

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2011

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 24/03/11

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) (*)	2.154,88	1.600,95	1.783,49	5.539,32	74,679	71,312	63,114	69,982
2. Import annuale (*)	139,21	103,82	208,80	451,82	64,015	61,129	54,102	58,771
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	139,21	103,82	208,80	451,82	4,639	4,594	3,433	4,071
5. Import pluriennale (*)	132,00	98,40	216,00	446,40	72,449	69,183	61,229	66,300
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	187,22	93,48	195,00	475,70	76,353	72,911	64,528	70,829
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	466,18	344,64	755,88	1.566,70	77,645	74,144	65,620	71,073
9. PCE (*)					0,006	0,006	0,010	0,008
10. Contratti per differenza (*)	1,54	0,14	0,08	1,76	4,532	4,328	3,830	4,482
11. VPP	45,32	33,78	74,16	153,26	2,481	2,369	2,097	2,270
12. Certificati verdi	1,16	0,86	1,73	3,75	122,902	117,361	103,869	112,850
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.079,49	2.241,29	3.159,17	8.479,95				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	3,35	69,25	87,36	153,25	0,044	2,149	1,583	1,155
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	3.076,13	2.310,54	3.246,53	8.633,20	75,411	71,967	63,738	70,100
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					0,556	0,556	0,556	0,556
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					3,828	3,828	3,828	3,828
16. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					0,042	0,042	0,042	0,042
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					0,480	0,480	0,480	0,480
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/069)					0,308	0,308	0,308	0,308
19. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					5,214	5,214	5,214	5,214
c) Altri costi								
20. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,497	0,497	0,497	0,497
21. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,900	1,900	1,900	1,900
22. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					0,008	0,008	0,008	0,008
Totale altri costi					2,405	2,405	2,405	2,405
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					7,619	7,619	7,619	7,619
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,117	0,117	0,117	0,117
23. Energia ceduta ai Distributori	3.076,13	2.310,54	3.246,53	8.633,20	81,275	78,782	73,904	77,836
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					83,147	79,703	71,474	77,836
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)]					75,528	72,084	63,855	70,217
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					7,619	7,619	7,619	7,619
Totale					83,147	79,703	71,474	77,836

(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: 24/03/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 24/03/11

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

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