

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Maggio 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 17/02/11

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) (*)	1.204,91	1.303,55	1.360,64	3.869,10	72,316	66,894	51,296	63,097
2. Import annuale (*)	63,47	20,77	30,00	114,24	58,727	54,323	41,657	53,444
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	63,47	20,77	30,00	114,24	6,107	5,792	2,919	5,213
5. Import pluriennale (*)	138,60	101,40	206,40	446,40	78,353	72,478	55,578	66,488
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	62,83	9,41	8,60	80,84	73,061	67,583	51,825	70,164
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	1.045,74	505,32	953,57	2.504,63	85,971	79,525	60,982	75,157
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	161,01	117,79	239,77	518,57	5,110	4,727	3,625	4,337
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,008	0,008	0,012	0,009
11. Contratti per differenza (*)	17,90	13,10	26,66	57,66	14,853	13,739	10,536	12,604
11 a). VPP	3,00	2,20	4,47	9,67	6,730	6,225	4,773	5,710
12. Certificati verdi	2,06	0,75	1,12	3,93	124,996	115,624	88,664	112,858
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.515,55	1.940,46	2.559,21	7.015,21				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 184,75	- 139,62	- 159,19	- 483,56	- 5,764	- 5,154	- 3,247	- 4,671
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	2.330,79	1.800,84	2.400,01	6.531,65	79,513	71,316	56,200	68,687
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					2,715	2,715	2,715	2,715
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					4,150	4,150	4,150	4,150
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,025	0,025	0,025	0,025
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamamento di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,164	0,164	0,164	0,164
18. Corr.a copertura costi Modulazione Eolica (Art. 44bis AEEG 111/06)					0,109	0,109	0,109	0,109
Totale costi dispacciamento					7,164	7,164	7,164	7,164
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,150	0,150	0,150	0,150
20. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,600	1,600	1,600	1,600
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					0,012	0,012	0,012	0,012
Totale altri costi					1,762	1,762	1,762	1,762
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					8,926	8,926	8,926	8,926
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,165	0,165	0,165	0,165
22. Energia ceduta ai Distributori	2.330,79	1.800,84	2.400,01	6.531,65	84,105	77,664	71,718	77,778
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					88,604	80,407	65,291	77,778
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) +d)]					79,678	71,481	56,365	68,852
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21)]					8,926	8,926	8,926	8,926
Totale					88,604	80,407	65,291	77,778

(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) 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 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: 17/02/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 17/02/11

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2009