

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Maggio 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 25/06/09

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) (*)	2.193,30	1.707,99	1.779,75	5.681,05	82,594	65,873	46,873	66,376
2. Import annuale (*)	61,82	51,95	85,63	199,40	87,658	69,911	49,746	66,754
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	61,82	51,95	85,63	199,40	0,176	0,401	0,066	0,188
5. Import pluriennale (*)	132,00	108,00	206,40	446,40	87,704	69,948	49,772	65,870
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	543,40	281,40	511,04	1.335,84	101,427	80,893	57,560	80,320
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	189,20	154,80	295,84	639,84	9,797	7,813	5,560	7,358
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,004	0,005	0,007	0,005
11. Contratti per differenza (*)	615,12	355,28	654,72	1.625,12	46,708	37,252	26,507	36,502
12. Certificati verdi	0,46	0,40	0,57	1,43	115,129	91,821	65,336	88,722
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.930,52	2.149,34	2.582,83	7.662,69				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	138,24	37,53	251,01	150,30	4,089	1,131	4,152	0,361
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	2.792,28	2.186,87	2.833,84	7.812,99	97,605	74,767	55,830	76,060
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)	-	-	-	-	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)	-	-	-	-	0,075	0,075	0,075	0,075
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento 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					5,265	5,265	5,265	5,265
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)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi					1,710	1,710	1,710	1,710
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					6,975	6,975	6,975	6,975
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,104	0,104	0,104	0,104
22. Energia ceduta ai Distributori	2.792,28	2.186,87	2.833,84	7.812,99	93,578	79,252	75,854	83,140
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					104,684	81,846	62,909	83,139
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)]					97,709	74,871	55,934	76,164
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21)]					6,975	6,975	6,975	6,975
Totale					104,684	81,846	62,909	83,139

(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: 25/06/09

(°) Dati di energia non disponibili al: 25/06/09

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

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