

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2011

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/11/11

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) (^)	1.151,64	1.185,20	759,76	3.096,60	87,244	91,570	76,284	86,211
2. Import annuale (^)	195,17	133,54	231,66	560,37	63,199	66,332	55,260	60,663
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	195,17	133,54	231,66	560,37	5,030	6,026	3,528	4,646
5. Import pluriennale (^)	138,60	111,00	197,40	447,00	81,268	85,297	71,059	77,760
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	377,92	228,86	390,19	996,97	77,463	81,304	67,733	74,537
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	489,49	388,74	690,57	1.568,80	74,267	77,950	64,938	71,073
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
10. PCE (^)					0,007	0,006	0,010	0,008
11. Contratti per differenza (^)	1,62	0,15	-	1,76	- 10,897	- 11,437	- 9,528	-
11 a). VPP	47,59	38,11	67,77	153,47	- 10,798	- 11,333	- 9,441	-
12. Certificati verdi	2,01	1,58	2,79	6,38	91,291	95,818	79,823	87,399
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.352,82	2.047,33	2.269,59	6.669,73				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 163,92	- 84,43	- 72,16	- 320,52	- 6,534	- 3,939	- 2,505	- 4,337
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	2.188,90	1.962,90	2.197,43	6.349,22	81,324	86,696	69,450	78,875
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					5,378	5,378	5,378	5,378
16. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
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					7,166	7,166	7,166	7,166
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)					-	-	-	-
Totale altri costi					2,397	2,397	2,397	2,397
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					9,563	9,563	9,563	9,563
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,160	0,160	0,160	0,160
23. Energia ceduta ai Distributori	2.188,90	1.962,90	2.197,43	6.349,22	89,576	93,085	83,616	88,598
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					91,047	96,419	79,173	88,598
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 a) +d)]					81,484	86,856	69,610	79,035
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					9,563	9,563	9,563	9,563
Totale					91,047	96,419	79,173	88,598

(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: 29/11/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 29/11/11

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

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