

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2011

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/10/11

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) (^)	1.309,34	1.139,57	886,73	3.335,64	92,594	89,748	72,995	86,412
2. Import annuale (^)	89,78	64,55	112,78	267,12	61,205	59,323	48,250	55,280
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	89,78	64,55	112,78	267,12	6,092	6,424	4,415	5,464
5. Import pluriennale (^)	145,20	104,40	182,40	432,00	78,310	75,903	61,735	70,730
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	287,01	131,88	211,58	630,48	79,241	76,806	62,469	73,103
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	512,80	365,67	638,10	1.516,56	78,667	76,249	62,016	71,078
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
10. PCE (^)	-	-	-	-	0,007	0,006	0,009	0,007
11. Contratti per differenza (^)	1,69	0,15	-	1,85	-	14,588	-	14,139
11 a). VPP	49,85	35,84	62,62	148,32	-	14,688	-	14,237
12. Certificati verdi	0,72	0,52	0,90	2,13	96,801	93,826	76,312	87,431
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.344,13	1.806,08	2.031,59	6.181,80				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	85,91	133,20	184,58	403,70	3,274	6,164	6,080	5,069
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	2.430,04	1.939,28	2.216,17	6.585,49	86,464	84,972	67,030	79,485
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)					4,131	4,131	4,131	4,131
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					5,919	5,919	5,919	5,919
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)					8,316	8,316	8,316	8,316
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,154	0,154	0,154	0,154
23. Energia ceduta ai Distributori	2.430,04	1.939,28	2.216,17	6.585,49	91,974	91,568	80,386	87,955
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					94,934	93,442	75,500	87,955
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)]	86,618	85,126	67,184	79,639				
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]	8,316	8,316	8,316	8,316				
Totale	94,934	93,442	75,500	87,955				

(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: 27/10/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/10/11

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

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