

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

Agosto

2006

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/09/06

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)					Prezzi unitari ( <del>C</del> MWh)				
	F1	F2	F3	F4	Totale	F1	F2	F3	F4	Media
a) Costo acquisto energia										
1. mercato del giorno prima (1) (^)	764,94	1.889,58	689,33	6.753,69	10.097,53	137,077	98,794	80,113	68,426	80,108
2. import annuale (2) (^)	11,75	29,74	11,17	111,07	163,73	80,334	68,263	60,107	57,487	61,262
3. import pluriennale (4) (^)	52,00	145,60	59,80	709,80	967,20	72,441	68,566	66,722	65,928	66,724
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (^)	-	,		-	-	-	-	-	-	
5 a), energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	0,44	1,23	0,51	6,01	8,19	60,523	60,523	60,523	60,523	60,523
5 b), energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	24,27	67,97	27,91	331,33	451,48	70,326	70,326	70,326	70,326	70,326
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	4,52	12,66	5,20	61,72	84,10	125,202	88,940	71,408	62,396	70,326
6. extramaglia (^)	0,06	0,19	0,09	0,81	1,15	76,900	76,900	76,890	76,890	76,892
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (^)	89,60	250,88	103,04	1.223.04	1.666,56	- 80,885	- 42,094	- 21,917	- 9,335	- 18,891
8. contratti per differenza (§) (§§) (^)	517,60	1.278,80	401,50	3.731,31	5.929,21	- 36,435	- 6,704	- 0,167	4,144	- 2,030
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	11,75	29,74	11,17	111,07	163,73	21,794	16,980	12,683	10,182	12,421
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (^)	11,73	29,71	11,15	110,82	163,42	- 8,482	- 9,406	- 10,307	- 12,362	- 11,406
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	857,98	2.146,97	794,00	7.974,43	11.773,38					
11. Sopravvenienze 2004	,.	========	,	,		_	_	_	_	_
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)						125,202	88,940	71,408	62,396	72,550
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	30,78	97,71	41,44	163,52	333,45	4,748	4,300	3,974	1,375	2,344
Totale costo acquisto energia	888,77	2.244,68	835,44	8.137,95	12.106,83	129,950	93,240	75,382	63,771	74,894
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)						-	_	_	_	_
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
15. Corr, a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
16. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
17. Corr. contratto di dispacciamento in immissione (~)						-	-	_	_	-
Totale costi dispacciamento						4,920	4,920	4,920	4,920	4,920
c) Altri costi										
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	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	1,118
20. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)						-	-			-
Totale altri costi						1,491	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						11,159	10,711	10,385	7,786	8,755
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
21. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 27/09/06)	888,77	2.244,68	835,44	8.137,95	12.106,83	108,478	93,882	82,257	74,919	81,459
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)						136,412	99,702	81,844	70,233	81,356
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 13 a) + d)]						130,001	93,291	75,433	63,822	Media 74,945
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 13 a) + u)]						4,920	4,920	4,920	4.920	4,920
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 18 a 20]						1,491	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale						136,412	99,702	81,844	70,233	81,356

- (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, le differenze ricevute dalle controparti ed i saldi di contratti di copertura sui prezzi dei prodotti petroliferi. 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: 27/09/06
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 27/09/06
- (^) 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 21. della tabella)
- (#) Costi/ricavi derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2004

28/09/2006 11.24 Internet