

## Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 19/02/09

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
<b>a) Costo acquisto energia</b>								
1. Mercato del giorno prima (1) (*)	2.827,50	1.987,97	2.619,59	7.435,06	107,371	101,202	75,816	94,603
2. Import annuale (*)	187,88	105,20	215,65	508,72	91,298	86,053	64,467	78,840
3. Sbilanciamento import annuale (*)	0,07	0,03	0,05	0,14	-	96,791	-	68,346
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	187,88	105,20	215,65	508,72	2,535	2,786	1,541	2,165
5. Import pluriennale (*)	108,90	87,90	199,20	396,00	94,352	88,931	66,623	79,200
6. Riduzione import pluriennale (*)	23,10	10,50	16,80	50,40	104,913	98,885	74,080	93,380
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (*)	213,84	159,41	349,92	723,17	88,430	83,350	62,442	74,735
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (*)	6,60	4,92	10,80	22,32	58,035	54,701	40,979	49,047
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	269,50	200,90	441,00	911,40	-	2,560	-	1,807
10. PCE (*)					0,007	0,007	0,009	0,008
11. Contratti per differenza (*)	911,24	373,29	802,62	2.087,15	14,971	14,111	10,571	13,125
12. Certificati verdi	2,19	1,39	2,72	6,30	112,909	112,914	112,918	112,914
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>3.367,88</b>	<b>2.355,92</b>	<b>3.412,01</b>	<b>9.135,81</b>				
13. Sopravvenienze 2007					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	106,03	9,40	30,91	84,52	3,122	0,477	0,187	1,230
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)					0,123	0,015	0,003	0,052
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (*) [somma da 1 a 14 b]</b>	<b>3.473,91</b>	<b>2.365,32</b>	<b>3.381,10</b>	<b>9.220,33</b>	<b>109,137</b>	<b>101,440</b>	<b>76,320</b>	<b>95,128</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)					0,451	0,173	0,212	0,292
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)					7,200	7,200	7,200	7,200
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,095	0,095	0,095	0,095
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,130	0,130	0,130	0,130
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>7,876</b>	<b>7,598</b>	<b>7,637</b>	<b>7,717</b>
<b>c) Altri costi</b>								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,373	0,373	0,373	0,373
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,500	1,500	1,500	1,500
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					-	-	-	-
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,873</b>	<b>1,873</b>	<b>1,873</b>	<b>1,873</b>
<b>Totale costi di dispacciamento ex art.11.3 b) del TIV AEEG (~)</b>					<b>9,749</b>	<b>9,471</b>	<b>9,510</b>	<b>9,590</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (~)</b>					<b>0,080</b>	<b>0,080</b>	<b>0,080</b>	<b>0,080</b>
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 19/02/09)	3.473,91	2.365,32	3.381,10	9.220,33	113,884	105,404	95,038	104,798
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>					<b>118,966</b>	<b>110,991</b>	<b>85,910</b>	<b>104,798</b>
<b>Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa</b>					<b>F1</b>	<b>F2</b>	<b>F3</b>	<b>Media</b>
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 b) +d)]					109,217	101,520	76,400	95,208
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					9,749	9,471	9,510	9,590
<b>Totale</b>					<b>118,966</b>	<b>110,991</b>	<b>85,910</b>	<b>104,798</b>

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME

(2) Include:

- a) Oneri derivanti dall'assegnazione dei DCT,
- b) Proventi derivanti dalla riduzione dei DCT,
- c) Proventi derivanti dalla ricollocazione sul Secondary PTR Market dei DCT "PTR Resale",
- d) Proventi derivanti dall'assegnazione dei DCT (Art 12.6 AEEG 329/07),
- e) CCT (art 43 AEEG 111/06)

(\*) 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: 19/02/09

(c) Dati di energia non disponibili al: 19/02/09

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2008