

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2006

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 31/07/06

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) (^)	2.812,93	3.056,78	307,51	4.611,05	10.788,27	126,210	82,841	58,387	54,260	81,236			
2. import annuale (2) (^)	61,59	73,90	10,02	143,88	289,40	76,059	63,244	57,957	56,723	62,546			
3. import pluriennale (4) (^)	182,00	218,40	33,80	501,80	936,00	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000			
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (^)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (~)	1,09	1,31	0,20	3,00	5,60	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114			
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	72,86	87,43	13,53	200,87	374,69	69,355	69,355	69,355	69,355	69,355			
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	39,70	47,64	7,37	109,46	204,17	117,094	76,045	53,354	50,206	69,355			
6. extramaglia (^)	0,23	0,30	0,03	0,59	1,16	76,730	76,730	76,730	76,730	76,730			
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (^)	313,60	376,32	58,24	864,64	1.612,80	-	68,598	-	25,715	-	16,773		
8. contratti per differenza (\$) (§§) (^)	1.977,60	1.780,16	144,39	1.955,85	5.858,00	-	25,547	3,747	11,519	13,946	-	2,546	
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	61,59	73,90	10,02	143,88	289,40	9,390	5,024	7,228	5,569	6,301			
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (^)	61,44	73,73	10,00	143,43	288,60	-	8,253	-	3,311	-	4,924	-	5,286
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.170,40	3.485,75	372,47	5.570,66	12.599,28								
11. Sopravvenienze 2004						-	-	-	-	-			
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-	-	-	-	-			
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (^) (~)						117,094	76,045	53,354	50,206	74,380			
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	64,16	108,60	7,85	61,48	242,09	2,503	2,503	1,206	0,592	1,627			
Totale costo acquisto energia	3.234,55	3.594,35	380,33	5.632,14	12.841,37	119,597	78,548	54,560	50,798	76,007			
b) Costo di dispacciamento													
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)						-	-	-	-	-			
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						5,000	5,000	5,000	5,000	5,000			
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						0,120	0,120	0,120	0,120	0,120			
16. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100			
17. Corr. contratto di dispacciamento in immissione (~)						-	-	-	-	-			
Totale costi dispacciamento						5,220	5,220	5,220	5,220	5,220			
c) Altri costi													
18. 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	0,373			
19. 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	1,118			
20. 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	1,491			
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						9,214	9,214	7,917	7,303	8,338			
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						0,048	0,048	0,048	0,048	0,048			
21. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 31/07/06)	3.234,55	3.594,35	380,33	5.632,14	12.841,37	105,300	87,176	70,408	68,081	83,003			
Totale costi riclassificati per fasce orarie (^) (~)						126,356	85,307	61,319	57,557	82,766			
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)]						119,645	78,596	54,608	50,846	76,055			
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 17]						5,220	5,220	5,220	5,220	5,220			
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 18 a 20]						1,491	1,491	1,491	1,491	1,491			
Totale						126,356	85,307	61,319	57,557	82,766			

(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) 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

(6) 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

(7) Stima valorizzata al prezzo di fascia del MGP

(8) Stima del costo non disponibile al: 31/07/06

(9) Dati di energia non disponibili al: 31/07/06

(10) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga

(11) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia ceduta ai Distributori (riga 21. della tabella)

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

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