

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2015

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/10/15

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) ^(*)	943,12	837,73	826,15	2.607,00	53,487	59,773	52,034	55,047
2. Import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	365,21	267,19	543,86	1.176,26	58,497	65,372	56,908	59,324
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	401,94	294,06	598,56	1.294,56	52,575	58,753	51,146	53,318
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE ^(*)	-	-	-	-	0,003	0,003	0,004	0,004
8. Contratti per differenza ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
8 a). VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.710,27	1.398,98	1.968,57	5.077,82				
10. Sopravvenienze					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	100,28	66,46	177,37	344,11	2,963	2,711	4,301	3,424
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 18.4 a) ^(*) [somma da 1 a 11 a]	1.810,56	1.465,43	2.145,94	5.421,93	54,299	60,592	53,026	55,496
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)					4,586	4,586	4,586	4,586
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)					2,467	2,467	2,467	2,467
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)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					8,492	8,492	8,492	8,492
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. 24.6 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)					0,041	0,041	0,041	0,041
20. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					0,256	0,256	0,256	0,256
Totale altri costi					2,685	2,685	2,685	2,685
Totale costi di dispacciamento TIV art. 18.4 b)					11,176	11,176	11,176	11,176
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 18.4 c) (@)					0,109	0,109	0,109	0,109
20. Energia ceduta ai Distributori	1.810,56	1.465,43	2.145,94	5.421,93	65,915	69,684	65,529	66,781
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*)					65,584	71,877	64,311	66,781
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)]					54,408	60,701	53,135	55,605
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					11,176	11,176	11,176	11,176
Totale					65,584	71,877	64,311	66,781

(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: 30/09/15

(c) Dati di energia non disponibili al: 30/09/15

(*) 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 2015