

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2012

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/10/12

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) (*)	854,04	1.060,27	883,28	2.797,59	84,205	87,999	71,180	81,530
2. Import annuale (*)	121,00	91,80	160,17	372,97	63,404	66,262	53,597	59,896
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	121,00	91,80	160,17	372,97	3,900	4,956	3,702	4,075
4. OTC	49,50	40,50	72,00	162,00	81,123	84,779	68,575	76,460
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	936,54	601,62	1.032,96	2.571,12	80,327	83,947	67,902	76,182
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,008	0,007	0,010	0,008
8. Contratti per differenza (*)	83,82	68,58	121,92	274,32	- 3,521	- 3,680	- 2,977	- 3,319
8 a). VPP	70,40	57,60	102,40	230,40	- 2,514	- 2,627	- 2,125	- 2,369
9. Certificati verdi	8,90	6,74	11,76	27,40	79,120	82,685	66,881	74,746
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.961,08	1.794,19	2.148,41	5.903,68				
10. Sopravvenienze 2010	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 95,37	- 81,30	- 112,70	- 289,36	- 4,304	- 4,177	- 3,940	- 4,133
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 18.4 a) (*) [somma da 1 a 11 a]	1.865,71	1.712,89	2.035,71	5.614,32	81,719	86,228	69,026	78,492
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 11 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
12. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					6,754	6,754	6,754	6,754
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					1,065	1,065	1,065	1,065
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,526	0,526	0,526	0,526
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					9,345	9,345	9,345	9,345
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,189	0,189	0,189	0,189
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,522	1,522	1,522	1,522
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,711	1,711	1,711	1,711
Totale costi di dispacciamento TIV art. 18.4 b)					11,056	11,056	11,056	11,056
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 18.4 c) (@)					0,169	0,169	0,169	0,169
20. Energia ceduta ai Distributori	1.865,71	1.712,89	2.035,71	5.614,32	90,531	93,348	85,915	89,717
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					92,944	97,453	80,251	89,717
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 11 a) +d)]					81,888	86,397	69,195	78,661
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					11,056	11,056	11,056	11,056
Totale					92,944	97,453	80,251	89,717

(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: 29/10/12

(c) Dati di energia non disponibili al: 29/10/12

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011