

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 24/10/05

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) (^)	771,23	2.102,53	806,85	7.477,71	11.158,32	85,852	82,163	67,323	52,016	61,142
2. import annuale (2) (^)	12,34	32,97	13,02	131,01	189,34	35,605	35,673	35,720	35,607	35,626
3. import pluriennale (^)	68,00	190,40	78,20	964,20	1.300,80	138,140	81,940	64,620	44,150	55,825
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (^)	12,00	33,60	13,05	97,20	155,85	122,940	73,780	58,220	37,750	53,791
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	0,19	0,43	0,18	0,19	0,99	44,150	44,150	44,150	44,150	44,150
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	2,10	5,63	2,24	23,40	33,38	68,794	68,794	68,794	68,794	68,794
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	19,92	53,16	20,19	200,47	293,74	105,553	96,735	74,504	58,228	69,526
6. extramaglia (^)	0,09	0,24	0,09	0,98	1,40	76,910	76,900	76,910	76,920	76,915
7. CIP 6 (contratto differenziale GR TN) (^)	92,80	259,84	106,72	1.266,72	1.726,08	-35,114	-30,459	-14,132	1,527	-6,226
8. contratti per differenza (\$) (^)	483,25	1.239,45	354,95	2.640,65	4.718,30	24,244	26,493	21,584	17,197	20,691
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	24,34	66,57	26,07	228,21	345,19	1,001	1,686	2,231	4,126	3,292
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (^)	12,34	32,97	13,02	131,01	189,34	-	-1,290	-2,295	-4,095	-3,216
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	885,87	2.418,96	933,82	8.895,16	13.133,82					
11. Sopravvenienze 2004						-0,242	-0,240	-0,250	-0,323	-0,297
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						0,669	0,497	0,324	0,691	0,626
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) (~)						105,553	96,735	74,504	58,228	69,708
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	-48,255	-58,999	-4,317	-336,019	-447,590	-5,377	-2,183	-0,553	-2,821	-2,705
Totale costo acquisto energia	837,61	2.359,96	929,51	8.559,14	12.686,23	100,176	94,552	73,951	55,407	67,003
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 12 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)						0,179	0,268	0,327	0,345	0,318
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						5,043	5,043	5,043	5,043	5,043
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
16. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GR TN (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento						5,348	5,437	5,496	5,514	5,487
c) Altri costi										
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (~)						1,799	0,724	0,393	0,000	0,282
18. 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	1,058
19. 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						8,644	3,538	1,966	0,100	1,440
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						8,615	6,792	6,909	2,793	4,222
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
20. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 06/09/05)	837,61	2.359,96	929,51	8.559,14	12.686,23	114,561	101,419	80,674	61,725	73,992
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (~)						114,222	103,581	81,467	61,075	73,984
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 13 a) + d)]						100,230	94,606	74,005	55,461	67,057
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]						5,348	5,437	5,496	5,514	5,487
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 17 a 19]						8,644	3,538	1,966	0,100	1,440
Totale						114,222	103,581	81,467	61,075	73,984

(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

(c) Stima di energia disponibili al: 24/10/05

(^a) 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 20. 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