

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2006

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 19/12/06

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) (*)	-	2.770,09	2.652,31	4.748,41	10.170,81	-	110,077	95,776	53,642	80,000
2. import annuale (2) (*)	-	91,60	91,60	217,98	401,19	-	79,394	70,351	53,066	63,024
3. import pluriennale (4) (*)	-	200,20	200,20	568,10	968,50	-	66,000	66,000	65,966	65,980
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	-	1,83	1,74	2,95	6,52	-	52,165	52,165	52,165	52,165
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	-	101,89	102,71	270,40	475,01	-	72,306	72,306	72,306	72,306
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	-	38,30	31,54	64,24	134,08	-	107,610	92,632	51,282	77,098
6. extramaglia (*)	-	0,29	0,30	0,70	1,29	-	77,420	77,420	77,420	77,420
7. CIP 6 (contratto differenziale GRN) (*)	-	322,17	322,17	914,20	1.558,54	-	51,616	36,672	8,162	13,463
8. contratti per differenza (§) (*)	-	1.978,28	1.914,96	2.935,37	6.828,61	-	25,300	13,114	16,971	3,712
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (*)	-	91,60	91,60	218,01	401,22	-	45,391	31,222	3,907	19,615
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (*)	-	93,32	93,32	245,93	432,57	-	42,659	27,322	1,423	15,906
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	3.204,19	3.080,41	5.872,78	12.157,38	-	-	-	-	-
11. Sopravvenienze 2005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Certificati verdi (5)	-	-	-	-	-	-	125,340	125,340	125,340	125,340
13. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	-	0,713	0,427	0,039	0,275
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	107,610	92,632	51,282	76,245
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	-	117,52	75,28	21,96	214,76	-	3,605	2,096	0,237	1,575
Totale costo acquisto energia	-	3.086,67	3.005,13	5.850,82	11.942,63	-	104,005	90,536	51,045	74,670
b) Costo di dispacciamento										
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	0,039	0,007	0,058	0,020
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	5,041	5,041	5,041	5,041
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,107	0,107	0,107	0,107
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNI (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100
18. Corr. contratto di dispacciamento in immissione (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento	-	-	-	-	-	-	5,287	5,241	5,190	5,228
c) Altri costi										
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,373	0,373	0,373	0,373
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	1,118	1,118	1,118	1,118
21. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi	-	-	-	-	-	-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)	-	-	-	-	-	-	3,173	4,636	6,444	5,144
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (-)	-	-	-	-	-	-	0,052	0,052	0,052	0,052
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 19/12/06)	-	3.086,67	3.005,13	5.850,82	11.942,63	-	91,197	87,673	73,289	81,597
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)	-	-	-	-	-	-	110,835	97,320	57,778	81,441
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 14 a) + d)]	-	104,057	90,588	51,097	74,722	-	104,057	90,588	51,097	74,722
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 18]	-	5,287	5,241	5,190	5,228	-	5,287	5,241	5,190	5,228
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 19 a 21]	-	1,491	1,491	1,491	1,491	-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale	-	110,835	97,320	57,778	81,441	-	110,835	97,320	57,778	81,441

(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

(4) Il costo è comprensivo dello sbilanciamento in importazione

(5) Accantonamento fondi per acquisto certificati verdi per l'anno 2006

(§) I dati economici rappresentano il saldo tra i premi corrisposti da AU alle controparti, le differenze ricevute dalle controparti ed i saldi di contratti di copertura sui prezzi dei prodotti petroliferi. 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: 19/12/06

(*) 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 (riga 21. 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