

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/05/09

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	- 1,871	- 0,744	- 0,926	- 1,226
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	0,005	0,008	0,006
11. Contratti per differenza (^)	645,88	305,69	639,76	1.591,32	47,303	36,490	25,985	36,655
12. Certificati verdi	0,70	0,44	0,67	1,81	113,982	87,928	62,613	88,700
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	- 3,857	1,057	2,295	- 0,391
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	97,956	72,321	54,326	75,717
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 funzionamanoeto 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) (@)					0,107	0,107	0,107	0,107
22. Energia ceduta ai Distributori	2.930,15	1.933,34	2.739,53	7.603,01	93,434	77,923	74,864	82,799
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					105,038	79,403	61,408	82,799
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)]					98,063	72,428	54,433	75,824
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					105,038	79,403	61,408	82,799

(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: 28/05/09

(g) Dati di energia non disponibili al: 28/05/09

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

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