

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2006

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/03/06

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)					Prezzi unitari (€/MWh)				
	F1	F2	F3	F4	Totale	F1	F2	F3	F4	Media
a) Costo acquisto energia										
1. mercato del giorno prima (1) (*)	-	4.838,34	762,69	7.435,94	13.036,98	-	110,379	84,253	62,990	81,821
2. import annuale (2) (*)	-	40,23	6,76	95,45	142,45	-	58,107	58,869	58,902	58,676
3. import pluriennale (4) (*)	-	265,20	44,20	657,80	967,20	-	84,946	86,981	72,104	76,305
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	-	3,31	0,57	5,71	9,60	-	58,161	58,161	58,161	58,161
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	-	49,60	8,40	126,05	184,04	-	72,457	72,457	72,457	72,457
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	-	110,49	18,23	213,06	341,79	-	114,734	85,818	54,933	75,913
6. extramaglia (*)	-	0,53	0,09	1,14	1,76	-	76,550	76,550	76,550	76,550
7. CIP 6 (contratto differenziale GRN) (*)	-	456,96	76,16	1.133,44	1.666,56	-	53,285	28,615	1,296	16,800
8. contratti per differenza (§) (*)	-	2.731,60	402,38	2.965,29	6.099,27	-	16,505	5,018	8,261	3,044
9. coperture su contratti per differenze (*)	-	1.202,65	158,69	678,66	2.040,00	-	0,451	0,799	0,069	0,305
10. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (*)	-	40,23	6,76	95,45	142,45	-	10,070	3,290	3,322	5,226
11. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (*)	-	40,23	6,76	95,45	142,45	-	2,828	3,855	4,122	2,146
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	5.307,71	840,96	8.535,16	14.683,82	-	-	-	-	-
12. Sopravvenienze 2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	-	0,549	0,422	0,011	0,209
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	114,734	85,818	54,933	76,086
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	-	419,77	51,68	758,36	286,91	-	1,148	1,603	1,633	1,473
Totale costo acquisto energia	-	4.887,94	789,27	9.293,52	14.970,73	-	115,882	87,421	56,566	77,559
b) Costo di dispacciamento										
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	0,156	0,171	0,037	0,083
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	5,381	5,381	5,381	5,381
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,131	0,131	0,131	0,131
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento	-	-	-	-	-	-	5,768	5,783	5,649	5,695
c) Altri costi										
18. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,373	0,373	0,373	0,373
19. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interompiibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	1,118	1,118	1,118	1,118
20. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 46 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi	-	-	-	-	-	-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (-)	-	-	-	-	-	-	8,406	8,877	8,772	8,658
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (-)	-	-	-	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 28/03/06)	-	4.887,94	789,27	9.293,52	14.970,73	-	111,474	97,989	69,650	84,835
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)	-	-	-	-	-	-	123,181	94,736	63,746	84,785
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa						F1	F2	F3	F4	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) + d)]	-	-	-	-	-	-	115,923	87,462	56,607	77,600
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 17]	-	-	-	-	-	-	5,768	5,783	5,649	5,695
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 18 a 21]	-	-	-	-	-	-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale	-	-	-	-	-	-	123,181	94,736	63,746	84,785

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo di 0,04 euro/MWh transato da GME

(2) Il costo è comprensivo del corrispettivo di accesso alla rete di trasmissione nazionale per gli scambi transfrontalieri di cui all'art.3 dell'Allegato A della Delibera AEEG 224/04 e dei certificati verdi

(3) Il costo è comprensivo dei certificati verdi

(4) Il costo è comprensivo dello sbilanciamento in importazione

(§) I dati economici rappresentano il saldo tra i premi corrisposti da AU alle controparti e le differenze ricevute dalle controparti. I dati di energia corrispondono alla somma delle quantità opzionate

(*) 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

(c) Stima di energia disponibili al: 28/03/06

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

(-) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia ceduta ai Distributori (riga 22. della tabella)

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2004

(#) Costi/ricavi unitari derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03