

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo 2016

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/05/2016

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) (*)	1.376,55	1.182,88	1.044,67	3.604,10	38,137	40,581	32,809	37,395
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	-	-	-	-	-	-	-	-
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	100,67	72,38	136,03	309,09	50,210	53,428	43,195	47,876
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	384,05	276,14	518,95	1.179,14	53,799	57,247	46,283	51,299
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,002	0,002	0,003	0,002
8. Contratti per differenza (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.861,28	1.531,40	1.699,65	5.092,32	-	-	-	-
11. Sopravvenienze	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	44,52	45,52	40,63	130,67	0,926	1,240	0,819	0,984
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 11 a]	1.816,75	1.485,88	1.659,02	4.961,65	42,128	44,310	37,863	41,355
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	0,043	0,043	0,043	0,043
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	5,314	5,314	5,314	5,314
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,014	0,014	0,014	0,014
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	2,800	2,800	2,800	2,800
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,396	0,396	0,396	0,396
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					8,567	8,567	8,567	8,567
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interompiabilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	1,140	1,140	1,140	1,140
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,044	0,044	0,044	0,044
20. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi					1,802	1,802	1,802	1,802
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					10,369	10,369	10,369	10,369
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c)					0,136	0,136	0,136	0,136
20. Energia ceduta ai Distributori	1.816,75	1.485,88	1.659,02	4.961,65	51,975	53,439	50,320	51,860
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					52,633	54,815	48,368	51,860
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)]					42,264	44,446	37,999	41,491
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					10,369	10,369	10,369	10,369
Totale					52,633	54,815	48,368	51,860

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME e delle eventuali rivendite

(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: 01/12/15

(c) Dati di energia non disponibili al: 01/12/15

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