

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:**Marzo 2007**

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 24/06/08

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. mercato del giorno prima (1) ^(^)	3.896,63	2.735,84	2.715,71	9.348,18	87,692	71,269	40,866	69,282
2. import annuale (2) ^(^)	97,43	76,57	121,19	295,19	21,284	17,298	9,918	15,584
3. sbilanciamento import annuale ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale ^(^)	137,50	110,50	181,00	429,00	90,851	73,836	42,338	66,000
5. riduzione import pluriennale ^(^)	7,70	3,50	5,60	16,80	92,079	74,835	42,910	72,097
6. contratti bilaterali fisici ^(^)	45,98	38,62	63,76	148,36	98,578	80,116	45,939	71,151
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	8,06	5,97	8,87	22,89	47,190	47,190	47,190	47,190
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	123,37	91,38	135,73	350,47	61,947	61,947	61,947	61,947
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	73,06	54,12	80,38	207,56	98,281	81,403	48,839	78,165
8. extramaglia ^(^)	0,42	0,35	0,47	1,25	103,957	84,488	48,445	77,400
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(^)	457,38	359,10	587,79	1.404,27	3,466	2,817	1,615	2,525
10. contratti per differenza (\$) ^(^)	1.819,77	1.075,32	773,63	3.668,72	7,473	6,073	3,482	6,221
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) ^(^)	97,43	76,57	121,19	295,19	36,721	21,039	4,451	19,404
12. Certificati verdi	2,48	1,95	3,07	7,49	131,593	131,593	131,595	131,594
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	4.390,14	3.116,85	3.312,70	10.819,69				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					0,882	0,576	0,284	0,611
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) ^(^) [somma da 1 a 14 +20 +24 +25]					85,054	66,178	38,096	65,112
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	240,07	287,48	239,54	767,08	4,448	6,459	2,883	4,559
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)					0,011	0,062	0,012	0,026
Totale costo acquisto energia	4.630,21	3.404,33	3.552,24	11.586,77	89,491	72,575	40,967	69,645
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)					3,230	3,269	2,313	2,960
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)					3,800	3,800	3,800	3,800
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)					0,111	0,111	0,111	0,111
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GSE (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)					0,100	0,100	0,100	0,100
19. Corr. Contratto dispacciamento in immissione (Art 9.7) (~)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					7,241	7,280	6,324	6,971
c) Altri costi								
21. 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
22. 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
23. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 46 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 (~)					13,169	15,167	10,685	12,995
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					0,058	0,058	0,058	0,058
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 24/06/08)	4.630,21	3.404,33	3.552,24	11.586,77	90,537	80,007	60,493	78,324
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(^) (~)					98,281	81,403	48,839	78,165
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa					F1	F2	F3	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +20 +24 +d +25)]					89,550	72,633	41,025	69,704
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 19]					7,241	7,280	6,324	6,971
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 21 a 23]					1,491	1,491	1,491	1,491
Totale					98,281	81,403	48,839	78,165

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al 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 288/06

(\$) 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 opzionante

(^) 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: 24/06/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 24/06/08

(^) 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 26. della tabella)

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2007

24/06/08