

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo

2006

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/04/06

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)					Prezzi unitari (E/MWh)				
	F1	F2	F3	F4	Totale	F1	F2	F3	F4	Media
a) Costo acquisto energia										
1. mercato del giorno prima (1) (^)	_	3.123.26	3.587.40	5.437,25	12.147.92	_	119,735	95.318	62.558	86,933
2. import annuale (2) (^)	_	50,13	63,45	83,06	196,64	_	84,311	72,146	59,275	69,811
3. import pluriennale (4) (^)	_	112,95	183,15	459,80	755,90	_	66,000	66,000	66,000	66,000
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (^)	_	-	-	-	-	_		-	-	l -
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	_	1,84	2,57	5,19	9,60	_	65,009	65,009	65,009	65,009
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	_	34,82	44,56	104,92	184,29	_	75,031	75,031	75,031	75,031
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	_	58,41	74,91	173,75	307,07	_	110,910	98,661	53.088	75,204
6. extramaglia (^)	-	0,26	0,34	0,77	1,38	-	76,550	76,550	76,550	76,550
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (^)	-	315,84	405,44	943,04	1.664,32	-	- 62,728	- 38,287	- 3,986	- 23,490
8. contratti per differenza (§) (^)	-	1.914,40	2.214,17	2.195,66	6.324,23	-	- 25,618	- 5,672	7,087	- 7,280
9. coperture su contratti per differenze (^)	-	708,60	750,09	281,31	1.740,00	-	- 0,176	- 0,362	0,862	- 0,088
10. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	-	50,13	63,45	83,06	196,64	-	14,032	4,148	2,375	5,919
11. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (^)	-	89,11	114,39	266,07	469,58	-	- 5,208	- 0,835	- 0,494	- 1,472
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	_	3.381,67	3.956,38	6.264,74	13.602,79					l
12. Sopravvenienze 2004						_	_	_	_	-
13. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)						-	110,910	98,661	53,088	79,161
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	-	- 32,07	- 455,03	432,61 -	54,49	-	- 1,146	- 12,387	4,041	- 1,487
Totale costo acquisto energia	-	3.349,60	3.501,35	6.697,35	13.548,30	-	109,764	86,274	57,129	77,674
b) Costo di dispacciamento										I
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)								_		l
14 b). Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						-	4,400	4,400	4.400	4,400
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						-	0,120	0,120	0,120	0,120
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)						-	0,120	0,120	0,120	0,120
						-	4,620	4,620	4.620	4,620
Totale costi dispacciamento						-	4,620	4,620	4,620	4,620
c) Altri costi										I
18. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (∼)						-	0,373	0,373	0,373	0,373
19. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)						-	1,118	1,118	1,118	1,118
20. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)						-	-	-	-	-
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 46 AEEG 168/03) (~)						-	-	-	-	-
Totale altri costi						-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						-	4,965	- 6,276	10,152	4,624
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						-	0,046	0,046	0,046	0,046
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 27/04/06)	-	3.349,60	3.501,35	6.697,35	13.548,30	-	102,373	91,531	70,634	83,983
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)						-	115,921	92,431	63,286	83,831
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 14 a) + d)]						-	109,810	86,320	57,175	77,720
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffà ai clienti finali [somma da 14 b) a 17]						-	4,620	4,620	4,620	4,620
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffà ai clienti finali [somma da 18 a 21]						_	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale							115,921	92,431	63,286	83,831

- (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
- (4) Il costo è comprensivo dello sbilanciamento in importazione
- (§) 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: 27/04/06
- (c) Dati di energia non disponibili al: 27/04/06
- (^) 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 22. della tabella)
- (#) Costi/ricavi derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2004

28/04/2006 11.49 Internet