

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/07/05

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) ^(^)	2.786,83	2.981,53	337,58	4.944,36	11.050,30	93,161	67,217	41,482	41,662	61,539
2. import annuale (2) ^(^)	60,84	73,19	9,99	151,30	295,32	35,634	35,634	35,623	35,614	35,623
3. import pluriennale ^(^)	79,80	104,80	21,60	613,40	819,60	135,200	79,000	61,680	41,210	55,733
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) ^(^)	186,20	215,20	28,40	190,60	620,40	121,140	73,758	58,220	37,782	76,215
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (-)	0,60	0,66	0,06	0,10	1,42	41,210	41,21	41,21	41,21	41,21
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (-)	101,57	122,25	19,14	274,18	517,14	103,031	70,879	45,765	42,610	61,276
6. extramaglia ^(^)	0,24	0,31	0,03	0,66	1,24	76,080	76,090	76,090	76,090	76,088
7. CIP 6 (contratto differenziale GRN) ^(^)	308,56	371,20	58,00	932,64	1.670,40	-42,555	-16,126	10,444	11,235	-4,809
8. contratti per differenza (\$) ^(^)	1.869,55	1.456,80	94,68	1.518,65	4.939,68	8,560	16,593	18,182	19,497	14,476
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto netto CCCI (Del. 168/03 Art.35) ^(^)	247,04	288,39	38,39	341,90	915,72	3,329	2,504	1,015	0,958	2,087
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.216,07	3.497,94	416,81	6.174,60	13.305,43					
10. Sopravvenienze 2004						-	-	-	-	-
11. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) ^(*) (-)						103,031	70,879	45,765	42,610	64,866
12 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	54,99	113,04	20,00	152,94	300,96	1,566	2,104	-2,091	1,007	1,342
Totale costo acquisto energia	3.271,06	3.610,98	396,81	6.327,55	13.606,39	104,597	72,983	43,674	43,617	66,208
b) Costo di dispacciamento										
12 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 12 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) ^(*) (-)						-	-	-	-	-
13. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)						2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)						0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GRN (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento						2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
c) Altri costi										
16. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (-)						2,698	1,085	0,589	0,000	0,954
17. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (-)						6,745	2,714	1,473	0,000	2,385
18. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (-)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale altri costi						9,543	3,899	2,162	0,100	3,439
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG(-)						13,829	8,723	2,791	3,827	7,501
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG(@) (-)						0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
19. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 28/07/05)	3.271,06	3.610,98	396,81	6.327,55	13.606,39	108,176	79,323	55,047	50,847	72,417
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*) (-)						116,910	79,652	48,606	46,487	72,417
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa										
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 12 a) + d)]						104,647	73,033	43,724	43,667	66,258
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 12 b) a 15]						2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 16 a 18]						9,543	3,899	2,162	0,100	3,439
Totale	116,910	79,652	48,606	46,487	72,417					

(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

(§) 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: 28/07/05

(ç) Dati di energia non disponibili al: 28/07/05

(^*) 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 (rigo 19. della tabella)

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

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