895	3,895	3,895	3,895				
Totale	102,550	68,292	52,097	76,632				

(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: 28/08/09

(c) Dati di energia non disponibili al: 28/08/09

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

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