

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 20/01/11

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) ^(*)	1.384,37	1.431,32	1.291,41	4.107,11	69,752	72,409	56,334	66,459
2. Import annuale ^(*)	92,40	25,20	33,60	151,20	53,525	55,564	43,228	51,576
3. Sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	92,40	25,20	33,60	151,20	5,888	6,393	3,733	5,493
5. Import pluriennale ^(*)	138,60	101,40	192,00	432,00	72,000	74,743	58,150	66,488
6. Riduzione import pluriennale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	56,13	11,76	16,78	84,67	70,708	73,402	57,106	68,387
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici ^(*)	1.020,33	501,53	903,70	2.425,56	80,706	83,781	65,181	75,558
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	161,01	117,79	223,04	501,84	2,578	2,676	2,082	2,381
10. PCE ^(*)					0,010	0,009	0,014	0,011
11. Contratti per differenza ^(*)	17,90	13,10	24,80	55,80	11,531	11,970	9,313	10,648
11 a). VPP	3,00	2,20	4,16	9,36	4,066	4,221	3,284	3,755
12. Certificati verdi	3,03	0,90	1,26	5,19	117,548	122,027	94,936	112,849
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.691,83	2.071,22	2.437,49	7.200,54				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 283,18	- 166,61	- 168,64	- 618,42	- 8,198	- 6,221	- 3,955	- 6,163
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	2.408,65	1.904,61	2.268,85	6.582,11	75,021	75,998	60,600	70,333
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					2,957	2,957	2,957	2,957
15. Corr. per l'approvv. 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 funzionamano 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)					0,047	0,047	0,047	0,047
Totale costi dispacciamento					7,343	7,343	7,343	7,343
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 remun. 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)					9,106	9,106	9,106	9,106
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,164	0,164	0,164	0,164
22. Energia ceduta ai Distributori	2.408,65	1.904,61	2.268,85	6.582,11	83,198	81,157	74,481	79,602
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					84,291	85,268	69,870	79,603
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)]					75,185	76,162	60,764	70,497
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					9,105	9,105	9,105	9,105
Totale					84,291	85,268	69,870	79,603

(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: 20/01/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 20/01/11

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

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