

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/05/07

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. mercato del giorno prima (1) (^)	3.326,38	2.287,08	3.198,61	8.812,07	78,521	64,681	41,138	61,360
2. import annuale (2) (^)	92,70	69,99	154,53	317,22	47,857	39,422	25,073	34,897
3. sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (^)	125,40	95,40	211,20	432,00	91,000	74,960	47,676	66,277
5. riduzione import pluriennale(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
6. contratti bilaterali fisici (^)	44,31	35,25	78,23	157,79	95,725	78,852	50,152	69,360
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (~)	5,58	4,22	9,29	19,08	45,731	45,731	45,731	45,731
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	91,45 50,40	69,20 38,33	152,37 82,83	313,01 171,56	75,175 96,604	75,175 78,947	75,175 52,687	75,175 71,456
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~) 8. extramaglia (^)	0,32	0,25	0,58	1,15	107,132	78,947 88,248	56,128	77,400
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	395,01	300.51	665,28	1.360,80	6.099	5,024	3,195	4,442
10. contratti per differenza (§) (^)	1.354,11	708,21	866,97	2.929,29	24,052	19,812	12,601	19,638
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	92,70	69,99	154,53	317,22	25,608	18,616	7,328	15,160
12. Certificati verdi	1,82	1,39	3,07	6,28	131,601	131,601	131,601	131,601
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.736,54	2.599,71	3.887,62	10.223.87				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) [somma da 1 a 14 +					91,977	72,588	45,602	69,160
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	- 117,53	32,48	- 8,69	158,70	- 2,550 -	0,818	- 0,092	- 1,161
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)							-	
Totale costo acquisto energia	3.619,00	2.567,23	3.878,94	10.065,17	89,427	71,770	45,510	67,999
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)					-	-	-	-
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)					5,400	5,400	5,400	5,400
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)					0,120	0,120	0,120	0,120
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GSE (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)					0,100	0,100	0,100	0,100
19. Corr. Contratto dispacciamento in immissione (Art 9.7) (~)								
Totale costi dispacciamento					5,620	5,620	5,620	5,620
20. Costi di dspacciamento per copertura art. 11.5 DM 24/10/2005 (Del. AEEG 318/06)					0,229	0,246	0,363	0,284
c) Altri costi								
21. 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
22. 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
23. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 46 AEEG 168/03) (~)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,491	1,491	1,491	1,491
24. Altri costi per copertura art. 11.5 DM 24/10/2005 (Del. AEEG 318/06)					0,061	0,065	0,096	0,075
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)					4,561	6,293	7,019	5,950
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					0,066	0,066	0,066	0,066
25. Costo AU per copertura art. 11.5 DM 24/10/2005 (Del. AEEG 318/06)					0,003	0,003	0,004	0,003
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 29/05/07)	3.619,00	2.567,23	3.878,94	10.065,17	90,670	75,926	60,389	75,368
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) $\ (\sim)$					96,604	78,947	52,687	75,176
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 PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +20 +24 +d	+25)]				89,493	71,836	45,576	68,065
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 19]					5,620	5,620	5,620	5,620
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 21 a 23]					1,491	1,491	1,491	1,491
Totale					96,604	78,947	52,687	75,176

- (1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al 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 288/06
 (§) 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: 29/05/07
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 29/05/07
- (^) 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 26. della tabella)
- (#) Costi/ricavi derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2007

30/05/2007 9.45 Internet