

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 31/03/08

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) ^(*)	2.995,40	2.014,24	1.990,57	7.000,22	105,993	93,613	63,733	90,414
2. Import annuale ^(*)	264,18	143,23	238,42	645,83	95,414	84,270	57,372	78,899
3. Sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	264,18	143,23	238,42	645,83	3,345	3,622	1,274	2,642
5. Import pluriennale ^(*)	115,50	90,90	160,80	367,20	85,375	75,403	51,335	68,000
6. Riduzione import pluriennale ^(*)	23,10	10,50	16,80	50,40	101,287	89,456	60,904	85,361
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) ^(*)	218,76	160,04	280,31	659,11	92,774	81,938	55,785	74,412
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) ^(*)	6,93	5,07	8,88	20,88	97,395	86,019	58,563	78,118
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	282,98	207,03	362,60	852,60	-	16,820	-	10,114
10. PCE ^(*)					0,005	0,005	0,008	0,006
11. Contratti per differenza ^(*)	139,76	80,05	134,68	354,48	-	0,712	-	0,629
12. Certificati verdi	7,54	3,74	6,12	17,40	112,890	112,895	112,897	112,894
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.623,86	2.423,98	2.695,79	8.743,64				
13. Sopravvenienze 2007					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	-	88,91	13,81	-	67,73	-	142,84	-
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]	3.534,95	2.437,79	2.628,06	8.600,80	103,534	91,332	60,830	87,027
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)					-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. 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 funzionamano 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 (@)					0,085	0,085	0,085	0,085
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 31/03/08)	3.534,95	2.437,79	2.628,06	8.600,80	105,759	95,693	76,071	93,834
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					110,342	98,140	67,638	93,835
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)]					103,619	91,417	60,915	87,112
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					110,342	98,140	67,638	93,835

(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: 31/03/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 31/03/08

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

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