

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 26/09/08

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 (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	109,11	59,72	107,46	276,29	3,984	4,056	1,762	3,135
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	-	26,473	-	18,344
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
12. Certificati verdi	0,32	0,17	0,31	0,79	113,059	113,149	113,167	113,120
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.731,14	2.109,51	2.964,69	7.805,35				
13. Sopravvenienze 2007					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	215,25	160,80	173,07	549,12	8,077	7,182	4,226	6,387
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)					-	-	-	-
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	103,416	95,279	70,121	88,700
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)					-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. 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)					0,120	0,120	0,120	0,120
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto 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					7,150	7,150	7,150	7,150
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 (~)					9,023	9,023	9,023	9,023
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 26/09/08)	2.946,38	2.270,31	3.137,77	8.354,46	107,000	100,696	87,093	97,810
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					112,527	104,390	79,232	97,811
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)]					103,504	95,367	70,209	88,788
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					9,023	9,023	9,023	9,023
Totale					112,527	104,390	79,232	97,811

(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: 26/09/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 26/09/08

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

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