

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 24/10/08

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) (*)	2.275,09	1.765,93	2.314,75	6.355,77	110,555	101,404	76,610	95,650
2. Import annuale (*)	109,11	59,72	107,46	276,29	87,903	80,627	60,913	75,833
3. Sbilanciamento import annuale (*)	1,78	0,16	0,79	2,73	- 105,355	- 96,634	- 73,006	- 95,498
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	109,11	59,72	107,46	276,29	3,701	3,796	1,565	2,891
5. Import pluriennale (*)	132,00	108,00	206,40	446,40	88,937	81,576	61,630	74,530
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (*)	208,34	170,46	325,77	704,57	88,796	81,446	61,532	74,412
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (*)	6,60	5,40	10,32	22,32	107,042	98,182	74,176	89,702
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	269,50	220,50	421,40	911,40	- 23,022	- 21,117	- 15,953	- 19,293
10. PCE (*)					0,071	0,011	0,022	0,036
11. Contratti per differenza (*)	893,20	448,40	810,66	2.152,26	- 6,721	- 6,165	- 4,658	- 5,828
12. Certificati verdi	0,32	0,17	0,31	0,79	113,065	113,158	113,177	113,129
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.732,92	2.109,67	2.965,48	7.808,08				
13. Sopravvenienze 2007					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	213,46	160,64	172,28	546,39	8,360	7,249	4,622	6,654
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)					- 0,372	- 0,318	- 0,142	- 0,271
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (°) [somma da 1 a 14 b]	2.946,38	2.270,31	3.137,77	8.354,46	103,537	95,301	70,651	88,948
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)					3,888	1,927	1,223	2,354
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)					6,900	6,900	6,900	6,900
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,093	0,093	0,093	0,093
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					11,011	9,050	8,346	9,477
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 (-)					12,884	10,923	10,219	11,350
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (-)					0,088	0,088	0,088	0,088
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 24/10/08)	2.946,38	2.270,31	3.137,77	8.354,46	110,945	102,590	88,876	100,386
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					116,509	106,312	80,958	100,386
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)]					103,625	95,389	70,739	89,036
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					12,884	10,923	10,219	11,350
Totale					116,509	106,312	80,958	100,386

(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: 24/10/08

(g) Dati di energia non disponibili al: 24/10/08

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

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