

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

Gennaio 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 18/06/08

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) (*)	5.170,08	2.987,29	4.015,09	12.172,46	120,023	78,892	51,531	87,337
2. import annuale (2) (*)	108,75	61,27	125,88	295,90	62,430	41,036	26,804	42,844
3. sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (*)	129,80	87,80	195,20	412,80	100,416	66,004	43,113	66,000
5. riduzione import pluriennale(*)	3,85	1,75	2,80	8,40	106,077	69,725	45,543	78,326
6. contratti bilaterali fisici (*)	45,98	32,06	70,34	148,38	108,759	71,488	46,695	71,285
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	9,83	5,64	11,20	26,67	54,590	54,590	54,590	54,590
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	108,87	62,46	124,01	295,34	78,436	78,436	78,436	78,436
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	76,15	43,69	86,74	206,59	116,148	77,240	51,639	84,431
8. extramaglia (*)	0,49	0,33	0,59	1,41	113,668	74,715	48,803	77,400
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	457,38	298,62	650,16	1.406,16	-	18,595	-	12,222
10. contratti per differenza (\$) (*)	2.156,55	1.242,91	1.417,63	4.817,09	-	21,333	-	14,022
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (*)	108,75	61,27	125,88	295,90	21,348	4,464	1,420	9,374
12. Certificati verdi	3,03	1,65	3,33	8,00	131,584	131,592	131,596	131,591
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)</b>	<b>5.653,80</b>	<b>3.282,30</b>	<b>4.631,85</b>	<b>13.567,95</b>	-	-	-	-
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					-	0,619	-	0,037
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) [somma da 1 a 14 +20 +24 +25]</b>					<b>115,053</b>	<b>74,072</b>	<b>48,488</b>	<b>82,122</b>
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	-	328,68	-	124,66	-	173,67	-	627,00
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	-	-	-	-	-	6,842	-	3,108
<b>Totale costo acquisto energia</b>	<b>5.325,12</b>	<b>3.157,64</b>	<b>4.458,18</b>	<b>12.940,95</b>	<b>108,381</b>	<b>71,139</b>	<b>46,366</b>	<b>77,930</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)					2,218	0,551	-	0,277
16. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)					3,800	3,800	3,800	3,800
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)					0,107	0,107	0,107	0,107
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GSE (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)					0,100	0,100	0,100	0,100
19. Corr. Contratto dispacciamento in immissione (Art 9.7) (-)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>6,225</b>	<b>4,558</b>	<b>3,730</b>	<b>4,958</b>
<b>c) Altri costi</b>								
21. 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
22. 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
23. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 46 AEEG 168/03) (-)					-	-	-	-
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,491</b>	<b>1,491</b>	<b>1,491</b>	<b>1,491</b>
<b>Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)</b>					<b>1,043</b>	<b>3,116</b>	<b>3,099</b>	<b>2,257</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)</b>					<b>0,052</b>	<b>0,052</b>	<b>0,052</b>	<b>0,052</b>
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 18/06/08)	5.325,12	3.157,64	4.458,18	12.940,95	103,046	80,835	64,911	84,579
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (~)</b>					<b>116,148</b>	<b>77,240</b>	<b>51,639</b>	<b>84,431</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 PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +20 +24 +d +25]					108,432	71,191	46,418	77,982
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 19]					6,225	4,558	3,730	4,958
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 21 a 23]					1,491	1,491	1,491	1,491
<b>Totale</b>					<b>116,148</b>	<b>77,240</b>	<b>51,639</b>	<b>84,431</b>

(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 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: 18/06/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 18/06/08

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

(~) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia ceduta ai Distributori (riga 26. della tabella)

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

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

18/06/08