

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 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) (^)	3.111,55	2.028,38	2.270,12	7.410,06	135,527	97,867	62,608	102,879
2. import annuale (2) (^)	62,20	46,83	87,76	196,80	80,126	57,860	37,015	55,601
3. sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (^)	123,20	94,40	180,80	398,40	90,524	65,369	41,818	62,460
5. riduzione import pluriennale(^)	15,40	7,00	11,20	33,60	154,664	111,686	71,449	117,972
6. contratti bilaterali fisici (^)	48,74	39,51	75,53	163,78	101,823	73,528	47,038	69,732
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	3,93	2,83	4,60	11,37	68,735	68,735	68,735	68,735
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	85,02	63,21	116,08	264,31	62,388	62,388	62,388	62,388
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	98,85	64,46	106,16	269,47	98,051	61,789	37,476	65,512
8. extramaglia (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	436,59	319,41	604,80	1.360,80	-	29,767	-	20,707
10. contratti per differenza (\$) (^)	1.727,35	1.006,66	889,89	3.623,90	-	25,059	-	19,814
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) (^)	62,20	46,83	87,76	196,80	-	0,297	3,576	1,559
12. Certificati verdi	1,98	1,51	2,84	6,33	137,558	137,556	137,556	137,557
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.548,89	2.346,63	2.852,26	8.747,78				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					-	0,738	-	0,415
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (~)	83,70	92,82	9,48	186,00		4,470	0,740	3,228
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) (~)					-	0,171	-	0,194
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (°) [somma da 1 a 15 b]	3.632,59	2.439,45	2.861,74	8.933,78	114,893	83,289	53,300	86,533
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) (~)					1,283	1,322	0,874	1,163
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06) (~)					4,600	4,600	4,600	4,600
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06) (~)					0,097	0,097	0,097	0,097
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06) (~)					0,100	0,100	0,100	0,100
19. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06) (~)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					6,080	6,119	5,671	5,960
c) Altri costi								
21. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06) (~)					0,373	0,373	0,373	0,373
22. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06) (~)					1,118	1,118	1,118	1,118
23. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06) (~)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex art.11.3 b) del TIV AEEG (~)					7,571	7,610	7,162	7,451
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (~)					0,075	0,075	0,075	0,075
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 24/06/08)	3.632,59	2.439,45	2.861,74	8.933,78	111,327	93,854	72,313	94,058
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)					122,539	90,974	60,537	94,059
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 PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +d)]					114,969	83,365	53,376	86,609
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 23]					7,570	7,609	7,161	7,450
Totale					122,539	90,974	60,537	94,059

(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 11.5 del Testo Integrato di Vendita 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

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

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