

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:**Maggio****2006**

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

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) ^(^)	-	3.063,86	2.089,28	4.634,78	9.787,92	-	107,507	73,923	53,517	74,773
2. import annuale (2) ^(^)	-	78,75	58,51	166,32	303,58	-	72,057	61,113	56,641	61,502
3. import pluriennale (4) ^(^)	-	228,80	171,60	566,80	967,20	-	66,000	66,000	66,000	66,000
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (~)	-	0,73	2,61	4,55	7,90	-	52,505	52,505	52,505	52,505
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	-	35,13	135,16	324,00	494,29	-	60,794	60,794	60,794	60,794
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	-	136,65	-	98,80	235,44	-	106,241	71,647	51,340	83,204
6. extramaglia ^(^)	-	0,28	0,22	0,66	1,16	-	76,300	76,300	76,300	76,300
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) ^(^)	-	394,24	295,68	976,64	1.666,56	-	51,002	-	17,957	5,704
8. contratti per differenza (\$) ^(^)	-	2.252,23	1.339,06	2.304,13	5.895,42	-	8,837	10,780	14,550	4,759
9. coperture su contratti per differenze ^(^)	-	42,57	13,44	3,98	60,00	-	10,310	18,594	163,789	22,356
10. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) ^(^)	-	78,75	58,51	166,32	303,58	-	38,292	20,601	11,516	20,213
11. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) ^(^)	-	75,58	56,92	180,71	313,21	-	39,222	-	9,539	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	3.544,20	2.457,38	5.795,91	11.797,50					
12. Sopravvenienze 2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)						-	106,241	71,647	51,340	72,079
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	-	95,99	90,49	147,01	333,49	-	2,835	2,625	1,324	2,051
Totale costo acquisto energia	-	3.640,19	2.547,87	5.942,92	12.130,98	-	109,076	74,272	52,664	74,130
b) Costo di dispacciamento										
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)	-	6,200	6,200	6,200	6,200	-	6,200	6,200	6,200	6,200
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)	-	0,120	0,120	0,120	0,120	-	0,120	0,120	0,120	0,120
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)	-	0,100	0,100	0,100	0,100	-	0,100	0,100	0,100	0,100
18. Corr. contratto di dispacciamento in immissione (~)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento	-	6,420	6,420	6,420	6,420	-	6,420	6,420	6,420	6,420
c) Altri costi										
19. 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	-	0,373	0,373	0,373	0,373
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)	-	1,118	1,118	1,118	1,118	-	1,118	1,118	1,118	1,118
21. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi	-	1,491	1,491	1,491	1,491	-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)	-	10,746	10,536	9,235	9,962	-	10,746	10,536	9,235	9,962
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)	-	0,051	0,051	0,051	0,051	-	0,051	0,051	0,051	0,051
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 28/06/06)	-	3.640,19	2.547,87	5.942,92	12.130,98	-	100,377	84,759	69,991	82,352
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)	-	117,038	82,234	60,626	82,092	-	117,038	82,234	60,626	82,092
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)]	-	109,127	74,323	52,715	74,181					
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 17]	-	6,420	6,420	6,420	6,420					
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	-	117,038	82,234	60,626	82,092					

(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

(*) Stima del costo non disponibile al: 28/06/06

(ç) Dati di energia non disponibili al: 28/06/06

(^) 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)

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

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