

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/07/05

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) ^(A)	-	1.314,88	4.312,77	5.437,67	11.065,33	-	82,704	64,268	39,855	54,462
2. import annuale (2) ^(A)	-	36,04	130,66	215,84	382,54	-	35,653	35,653	35,641	35,646
3. import pluriennale ^(A)	-	102,00	374,00	802,00	1.278,00	-	79,000	61,680	41,210	50,217
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) ^(A)	-	18,00	66,00	78,00	162,00	-	73,780	58,220	39,325	50,851
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) ⁽⁻⁾	-	0,27	0,93	0,09	1,29	-	51,40	39,94	24,77	41,21
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) ⁽⁻⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) ⁽⁻⁾	-	42,86	151,19	271,34	465,40	-	107,325	79,104	45,220	61,947
6. extramaglia ^(A)	-	0,10	0,41	0,77	1,29	-	76,340	74,820	71,130	72,722
7. CIP 6 (contratto differenziale GRN) ^(A)	-	139,20	510,40	1.020,80	1.670,40	-	-32,349	-13,581	13,174	1,205
8. contratti per differenza (\$) ^(A)	-	815,70	2.152,35	1.750,38	4.718,43	-	23,558	22,173	24,654	23,333
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto netto CCCI (Del. 168/03 Art.35) ^(A)	-	54,04	196,66	293,84	544,54	-	1,560	1,003	0,723	0,907
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	1.514,16	5.035,97	6.805,72	13.355,85	-	-	-	-	-
10. Sopravvenienze 2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. Costi (+) / ricavi (-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	-	-1,521	-1,199	-0,773	-1,017
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) ^(*) ^(~)						-	105,804	77,905	44,446	63,862
12 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) ^(~)	-	93,18	243,87	200,49	537,54	-	-4,006	-2,182	-0,335	-1,432
Totale costo acquisto energia	-	1.420,98	4.792,10	6.605,23	12.818,31	-	101,798	75,724	44,111	62,430
b) Costo di dispacciamento										
12 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 10 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) ^(*) ^(~)	-	-	-	-	-	-	0,060	0,063	0,004	0,032
13. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) ^(~)	-	-	-	-	-	-	2,754	2,754	2,754	2,754
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) ^(~)	-	-	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
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
Totale costi dispacciamento	-	2,930	2,933	2,874	2,902	-	2,930	2,933	2,874	2,902
c) Altri costi										
16. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) ^(~)	-	-	-	-	-	-	1,085	0,589	0,000	0,341
17. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) ^(~)	-	-	-	-	-	-	2,714	1,473	0,000	0,852
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
Totale altri costi	-	3,899	2,162	0,100	1,293	-	3,899	2,162	0,100	1,293
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG^(~)	-	2,824	2,914	2,639	2,763	-	2,824	2,914	2,639	2,763
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG^(@) ^(~)	-	0,053	0,053	0,053	0,053	-	0,053	0,053	0,053	0,053
19. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 04/07/05)	-	1.420,98	4.792,10	6.605,23	12.818,31	-	98,760	77,142	52,030	66,678
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*) ^(~)	-	108,681	80,872	47,138	66,678	-	108,681	80,872	47,138	66,678
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)]	-	101,851	75,777	44,164	62,483					
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 12 b) a 15]	-	2,930	2,933	2,874	2,902					
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 16 a 18]	-	3,899	2,162	0,100	1,293					
Totale	-	108,681	80,872	47,138	66,678					

(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

(8) 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

(c) Stima di energia disponibili al: 04/07/05

(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 (rigo 19. della tabella)

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

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