

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 19/09/08

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) (*)	3.232,09	1.976,13	2.302,06	7.510,29	143,588	96,562	65,638	107,321
2. Import annuale (*)	172,06	82,01	132,51	386,59	106,779	71,808	48,811	79,491
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	0,34	0,34	-	176,523	-	80,693
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	172,06	82,01	132,51	386,59	3,940	4,223	2,188	3,400
5. Import pluriennale (*)	151,80	107,40	187,20	446,40	107,462	72,267	49,124	74,530
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (*)	239,59	169,51	295,46	704,57	107,292	72,153	49,046	74,412
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (*)	7,59	5,37	9,36	22,32	140,223	94,299	64,099	97,251
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	309,93	219,28	382,20	911,40	-	41,159	-	18,815
10. PCE (*)					0,004	0,005	0,017	0,008
11. Contratti per differenza (*)	1.120,79	421,69	639,60	2.182,08	3,926	2,640	1,795	3,053
12. Certificati verdi	0,77	0,52	0,89	2,17	112,964	112,969	112,970	112,968
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.803,13	2.340,43	2.926,94	9.070,50				
13. Sopravvenienze 2007					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	30,89	61,41	6,89	99,19	1,102	2,702	0,552	1,345
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)					-	0,137	0,032	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (°) [somma da 1 a 14 b]	3.834,02	2.401,84	2.933,82	9.169,69	136,509	91,541	60,947	100,554
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)					2,660	2,051	1,002	1,970
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)					0,094	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					9,784	9,175	8,126	9,094
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 (-)					11,657	11,048	9,998	10,967
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (-)					0,080	0,080	0,080	0,080
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 19/09/08)	3.834,02	2.401,84	2.933,82	9.169,69	135,336	104,001	86,806	111,601
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					148,246	102,669	71,025	111,601
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)]					136,589	91,621	61,027	100,634
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					11,657	11,048	9,998	10,967
Totale					148,246	102,669	71,025	111,601

(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: 19/09/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 19/09/08

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

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