

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/01/08

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	81,915	59,153	37,841	56,843
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] (ç) (~)	4,29	3,13	5,86	13,28	68,735	68,735	68,735	68,735
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	100,74	73,62	137,74	312,10	82,287	82,287	82,287	82,287
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	60,73	44,28	82,97	187,98	114,275	75,029	49,924	76,627
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	1,798
12. Certificati verdi	1,78	1,35	2,54	5,66	137,490	137,490	137,490	137,490
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.526,85	2.337,16	2.851,98	8.715,99				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					-	-	-	-
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (~)	105,75	102,29	9,76	217,79	3,945	4,104	0,213	2,793
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) (~)					-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) [somma da 1 a 15 b]	3.632,59	2.439,45	2.861,74	8.933,78	115,370	84,453	54,422	87,404
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) (~)					-	-	-	-
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) (~)					0,120	0,120	0,120	0,120
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. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06) (~)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					4,820	4,820	4,820	4,820
c) Altri costi								
20. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06) (~)					0,373	0,373	0,373	0,373
21. 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
22. 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 comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)					6,311	6,311	6,311	6,311
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					0,075	0,075	0,075	0,075
23. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 03/01/08)	3.632,59	2.439,45	2.861,74	8.933,78	110,535	93,717	72,596	93,790
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)					121,756	90,839	60,808	93,790
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)]					115,445	84,528	54,497	87,479
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 22]					6,311	6,311	6,311	6,311
Totale					121,756	90,839	60,808	93,790

(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

(3) 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 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

(*) Stima del costo non disponibile al: 03/01/08

(ç) Dati di energia non disponibili al: 03/01/08

(^) 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