

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 20/02/06

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) (^)	1.202.58	2.246,71	1.185,77	7.514,00	12.149,06	112,221	101,682	80,466	59,043	74,283
2. import annuale (2) (^)	30,04	60.07	36,04	287.50	413,66	35,653	35,653	35,653	35,644	35,647
3. import pluriennale (^)	80,60	163,40	97,60	956,20	1.297,80	147,180	90,980	73,660	53,190	65,325
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (^)	19,40	36,60	22,40	111,80	190,20	122,696	78,216	59,412	37,750	56,752
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	0,66	1,33	0,79	3,74	6,52	53,190	53,190	53,190	53,190	53,190
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	9,45	22,59	13,40	120,19	165,63	63,801	63,801	63,801	63,801	63,801
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	30,02	54,22	30,22	253,26	367,72	105,803	95,101	74,235	53,453	65,576
6. extramaglia (^)	0,12	0,24	0,14	1,16	1,66	76,330	76,280	76,270	76,260	76,269
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (^)	116,00	232,00	139,20	1.238,88	1.726,08	- 61,912	- 51,362	- 30,062	- 2,929	- 15,591
8. contratti per differenza (§) (^)	849,48	1.564,15	695,28	3.233,93	6.342,83	- 13,010	- 5,982	4,948	9,306	2,070
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	49,44	96,67	58,44	399,30	603,86	0,960	0,588	0,450	0,926	0,829
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (^)	30,04	60,07	36,04	287,50	413,66	-	-	-	- 0,440	- 0,306
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	1.372,86	2.585,16	1.386,36	9.247,86	14.592,24					
11. Sopravvenienze 2004						-	-	-	-	-
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						- 0,512	- 0,409	- 0,214	- 0,159	- 0,242
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)						105,803	95,101	74,235	53,453	67,632
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	44,70	99,26	63,40	444,22	651,57	3,963	4,125	3,666	2,859	3,261
Totale costo acquisto energia	1.417,56	2.684,42	1.449,76	9.692,07	15.243,81	109,766	99,226	77,901	56,312	70,893
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (~)						0,188	0,172	0,302	0,160	0,178
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						4,295	4,295	4,295	4,295	4,295
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
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						4,711	4,695	4,825	4,683	4,701
c) Altri costi						1.799	0.724	0,393		0.332
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (~) 18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)						6,745	0,724 2,714	1,473	-	1,245
19. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompiolina dei carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)						0,745	2,/14	1,4/3	-	1,245
						- 0.544	2 420	1.000	-	1.555
Totale altri costi						8,544	3,438	1,866	•	1,577
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						17,218	12,257	10,357	7,542	9,539
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						-	-	-	-	-
20. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 20/02/06)	1.417,56	2.684,42	1.449,76	9.692,07	15.243,81	112,583	98,975	84,499	64,899	77,266
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)						123,021	107,358	84,592	60,995	77,171
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)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]						109,766 4,711	99,226 4,695	77,901 4,825	56,312 4,683	70,893 4,701
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 17 a 19]						4,711 8,544	3,438	1,866	4,083	1,577
Totale						123.021	107.358	84,593	60,995	77,171
Totale						123,021	107,358	04,593	00,995	77,171

- (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
- (ç) Stima di energia disponibili al: 20/02/06
- (^) 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 (rigo 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

21/02/06/9.35 Internet