

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Maggio 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 21/07/08

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) (*)	2.192,04	1.614,28	1.758,90	5.565,22	107,763	91,285	58,819	87,514
2. Import annuale (*)	217,26	106,32	172,01	495,58	90,583	76,732	49,442	73,332
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	217,26	106,32	172,01	495,58	3,222	3,278	1,829	2,751
5. Import pluriennale (*)	138,60	111,00	196,80	446,40	92,012	77,942	50,222	70,090
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (*)	218,76	175,20	310,62	704,57	97,686	82,748	53,318	74,412
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (*)	6,93	5,55	9,84	22,32	121,565	102,976	66,352	92,601
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	282,98	226,63	401,80	911,40	-	15,569	-	13,188
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,006	0,006	0,010	0,007
11. Contratti per differenza (*)	427,35	208,59	349,26	985,20	-	1,907	-	1,615
12. Certificati verdi	3,39	1,57	2,48	7,43	112,897	112,910	112,913	112,905
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.773,59	2.012,34	2.448,16	7.234,09				
13. Sopravvenienze 2007	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	215,96	185,04	73,09	474,09	7,676	7,693	2,155	5,875
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)	-	-	-	-	0,406	0,275	0,063	0,215
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (*) [somma da 1 a 14 b]	2.989,55	2.197,38	2.521,25	7.708,18	103,888	88,194	56,495	83,912
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	1,317	0,485	0,346	0,536
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)	-	-	-	-	5,200	5,200	5,200	5,200
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,094	0,094	0,094	0,094
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)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					6,741	5,909	5,078	5,960
c) Altri costi								
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)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi					1,873	1,873	1,873	1,873
Totale costi di dispacciamento ex art.11.3 b) del TIV AEEG (~)					8,613	7,782	6,951	7,833
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (~)					0,095	0,095	0,095	0,095
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 21/07/08)	2.989,55	2.197,38	2.521,25	7.708,18	104,673	92,882	75,715	91,840
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					112,596	96,071	63,541	91,840
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 14 b) +d)]					103,983	88,289	56,590	84,007
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					8,613	7,782	6,951	7,833
Totale					112,596	96,071	63,541	91,840

(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: 21/07/08

(°) Dati di energia non disponibili al: 21/07/08

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

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