

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 21/01/11

| 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) (*) | 1.320,26 | 1.282,87 | 912,34 | 3.515,47 | 75,459 | 68,159 | 58,030 | 68,272 |
| 2. Import annuale (*) | 66,94 | 55,00 | 94,21 | 216,15 | 61,547 | 55,592 | 47,331 | 53,836 |
| 3. Sbilanciamento import annuale (*) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2) | 66,94 | 55,00 | 94,21 | 216,15 | 3,450 | 3,599 | 2,477 | 3,064 |
| 5. Import pluriennale (*) | 138,60 | 101,40 | 192,00 | 432,00 | 83,491 | 75,413 | 64,206 | 73,024 |
| 6. Riduzione import pluriennale (*) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. MTE di cui: | | | | | | | | |
| 7 a) Acquisto | 47,82 | 23,14 | 41,60 | 112,56 | 81,675 | 73,773 | 62,810 | 73,078 |
| 7 b) Vendita | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. Contratti bilaterali fisici (*) | 1.280,66 | 660,18 | 1.198,12 | 3.138,96 | 83,992 | 75,866 | 64,592 | 74,878 |
| 9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*) | 161,01 | 117,79 | 223,04 | 501,84 | 9,985 | 9,019 | 7,679 | 8,734 |
| 10. PCE (*) | | | | | 0,010 | 0,010 | 0,016 | 0,012 |
| 11. Contratti per differenza (*) | 17,90 | 13,10 | 24,80 | 55,80 | 12,095 | 10,925 | 9,301 | 10,578 |
| 11 a). VPP | 3,00 | 2,20 | 4,16 | 9,36 | 4,213 | 3,806 | 3,240 | 3,685 |
| 12. Certificati verdi | 2,49 | 2,06 | 3,50 | 8,05 | 129,012 | 116,530 | 99,212 | 112,851 |
| Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8) | 2.854,28 | 2.122,59 | 2.438,26 | 7.415,13 | | | | |
| 13. Sopravvenienze 2008 | | | | | - | - | - | - |
| 14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+) | - 104,20 | - 7,48 | 0,30 | - 111,38 | - 2,733 | - 0,252 | 0,147 | - 1,053 |
| Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a] | 2.750,08 | 2.115,11 | 2.438,56 | 7.303,75 | 80,780 | 71,614 | 62,796 | 72,121 |
| b) Costo di dispacciamento | | | | | | | | |
| 14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*) | | | | | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 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) | | | | | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| Totale costi dispacciamento | | | | | 2,717 | 2,717 | 2,717 | 2,717 |
| 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) | | | | | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Totale altri costi | | | | | 3,415 | 3,415 | 3,415 | 3,415 |
| Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b) | | | | | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 |
| d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@) | | | | | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 22. Energia ceduta ai Distributori | 2.750,08 | 2.115,11 | 2.438,56 | 7.303,75 | 83,082 | 76,324 | 74,921 | 78,400 |
| Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) | | | | | 87,059 | 77,893 | 69,075 | 78,400 |
| 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)] | | | | | 80,928 | 71,762 | 62,944 | 72,269 |
| Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21] | | | | | 6,131 | 6,131 | 6,131 | 6,131 |
| Totale | | | | | 87,059 | 77,893 | 69,075 | 78,400 |

(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: 21/01/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 21/01/11

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

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