

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/08/05

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)					Prezzi unitari (€/MWh)				
	F1	F2	F3	F4	Totale	F1	F2	F3	F4	Media
a) Costo acquisto energia										
1. mercato del giorno prima (1) ^(^)	3.271,86	3.369,38	247,43	5.393,40	12.282,07	124,534	76,953	35,653	44,014	74,332
2. import annuale (2) ^(^)	67,10	76,68	7,99	162,87	314,64	35,620	35,620	35,620	35,620	35,620
3. import pluriennale ^(^)	107,45	122,80	15,35	640,60	886,20	138,140	81,940	64,620	44,150	61,137
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) ^(^)	186,55	213,20	26,65	175,40	601,80	121,140	73,780	58,220	37,750	77,271
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) ⁽⁻⁾	0,53	0,55	0,03	0,00	1,11	44,150	44,150	44,150	44,150	44,150
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) ⁽⁻⁾	2,68	3,10	0,38	7,48	13,64	62,345	62,345	62,345	62,345	62,345
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) ⁽⁻⁾	96,16	109,89	13,74	266,89	486,68	116,720	71,974	32,947	40,371	62,383
6. extramaglia ^(^)	0,28	0,34	0,03	0,70	1,34	76,980	76,910	76,890	76,860	76,898
7. CIP 6 (contratto differenziale GRN) ^(^)	341,04	389,76	48,72	946,56	1.726,08	-73,513	-25,263	14,384	8,340	-15,250
8. contratti per differenza (\$) ^(^)	2.458,88	1.637,08	64,05	1.579,63	5.739,63	-22,381	4,797	17,995	17,143	-3,301
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto netto CCCI (Del. 168/03 Art.35) ^(^)	253,65	289,88	34,64	338,27	916,44	0,665	1,437	-0,034	0,551	0,841
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.732,61	3.895,94	311,60	6.647,34	14.587,49					
10. Sopravvenienze 2004						-0,198	-0,216	-0,345	-0,307	-0,256
11. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) ^(*) (~)						116,720	71,974	32,947	40,371	68,134
12 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	20,60	53,72	2,26	173,14	249,72	0,684	1,047	0,257	1,117	0,971
Totale costo acquisto energia	3.753,21	3.949,66	313,86	6.820,48	14.837,21	117,404	73,021	33,204	41,488	69,105
b) Costo di dispacciamento										
12 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 12 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) ^(*) (~)						-	-	-	-	-
13. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GRN (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento						3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
c) Altri costi										
16. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (~)						1,799	0,724	0,393	0,000	0,656
17. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)						6,745	2,714	1,473	0,000	2,460
18. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale altri costi						8,644	3,538	1,966	0,100	3,216
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						12,748	8,005	5,643	4,637	7,607
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG ^(@) (~)						0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
19. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 30/08/05)	3.753,21	3.949,66	313,86	6.820,48	14.837,21	113,133	82,452	50,401	52,237	75,787
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*) (~)						129,514	80,025	38,636	45,054	75,787
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa						F1	F2	F3	F4	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 12 a) + d)]						117,450	73,067	33,250	41,534	69,151
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 12 b) a 15]						3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 16 a 18]						8,644	3,538	1,966	0,100	3,216
Totale	129,514	80,025	38,636	45,054	75,787					

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo di 0,04 euro/MWh transato da GME

(2) Il costo è comprensivo del corrispettivo di accesso alla rete di trasmissione nazionale per gli scambi transfrontalieri di cui all'art.3 dell'Allegato A della Delibera AEEG 224/04 e dei certificati verdi

(3) Il costo è comprensivo dei certificati verdi

(§) I dati economici rappresentano il saldo tra i premi corrisposti da AU alle controparti e le differenze ricevute dalle controparti. I dati di energia corrispondono alla somma delle quantità opzionate

(*) 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: 30/08/05

(ç) Dati di energia non disponibili al: 30/08/05

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

(~) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia ceduta ai Distributori (riga 19. della tabella)

(#) Costi/ricavi derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2004