

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo 2006

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 22/05/06

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) (*)	-	3.123,26	3.587,40	5.437,25	12.147,92	-	119,735	95,318	62,558	86,933
2. import annuale (2) (*)	-	50,13	63,45	83,06	196,64	-	83,930	71,639	59,257	69,542
3. import pluriennale (4) (*)	-	112,95	183,15	459,80	755,90	-	56,079	52,758	61,125	58,344
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	-	2,54	3,23	4,44	10,20	-	65,009	65,009	65,009	65,009
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	-	91,12	110,83	250,46	452,41	-	75,208	75,208	75,208	75,208
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	-	61,12	75,06	130,28	266,46	-	112,428	85,664	57,040	77,808
6. extramaglia (*)	-	0,26	0,34	0,77	1,38	-	76,550	76,550	76,550	76,550
7. CIP 6 (contratto differenziale GRN) (*)	-	315,84	405,44	943,04	1.664,32	-	62,728	38,287	3,986	23,490
8. contratti per differenza (\$) (*)	-	1.914,40	2.214,17	2.195,66	6.324,23	-	25,621	5,676	7,087	7,282
9. coperture su contratti per differenze (*)	-	690,81	727,88	281,31	1.700,00	-	0,086	0,261	0,862	0,004
10. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (*)	-	50,13	63,45	83,06	196,64	-	7,179	1,232	1,489	2,857
11. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (*)	-	89,11	114,39	266,07	469,58	-	5,433	1,060	0,720	1,697
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	3.441,38	4.023,46	6.366,07	13.830,91	-	-	-	-	-
12. Sopravvenienze 2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	-	1,706	1,161	0,632	1,053
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	112,428	85,664	57,040	79,010
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	-	138,58	15,65	128,37	282,61	-	4,332	1,121	0,498	0,954
Totale costo acquisto energia	-	3.302,80	4.007,80	6.237,69	13.548,30	-	108,096	86,785	56,542	78,056
b) Costo di dispacciamento										
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	0,121	0,193	0,063	0,116
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	5,082	5,082	5,082	5,082
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,112	0,112	0,112	0,112
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	-	-	-	-	-	-	5,415	5,487	5,357	5,410
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 interomponibilità 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 contratto dispacciamento in immissione (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi	-	-	-	-	-	-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (-)	-	-	-	-	-	-	2,574	8,099	6,350	5,947
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (-)	-	-	-	-	-	-	0,046	0,046	0,046	0,046
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 22/05/06)	-	3.302,80	4.007,80	6.237,69	13.548,30	-	101,102	92,822	71,582	85,162
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)	-	-	-	-	-	-	115,048	93,809	63,436	85,003
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)]	-	-	-	-	-	-	108,142	86,831	56,588	78,102
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 17]	-	-	-	-	-	-	5,415	5,487	5,357	5,410
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	-	-	-	-	-	-	115,048	93,809	63,436	85,003

(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

(5) 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: 22/05/06

(*) 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