

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

Settembre 2016

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/11/2016

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
<b>a) Costo acquisto energia</b>								
1. Mercato del giorno prima (1) (*)	1.138,39	949,14	851,38	2.938,91	48,233	48,008	37,522	45,057
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	-	-	-	-	-	-	-	-
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisti	100,67	72,38	126,46	299,52	52,895	52,649	41,149	47,876
5 b) Vendite	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	384,05	276,14	482,45	1.142,64	56,676	56,413	44,091	51,299
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,002	0,002	0,003	0,003
8. Contratti per differenza (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)</b>	<b>1.623,12</b>	<b>1.297,66</b>	<b>1.460,29</b>	<b>4.381,07</b>				
11. Sopravvenienze					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	10,21	16,20	17,15	43,55	0,363	0,558	0,436	0,445
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 11]</b>	<b>1.633,32</b>	<b>1.313,85</b>	<b>1.477,44</b>	<b>4.424,62</b>	<b>50,569</b>	<b>49,999</b>	<b>39,982</b>	<b>46,864</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06)					0,002	0,002	0,002	0,002
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					13,848	13,848	13,848	13,848
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					0,006	0,006	0,006	0,006
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					2,228	2,228	2,228	2,228
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)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>16,481</b>	<b>16,481</b>	<b>16,481</b>	<b>16,481</b>
<b>c) Altri costi</b>								
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 interrompibilità 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)					0,049	0,049	0,049	0,049
20. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,807</b>	<b>1,807</b>	<b>1,807</b>	<b>1,807</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>18,288</b>	<b>18,288</b>	<b>18,288</b>	<b>18,288</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c)</b>					<b>0,153</b>	<b>0,153</b>	<b>0,153</b>	<b>0,153</b>
20. Energia ceduta ai Distributori	1.633,32	1.313,85	1.477,44	4.424,62	67,436	67,102	61,352	65,305
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>69,010</b>	<b>68,440</b>	<b>58,423</b>	<b>65,305</b>
<b>Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa</b>								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 11 a) +d)]					50,722	50,152	40,135	47,017
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					18,288	18,288	18,288	18,288
<b>Totale</b>					<b>69,010</b>	<b>68,440</b>	<b>58,423</b>	<b>65,305</b>

(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

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