

## Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2015

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/03/15

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) (^)	1.200,03	1.032,15	735,91	2.968,10	62,104	60,528	49,540	58,441
2. Import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	347,82	259,28	455,33	1.062,43	65,399	63,740	52,168	59,324
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	382,80	285,36	501,12	1.169,28	58,778	57,287	46,887	53,318
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE (^)					0,003	0,003	0,004	0,003
8. Contratti per differenza (^) 8 a). VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Certificati verdi		-		-	-	-	-	-
7. Certifical retail				_	_			_
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.930,65	1.576,80	1.692,36	5.199,81				
10. Sopravvenienze		,	,	,	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	25,53	31,37	29,26	86,15	0,810	1,181	0,842	0,933
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.956,18	1.608,17	1.721,62	5.285,96	62,042	60,473	49,467	57,469
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'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					6,005	6,005	6,005	6,005
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)					2,477	2,477	2,477	2,477
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,439	0,439	0,439	0,439
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					9,921	9,921	9,921	9,921
Totale costi dispacciamento					9,921	9,921	9,921	9,921
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,669	0,669	0,669	0,669
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					1,718	1,718	1,718	1,718
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					2,387	2,387	2,387	2,387
Totale costi di dispacciamento TIV art, 11.3 b)					12,308	12,308	12,308	12,308
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,147	0,147	0,147	0,147
20. Energia ceduta ai Distributori	1,956,18	1.608,17	1.721,62	5,285,96	72,349	71,513	65,687	69,925
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.950,16	1.000,17	1.721,02	5,205,90	74,497	72,928	61,922	69,924
Totale Costi Ticiassificati per Tasce of affe ( )					74,497	72,928	01,922	09,924
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 11 a) +d)]  Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					62,189 12,308	60,620 12,308	49,614 12,308	57,616 12,308
•					74,497	72,928	61,922	69,924
Totale					74,497	72,928	61,922	69,924

- (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: 30/03/15
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 30/03/15
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2014

3003/2015 15:22 Internet