

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 21/11/05

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) ^(~)	0,17	0,60	0,26	0,11	1,14	44,150	44,150	44,150	44,150	44,150
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) ^(~)	2,01	6,40	3,56	13,91	25,87	67,823	67,823	67,823	67,823	67,823
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) ^(~)	32,73	94,65	48,09	173,98	349,44	109,614	89,115	86,763	47,139	69,813
6. extramaglia ^(^)	0,12	0,34	0,18	0,65	1,29	78,590	78,559	78,576	78,691	78,631
7. CIP 6 (contratto differenziale GRITN) ^(^)	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)	1.459,60	3.972,06	1.949,78	5.730,54	13.111,98					
11. Sopravvenienze 2004						- 0,214	-0,229	-0,245	-0,340	-0,279
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						0,139	0,177	0,256	0,400	0,283
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (°) (~)						109,614	89,115	86,763	47,139	72,369
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	- 40,12	- 42,00	- 3,78	83,67	- 2,24	- 2,953	-1,115	-0,479	0,293	-0,595
Totale costo acquisto energia	1.419,48	3.930,06	1.946,00	5.814,21	13.109,74	106,661	88,000	86,284	47,432	71,774
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 12 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (~)						0,020	0,017	0,028	0,032	0,026
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						3,818	3,818	3,818	3,818	3,818
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
16. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GRITN (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento						3,955	3,952	3,963	3,967	3,961
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 (~)						9,646	6,375	5,450	4,360	5,697
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 21/11/05)	1.419,48	3.930,06	1.946,00	5.814,21	13.109,74	119,461	92,405	88,516	54,911	78,197
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)						119,312	95,542	92,265	51,551	78,118
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)]						106,713	88,052	86,336	47,484	71,826
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]						3,955	3,952	3,963	3,967	3,961
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	119,312	95,542	92,265	51,551	78,118					

(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

(8) 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

(ç) Stima di energia disponibili al: 21/11/05

(^) 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)

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

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