

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/10/05

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) ^(^)	1.282,05	3.443,10	1.671,03	4.635,78	11.031,96	99,225	83,902	82,390	47,826	70,294
2. import annuale (2) ^(^)	22,52	70,99	38,66	130,11	262,27	35,595	35,608	35,616	35,595	35,602
3. import pluriennale ^(^)	102,00	302,60	159,80	756,80	1.321,20	138,140	81,940	64,620	44,150	62,537
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) ^(^)	18,00	53,40	28,20	19,20	118,80	122,940	73,780	58,220	37,750	71,712
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) ^(~)	0,07	0,30	0,16	0,39	0,92	44,150	44,150	44,150	44,150	44,150
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) ^(~)	2,68	8,01	4,24	17,22	32,15	68,509	68,509	68,509	68,509	68,509
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) ^(~)	42,93	127,22	67,17	258,49	495,81	110,349	89,736	87,408	47,483	69,177
6. extramaglia ^(^)	0,28	0,34	0,03	0,70	1,35	76,980	76,298	74,870	72,411	74,392
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) ^(^)	139,20	412,96	218,08	900,16	1.670,40	-49,127	-33,233	-29,717	5,444	-13,256
8. contratti per differenza (\$) ^(^)	831,15	1.828,95	921,60	1.442,40	5.024,10	17,532	12,489	13,674	12,646	13,586
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) ^(^)	40,52	124,39	66,86	149,31	381,07	1,021	1,106	1,409	2,801	1,814
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) ^(^)	22,52	70,99	38,66	130,11	262,27	-0,509	-0,591	-0,663	-2,342	-1,463
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	1.470,53	4.005,95	1.969,28	5.818,69	13.264,46					
11. Sopravvenienze 2004						-0,215	-0,231	-0,247	-0,345	-0,282
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) ^(~)						110,349	89,736	87,408	47,483	72,883
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) ^(~)	-51,05	-75,89	-23,29	-4,49	-154,72	-3,569	-1,620	-0,986	-0,037	-1,035
Totale costo acquisto energia	1.419,48	3.930,06	1.946,00	5.814,21	13.109,74	106,780	88,116	86,422	47,446	71,848
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 12 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) ^(~)						-	-	-	-	-
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) ^(~)						3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
15. 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
16. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GRTN (Art. 37.1 AEEG 168/03) ^(~)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento						3,820	3,820	3,820	3,820	3,820
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	0,470
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	1,762
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	2,332
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG ^(~)						8,895	5,738	4,800	3,883	5,117
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) ^(~)						0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
20. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 27/10/05)	1.419,48	3.930,06	1.946,00	5.814,21	13.109,74	119,444	92,361	88,474	54,831	78,209
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(~)						119,296	95,526	92,260	51,418	78,052
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)]						106,832	88,168	86,474	47,498	71,900
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]						3,820	3,820	3,820	3,820	3,820
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	2,332
Totale						119,296	95,526	92,260	51,418	78,052

(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

(ç) 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: 27/10/05

(ç) Dati di energia non disponibili al: 27/10/05

(^) 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 (riga 20. della tabella)

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

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