

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/01/08

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) (°)	3.022,34	2.098,20	3.164,98	8.285,53	116,897	94,820	63,895	91,060
2. import annuale (2) (°)	84,27	59,80	132,15	276,23	84,348	68,418	46,104	62,603
3. sbilanciamento import annuale (°)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (°)	110,00	88,40	214,40	412,80	86,263	69,971	47,151	62,460
5. riduzione import pluriennale (°)	15,40	7,00	11,20	33,60	124,885	101,299	68,261	101,097
6. contratti bilaterali fisici (°)	44,10	37,19	88,49	169,78	95,827	77,730	52,379	69,217
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	3,30	2,51	5,94	11,76	66,766	66,766	66,766	66,766
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	76,79	58,45	138,20	273,44	82,287	82,287	82,287	82,287
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	71,93	53,92	126,01	251,86	114,275	75,029	49,924	78,937
8. extramaglia (°)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (°)	395,01	300,51	710,64	1.406,16	-	25,302	-	13,830
10. contratti per differenza (S) (°)	1.515,60	1.001,12	1.256,74	3.773,45	-	9,462	-	5,172
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) (°)	84,27	59,80	132,15	276,23	2,895	3,726	0,764	2,055
12. Certificati verdi	2,10	1,64	3,65	7,39	137,548	137,547	137,550	137,549
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.428,13	2.405,48	3.881,38	9.714,99				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					-	-	-	-
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (~)	37,13	68,13	6,15	111,41	1,252	2,612	0,101	1,139
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]	3.465,26	2.473,62	3.887,53	9.826,40	107,162	86,880	58,278	82,717
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) (~)					-	-	-	-
16. Corr. per l'approv. 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 (@) (~)					0,068	0,068	0,068	0,068
23. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 29/01/08)	3.465,26	2.473,62	3.887,53	9.826,40	104,848	92,617	72,813	89,096
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)					113,541	93,259	64,657	89,096
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)]					107,230	86,948	58,346	82,785
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					113,541	93,259	64,657	89,096

(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

(S) 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: 29/01/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 29/01/08

(°) 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