

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

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 18/06/08

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) ^(*)	4.433,99	2.903,05	3.061,41	10.398,45	108,498	73,264	44,341	79,773
2. import annuale (2) ^(*)	90,85	67,66	118,44	276,95	31,864	21,516	13,022	21,278
3. sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale ^(*)	105,05	86,15	153,20	344,40	100,651	67,965	41,134	66,000
5. riduzione import pluriennale ^(*)	26,95	12,25	19,60	58,80	99,465	67,164	40,650	73,130
6. contratti bilaterali fisici ^(*)	41,80	33,32	59,04	134,16	107,971	72,908	44,126	71,166
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	7,37	4,79	8,05	20,21	48,957	48,957	48,957	48,957
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	110,91	72,06	121,14	304,11	72,447	72,447	72,447	72,447
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	70,29	45,67	76,78	192,74	110,133	75,245	47,419	80,852
8. extramaglia ^(*)	0,41	0,32	0,47	1,21	113,437	76,598	46,360	77,400
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	415,80	309,96	544,32	1.270,08	- 8,646	- 5,838	- 3,533	- 5,770
10. contratti per differenza (\$) ^(*)	1.829,92	1.013,53	855,77	3.699,22	- 9,766	- 6,594	- 3,991	- 7,561
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) ^(*)	90,85	67,66	118,44	276,95	43,386	11,454	2,528	18,112
12. Certificati verdi	2,48	1,85	3,23	7,56	131,588	131,588	131,589	131,588
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	4.887,63	3.225,27	3.618,13	11.731,02				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					- 1,006	- 0,373	- 0,233	- 0,590
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) ^(*) [somma da 1 a 14 +20 +24 +25]					106,980	70,023	42,273	76,501
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	- 215,54	- 38,69	- 60,84	- 315,06	- 3,903	- 0,541	- 0,429	- 1,882
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)					0,101	0,129	0,009	0,080
Totale costo acquisto energia	4.672,09	3.186,58	3.557,29	11.415,96	103,178	69,611	41,853	74,699
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)					1,396	0,076	0,007	0,595
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) (~)					0,109	0,109	0,109	0,109
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					5,405	4,085	4,016	4,604
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 (~)					3,095	5,164	5,088	4,293
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 18/06/08)	4.672,09	3.186,58	3.557,29	11.415,96	98,678	77,631	60,553	81,037
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*) (~)					110,133	75,245	47,419	80,852
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)]					103,237	69,669	41,912	74,757
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 19]					5,405	4,085	4,016	4,604
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					110,133	75,245	47,419	80,852

(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: 18/06/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 18/06/08

(*) 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

18/06/08