

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

Giugno 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/07/10

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) (*)	1.222,63	1.212,93	1.191,48	3.627,04	74,926	68,828	49,907	64,668
2. Import annuale (*)	57,75	37,45	64,40	159,60	63,712	58,526	42,437	53,911
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	57,75	37,45	64,40	159,60	4,364	4,391	2,542	3,635
5. Import pluriennale (*)	138,60	101,40	192,00	432,00	79,867	73,367	53,198	66,488
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	58,44	14,93	23,06	96,43	75,965	69,782	50,599	68,942
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	1.045,74	505,32	908,10	2.459,16	87,737	80,597	58,440	75,451
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	161,01	117,79	223,04	501,84	4,199	3,857	2,797	3,496
10. PCE (*)					0,010	0,009	0,014	0,011
11. Contratti per differenza (*)	17,90	13,10	24,80	55,80	14,130	12,980	9,412	-
11 a). VPP	3,00	2,20	4,16	9,36	5,849	5,373	3,896	-
12. Certificati verdi	2,16	1,40	2,41	5,98	133,366	122,511	88,833	112,849
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>2.523,16</b>	<b>1.872,03</b>	<b>2.379,04</b>	<b>6.774,23</b>				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	3,14	19,72	23,74	46,60	0,093	0,717	0,493	0,407
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]</b>	<b>2.526,30</b>	<b>1.891,75</b>	<b>2.402,77</b>	<b>6.820,83</b>	<b>81,066</b>	<b>72,716</b>	<b>53,872</b>	<b>69,171</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					4,150	4,150	4,150	4,150
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,025	0,025	0,025	0,025
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,164	0,164	0,164	0,164
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>4,339</b>	<b>4,339</b>	<b>4,339</b>	<b>4,339</b>
<b>c) Altri costi</b>								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,150	0,150	0,150	0,150
20. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,600	1,600	1,600	1,600
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					-	-	-	-
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,750</b>	<b>1,750</b>	<b>1,750</b>	<b>1,750</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>6,089</b>	<b>6,089</b>	<b>6,089</b>	<b>6,089</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,158</b>	<b>0,158</b>	<b>0,158</b>	<b>0,158</b>
22. Energia ceduta ai Distributori	2.526,30	1.891,75	2.402,77	6.820,83	82,047	75,840	68,114	75,417
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>87,313</b>	<b>78,963</b>	<b>60,119</b>	<b>75,418</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 14 a) +d)]					81,224	72,874	54,030	69,329
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					6,089	6,089	6,089	6,089
<b>Totale</b>					<b>87,313</b>	<b>78,963</b>	<b>60,119</b>	<b>75,418</b>

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME

(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: 27/07/10

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/07/10

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2009