

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2014

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/12/14

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (E/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. Mercato del giorno prima (1) (^)	614,78	757,91	508,89	1.881,58	71,044	62,092	51,142	62,055
2. Import annuale (^)	-	-	-	1.001,50	-	02,072	31,112	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	_	_	_	_	_			
4. OTC	828,30	617,46	1.265,04	2.710,80	82,641	72,227	59,490	69,465
5. MTE di cui:	020,50	017,10	1.203,01	2.710,00	02,011	,2,22,	33,120	05,105
5 a) Acquisto	310,20	41,88	31,92	384,00	71,185	62,215	51,243	68,549
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-		-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	-	_	-	-	_	-
7. PCE (^)					0.005	0.004	0.007	0.005
8. Contratti per differenza (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
8 a). VPP	74,36	55,43	113,57	243,36	9.832	8,593	7,078	8,265
9. Certificati verdi	-	-	-		-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.753,28	1.417,25	1.805,85	4.976,38				
10. Sopravvenienze 2010	, .	. , .	,		-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 1,87	9,21	24,88	32,22	- 0,076	0,401	0,695	0,342
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.751,41	1.426,46	1.830,73	5.008,60	76,976	66,821	57,358	66,913
	,			,	,		,	,
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispetity 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)					6,932	6,932	6,932	6,932
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)					2,318	2,318	2,318	2,318
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,673	0,673	0,673	0,673
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					10,923	10,923	10,923	10,923
					,	,, ,	,	,
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0.777	0.777	0,777	0,777
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					2,115	2,115	2,115	2,115
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					0.046	0.046	0,046	0,046
Totale altri costi					2,938	2,938	2,938	2,938
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					13,861	13,861	13,861	13,861
					0.155	0.455	0.155	0.455
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,155	0,155	0,155	0,155
20. Energia ceduta ai Distributori	1.751,41	1.426,46	1.830,73	5.008,60	83,719	79,581	79,311	80,929
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					90,992	80,837	71,374	80,929
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)]					77.131	66,976	57,513	67,068
Totale component di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffà ai clienti finali (somma da 11 b) a 19]					13,861	13,861	13,861	13,861
Totale					90,992	80,837	71,374	80,929
Totale					90,992	80,837	71,374	80,929

- (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: 30/12/14
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 30/12/14
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2013

30/12/2014 11:50 Internet