

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/04/08

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) (*)	2.502,57	1.923,68	2.073,38	6.499,63	92,072	88,243	61,330	81,132
2. Import annuale (*)	221,32	147,78	275,34	644,44	84,441	80,929	56,247	71,590
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	221,32	147,78	275,34	644,44	1,312	1,743	0,768	1,179
5. Import pluriennale (*)	112,75	99,25	191,80	403,80	81,811	78,408	54,495	68,000
6. Riduzione import pluriennale (*)	19,25	8,75	14,00	42,00	89,211	85,500	59,424	78,509
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (*)	208,34	170,46	324,82	703,62	89,032	85,329	59,305	74,412
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (*)	6,60	5,40	10,29	22,29	95,655	91,676	63,717	79,947
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	269,50	220,50	420,18	910,18	89,187	85,478	59,409	74,541
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,003	0,033	0,012	0,015
11. Contratti per differenza (*)	130,90	83,10	154,44	368,44	5,168	4,953	3,442	4,396
12. Certificati verdi	6,28	4,00	7,46	17,75	112,895	112,900	112,900	112,898
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.070,83	2.355,32	2.889,63	8.315,78				
13. Sopravvenienze 2007	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	24,67	25,91	26,24	27,47	0,746	0,960	0,552	0,195
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) [somma da 1 a 14 b]	3.046,16	2.381,23	2.915,87	8.343,25	83,868	80,081	52,387	71,785
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)	-	-	-	-	4,600	4,600	4,600	4,600
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,120	0,120	0,120	0,120
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamamento di Terna (Art. 46 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,130	0,130	0,130	0,130
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					4,850	4,850	4,850	4,850
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,373	0,373	0,373	0,373
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					1,873	1,873	1,873	1,873
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG					6,723	6,723	6,723	6,723
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@)					0,088	0,088	0,088	0,088
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 29/04/08)	3.046,16	2.381,23	2.915,87	8.343,25	87,980	84,321	64,117	78,595
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					90,679	86,892	59,198	78,596
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 b) +d)]					83,956	80,169	52,475	71,873
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					6,723	6,723	6,723	6,723
Totale					90,679	86,892	59,198	78,596

(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 329/07),
- 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: 29/04/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 29/04/08

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2008