

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 21/12/10

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) (*)	848,08	1.174,24	729,17	2.751,49	77,741	77,329	60,486	72,993
2. Import annuale (*)	100,10	59,50	100,70	260,30	60,345	60,025	46,951	55,090
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	100,10	59,50	100,70	260,30	3,956	4,844	2,412	3,562
5. Import pluriennale (*)	119,35	102,25	183,40	405,00	81,304	80,873	63,259	73,024
6. Riduzione import pluriennale (*)	19,25	8,75	14,00	42,00	80,074	79,649	62,301	74,061
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	139,06	56,43	87,84	283,34	78,761	78,343	61,279	73,258
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	1.280,66	718,96	1.208,75	3.208,37	81,485	81,053	63,399	74,574
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	161,01	128,95	229,31	519,27	4,632	4,608	3,604	4,172
10. PCE (*)					0,010	0,009	0,014	0,011
11. Contratti per differenza (*)	17,90	14,34	25,50	57,74	6,860	6,824	5,338	6,179
11 a). VPP	3,00	2,41	4,28	9,69	- 0,794	- 0,789	- 0,617	- 0,715
12. Certificati verdi	2,88	2,15	3,77	8,80	124,882	124,220	97,164	112,849
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.506,51	2.120,13	2.323,86	6.950,50				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	88,28	6,91	5,55	75,82	- 2,827	0,229	0,298	- 0,822
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	2.418,22	2.127,04	2.329,41	6.874,68	80,276	79,154	62,723	73,981
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					0,486	0,486	0,486	0,486
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					1,920	1,920	1,920	1,920
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 funzionamento di TERNI (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)					0,070	0,070	0,070	0,070
Totale costi dispacciamento					2,666	2,666	2,666	2,666
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					1,300	1,300	1,300	1,300
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					2,100	2,100	2,100	2,100
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					3,412	3,412	3,412	3,412
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					6,078	6,078	6,078	6,078
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,157	0,157	0,157	0,157
22. Energia ceduta ai Distributori	2.418,22	2.127,04	2.329,41	6.874,68	83,691	81,073	75,825	80,216
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					86,511	85,389	68,958	80,216
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)]					80,433	79,311	62,880	74,138
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					6,078	6,078	6,078	6,078
Totale					86,511	85,389	68,958	80,216

(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: 21/12/10

(c) Dati di energia non disponibili al: 21/12/10

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

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