

Gas e Elettricità Oggi

Edito da Alba Soluzioni

Indici di novembre (€/MWh)

Gas IMSQ	25,119	PSV Spark Spread	15,801	Elettricità IMSQ	66,929
Gas IMST	25,156	GR04 Spark Spread	10,819	Elettricità IMST	66,865

Gas al PSV (€/MWh)

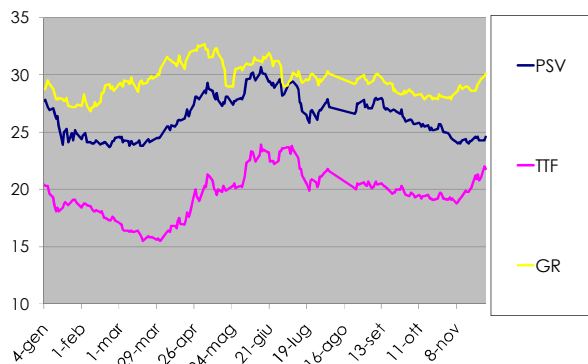
	Bid	Offer	Change
Day Ahead	23,80	24,80	0,500
Weekend	23,30	24,30	0,200
WDNW	23,90	24,90	0,400
BoM	23,80	24,80	0,500
Dicembre	23,80	24,80	0,000
Gennaio	24,20	25,20	0,300
Febbraio	24,10	25,10	0,300
Marzo	24,00	25,00	0,300
Q111	24,10	25,10	0,300
Q211	22,60	24,60	0,200
Q311	22,40	24,40	0,200
Q411	25,00	27,00	0,100
Summer 11	23,00	24,00	0,200
GY11	25,00	27,00	0,100
Cal 11	23,90	24,90	0,200
Cal 12	25,20	27,20	0,200

Elettricità baseload (€/MWh)

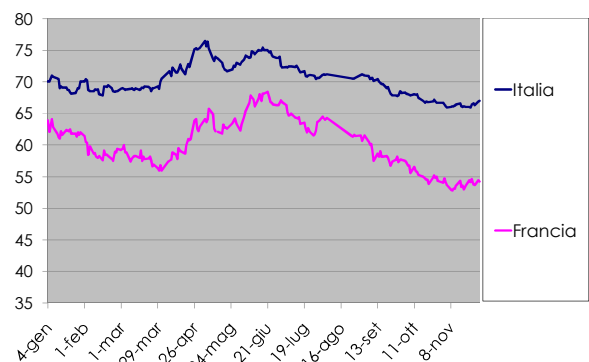
	Bid	Offer	Change
BoM	64,00	65,00	-0,500
Dicembre	64,00	65,00	-0,500
Gennaio	68,00	69,00	0,000
Febbraio	66,70	67,70	0,000
Marzo	64,80	65,80	0,300
Q111	66,50	67,50	0,100
Q211	62,20	63,20	0,200
Q311	70,00	71,00	0,200
Q411	69,70	70,70	0,300
Summer 11	66,10	67,10	0,200
Cal 11	67,10	68,10	0,200
Cal 12	69,80	70,80	0,000

GME Day Ahead		
Baseload Italia	70,61	3,010
Powernext Day Ahead		
Baseload Francia	72,95	-0,080

Prezzi del Q111 in €/MWh:



Prezzi del Q111:



	Bologna	Milano	Roma	Torino	Italia
1-dic	-0,5	-3,0	4,3	-2,3	-0,6
2-dic	-1,0	-2,7	2,3	-3,7	-1,2
3-dic	-1,8	-5,5	0,2	-3,7	-3,1
4-dic	-1,5	-5,2	-0,2	-3,7	-3,0
5-dic	-1,2	-4,3	2,3	-2,7	-1,8
Media	-1,2	-4,1	1,8	-3,2	-1,9

Previsioni del tempo Deviazioni dalle medie stagionali

Copyright notice: E' vietata la riproduzione, ritrasmissione, fotocopia, immissione in reti intranet o internet, su server di rete, copie via e-mail, rassegne stampa o altro modo di diffusione delle notizie o servizi della presente pubblicazione senza autorizzazione di Alba Soluzioni Srl

Il gas...

Gas al Baumgarten €/MWh

	Bid	Offer	Change
Day Ahead	22,20	23,20	0,300
Weekend	22,00	23,00	0,400
WDNW	21,60	22,60	0,000
Dicembre	21,40	22,40	-0,200
Gennaio	21,60	22,60	-0,200
Febbraio	21,50	22,50	-0,200
Marzo	21,40	22,40	-0,200
Q111	21,50	22,50	-0,200
Q211	22,00	23,00	0,200
Q311	22,00	23,00	0,200
Q411	22,50	23,50	-0,200
Summer 11	22,00	23,00	0,200
GY11	23,00	24,00	-0,100
Cal 11	22,00	23,00	0,000
Cal 12	23,10	24,10	-0,100

Spread PSV/Baumgarten €/MWh

	Bid	Offer	Change
Day Ahead	0,60	2,60	0,200
Weekend	0,30	2,30	-0,200
WDNW	1,30	3,30	0,400
Dicembre	1,40	3,40	0,200
Gennaio	1,60	3,60	0,500
Febbraio	1,60	3,60	0,500
Marzo	1,60	3,60	0,500
Q111	1,60	3,60	0,500
Q211	-0,40	2,60	0,000
Q311	-0,60	2,40	0,000
Q411	1,50	4,50	0,300
Summer 11	0,00	2,00	0,000
GY11	1,00	4,00	0,200
Cal 11	0,90	2,90	0,200
Cal 12	1,10	4,10	0,300

L'elettricità...

Elettricità baseload Francia €/MWh

	Bid	Offer	Change
Dicembre	55,00	59,00	-0,400
Gennaio	55,00	59,00	-0,600
Febbraio	50,60	54,60	-1,400
Marzo	51,00	55,00	1,400
Q111	52,20	56,20	-0,200
Q211	43,40	47,40	-0,500
Q311	44,80	48,80	-0,700
Q411	54,80	58,80	-0,200
Summer 11	45,10	47,10	-0,600
Cal 11	50,30	51,30	-0,400
Cal 12	51,40	52,40	-0,400

Spread baseload Italia/Francia €/MWh

	Bid	Offer	Change
Dicembre	5,00	10,00	-0,100
Gennaio	9,00	14,00	0,600
Febbraio	12,10	17,10	1,400
Marzo	9,80	14,80	-1,100
Q111	10,30	15,30	0,300
Q211	14,80	19,80	0,700
Q311	21,20	26,20	0,900
Q411	10,90	15,90	0,500
Summer 11	19,00	22,00	0,800
Cal 11	15,80	17,80	0,600
Cal 12	17,40	19,40	0,400

Il gas...

Gas al TTF €/MWh

	Bid	Offer	Change
Day Ahead	22,70	23,10	0,300
Weekend	22,20	22,60	0,300
WDNW	21,50	21,90	-0,400
Dicembre	21,40	21,80	-0,200
Gennaio	21,60	22,00	-0,200
Febbraio	21,60	22,00	-0,200
Marzo	21,60	22,00	-0,200
Q111	21,60	22,00	-0,200
Q211	20,70	21,10	-0,100
Q311	20,70	21,10	-0,100
Q411	22,60	23,00	0,000
Summer 11	20,70	21,10	-0,100
GY11	22,30	22,70	0,100
Cal 11	21,40	21,80	-0,100
Cal 12	22,40	22,80	0,000

Spread PSV/TTF €/MWh

	Bid	Offer	Change
Day Ahead	0,70	2,10	0,200
Weekend	0,70	2,10	-0,100
WDNW	2,00	3,40	0,800
Dicembre	2,00	3,40	0,200
Gennaio	2,20	3,60	0,500
Febbraio	2,10	3,50	0,500
Marzo	2,00	3,40	0,500
Q111	2,10	3,50	0,500
Q211	1,50	3,90	0,300
Q311	1,30	3,70	0,300
Q411	2,00	4,40	0,100
Summer 11	1,90	3,30	0,300
GY11	2,30	4,70	-0,000
Cal 11	2,10	3,50	0,300
Cal 12	2,40	4,80	0,200

L'elettricità...

Elettricità peak Italia €/MWh

	Bid	Offer	Change
Dicembre	73,00	77,00	-0,500
Gennaio	78,00	82,00	-1,000
Febbraio	76,50	80,50	-0,500
Marzo	73,80	77,80	0,300
Q111	76,10	80,10	-0,400
Q211	71,40	75,40	0,500
Q311	80,40	84,40	-0,100
Q411	80,10	84,10	0,400
Summer 11	75,90	79,90	0,200
Cal 11	77,00	81,00	0,100
Cal 12	80,00	84,00	0,000

Elettricità peak Francia €/MWh

	Bid	Offer	Change
Dicembre	68,50	72,50	-0,500
Gennaio	71,40	75,40	2,100
Febbraio	63,00	67,00	-0,400
Marzo	59,70	63,70	-1,100
Q111	64,70	68,70	0,200
Q211	54,50	58,50	0,200
Q311	55,50	59,50	0,200
Q411	68,50	72,50	0,200
Summer 11	56,00	58,00	0,200
Cal 11	62,30	63,30	0,200
Cal 12	65,30	66,30	0,300

Spread peak Italia/Francia €/MWh

	Bid	Offer	Change
Dicembre	0,50	8,50	0,000
Gennaio	2,60	10,60	-3,100
Febbraio	9,50	17,50	-0,100
Marzo	10,10	18,10	1,400
Q111	7,40	15,40	-0,600
Q211	12,90	20,90	0,300
Q311	20,90	28,90	-0,300
Q411	7,60	15,60	0,200
Summer 11	17,90	23,90	0,000
Cal 11	13,70	18,70	-0,100
Cal 12	13,70	18,70	-0,300

Il gas...

Swap Formula Gas Release 07 €/MWh

	Bid	Offer	Change
Novembre	27,90	28,30	0,000
Dicembre	29,40	30,00	0,200
Gennaio	29,60	30,20	0,200
Febbraio	29,70	30,30	0,200
Marzo	30,10	30,70	0,200
Q111	29,80	30,40	0,200
Q211	30,90	31,50	0,300
Q311	31,90	32,50	0,300
Q411	32,60	33,20	0,400
Summer 11	31,40	32,00	0,300
GY11	32,90	33,50	0,400
Cal 11	31,30	31,90	0,300
Cal 12	33,20	33,80	0,400

Spread PSV/GR07

	Bid	Offer	Change
Dicembre	-5,90	-4,90	-0,200
Gennaio	-5,70	-4,70	0,100
Febbraio	-5,90	-4,90	0,100
Marzo	-6,40	-5,40	0,100
Q111	-6,00	-5,00	0,100
Q211	-8,60	-6,60	-0,100
Q311	-9,80	-7,80	-0,100
Q411	-7,90	-5,90	-0,300
Summer 11	-8,70	-7,70	-0,100
GY11	-8,20	-6,20	-0,300
Cal 11	-7,70	-6,70	-0,100
Cal 12	-8,30	-6,30	-0,200

Spread medi in €/MWh

	PSV/ GR07	GR04*/ GR07	TTF/ Baum
Dicembre	-5,40	0,80	-0,30
Gennaio	-5,20	0,80	-0,30
Febbraio	-5,40	0,80	-0,20
Marzo	-5,90	0,80	-0,10
Q111	-5,50	0,80	-0,20
Q211	-7,60	0,90	-1,60
Q311	-8,80	0,90	-1,60
Q411	-6,90	0,60	-0,20
Summer 11	-8,20	0,90	-1,60
GY11	-7,20	0,90	-1,00
Cal 11	-7,20	0,80	-0,90
Cal 12	-7,30	0,90	-1,00

Spread produzione...

Spark spread €/MWh

	Bid	Offer	Change
Dicembre	13,50	16,60	-0,500
Gennaio	16,70	19,70	-0,650
Febbraio	15,60	18,60	-0,650
Marzo	13,90	17,00	-0,300
Q111	15,40	18,40	-0,550
Q211	12,10	17,20	-0,200
Q311	20,30	25,40	-0,200
Q411	14,70	19,80	0,100
Summer 11	17,30	20,30	-0,200
Cal 11	16,40	19,50	-0,200
Cal 12	14,40	19,50	-0,400

Dark spread €/MWh

	Bid	Offer	Change
Dicembre	30,70	32,30	-0,650
Gennaio	35,40	37,00	-0,200
Febbraio	34,30	35,80	-0,150
Marzo	32,50	34,10	0,150
Q111	34,10	35,60	-0,050
Q211	30,30	31,90	0,150
Q311	38,40	40,00	0,200
Q411	38,10	39,70	0,400
Summer 11	34,40	36,00	0,200
Cal 11	35,20	36,80	0,150
Cal 12	37,20	38,80	0,000

Spread produzione per il Mese Successivo €/MWh

	Bid	Offer	Change
Baseload-BTZ	-20,10	-17,30	-0,950
Peak-BTZ	-11,10	-5,30	-0,950

Clean Spread produzione per il Mese Successivo €/MWh

	Bid	Offer	Change
Baseload-BTZ	-30,70	-27,90	-0,700
Peak-BTZ	-21,70	-15,90	-0,700

Il gas...

Swap Formula Gas Release 04 €/MWh

	Bid	Offer	Change
Novembre	27,80	28,20	0,000
Dicembre	29,40	30,00	0,200
Gennaio	29,60	30,20	0,100
Febbraio	29,70	30,30	0,200
Marzo	30,10	30,70	0,300
Q111	29,80	30,40	0,200
Q211	31,00	31,60	0,300
Q311	32,00	32,60	0,300
Q411	32,40	33,00	0,400
Summer 11	31,50	32,10	0,300
GY11	33,00	33,60	0,400
Cal 11	31,30	31,90	0,300
Cal 12	33,30	33,90	0,400

Gas a Tarvisio al prezzo di GR04 più...€/MWh

	Bid	Offer	Change
Dicembre	-6,70	-5,70	-0,200
Gennaio	-6,50	-5,50	0,200
Febbraio	-6,70	-5,70	0,100
Marzo	-7,20	-6,20	0,000
Q111	-6,80	-5,80	0,100
Q211	-9,50	-7,50	-0,100
Q311	-10,70	-8,70	-0,100
Q411	-8,50	-6,50	-0,300
Summer 11	-9,60	-8,60	-0,100
GY11	-9,10	-7,10	-0,300
Cal 11	-8,50	-7,50	-0,100
Cal 12	-9,20	-7,20	-0,200

Prezzi gas in €/mc

	GR 04	PSV	TTF
Dicembre	31,40	25,70	22,90
Gennaio	31,60	26,10	23,10
Febbraio	31,80	26,00	23,10
Marzo	32,20	25,90	23,10
Q111	31,90	26,00	23,10
Q211	33,10	25,00	22,10
Q311	34,20	24,80	22,10
Q411	34,60	27,50	24,10
Summer 11	33,70	24,90	22,10
GY11	35,20	27,50	23,80
Cal 11	33,40	25,80	22,90
Cal 12	35,60	27,70	23,90

Spread clean produzione...

Clean Spark Spread

	Bid	Offer	Change
Dicembre	7,60	10,70	-0,400
Gennaio	10,70	13,80	-0,500
Febbraio	9,60	12,70	-0,500
Marzo	7,90	11,00	-0,200
Q111	9,40	12,50	-0,400
Q211	6,10	11,20	-0,100
Q311	14,30	19,40	-0,100
Q411	8,70	13,90	0,250
Summer 11	11,30	14,30	-0,050
Cal 11	10,40	13,50	-0,100
Cal 12	8,30	13,40	-0,200

Clean Dark Spread

	Bid	Offer	Change
Dicembre	17,30	18,90	-0,400
Gennaio	21,70	23,40	0,100
Febbraio	20,60	22,20	0,100
Marzo	18,80	20,50	0,400
Q111	20,40	22,00	0,200
Q211	16,60	18,30	0,400
Q311	24,70	26,40	0,450
Q411	24,40	26,10	0,700
Summer 11	20,70	22,40	0,500
Cal 11	21,50	23,20	0,400
Cal 12	23,10	24,80	0,300

Clean GR04 Spark spread

	Bid	Offer	Change
Dicembre	-2,90	-0,70	-0,750
Gennaio	0,50	2,80	-0,100
Febbraio	-1,00	1,30	-0,300
Marzo	-3,70	-1,40	-0,200
Q111	-1,40	0,90	-0,200
Q211	-8,10	-5,90	-0,300
Q311	-2,40	-0,10	-0,300
Q411	-3,50	-1,20	-0,400
Summer 11	-5,20	-3,00	-0,300
Cal 11	-3,80	-1,60	-0,300
Cal 12	-5,40	-3,10	-0,700

Il gas...

Transazioni segnalate come concluse				
Data	Ubicazione	Periodo	Volume	Prezzo
Concl.			MW	€/MWh
30-nov	PSV	BoW	30	24,20
30-nov	PSV	dic-10	30	24,25
30-nov	PSV	dic-10	60	24,40
30-nov	PSV	dic-10	60	24,30
30-nov	PSV	Q1 11	60	24,60
30-nov	PSV	Sum-11	30	23,50
30-nov	Baum	DA	30	21,95
30-nov	Baum	DA	30	23,00
30-nov	Baum	DA	30	22,70
30-nov	Baum	dic-10	30	21,75
30-nov	Baum	dic-10	30	21,85
30-nov	Baum	Win-11	30	23,60
30-nov	Baum	Sum-11	50	22,50
30-nov	Baum	Sum-11	50	22,70
30-nov	Baum	DA	30	22,50

Gli scambi sull'Baum indicano il volume totale e il prezzo medio ponderato, come pubblicato dal CEGH

Combustibile...

Petrolio spot

	Bid	Offer	Change
\$/€	1,3016	1,3020	-0,0070
Brent \$/b	86,90	87,10	0,800
BTZ Genova \$/T	465,0	475,0	0,000
Gasolio Genova \$/T	725,0	735,0	5,000

Carbone - API#2 (CIF ARA)

	Bid	Offer	Change
Dicembre	113,00	115,00	0,000
Gennaio	110,50	112,50	0,000
Febbraio	110,00	112,00	0,000
Marzo	109,50	111,50	0,000
Q111	110,00	112,00	0,000
Q211	108,00	110,00	-0,500
Q311	107,00	109,00	-0,500
Q411	107,00	109,00	-1,000
Summer 11	107,50	109,50	-0,500
Cal 11	108,00	110,00	-0,500
Cal 12	110,50	112,50	-0,500

L'elettricità...

Transazioni segnalate come concluse				
Data	Ubicazione	Periodo	Volume	Prezzo
Concl.			MW	€/MWh
30-nov	PCE	gen-10	10	68,40
30-nov	PCE	Q4 11	10	70,15
30-nov	PCE	Cal 11	5	67,60
30-nov	PCE	Cal 12	5	70,00
30-nov	PCE	Cal 11 P	5	78,95
30-nov	PCE	Q1 11	5	67,00
30-nov	PCE	Cal 11 P	5	79,00
30-nov	PCE	Cal 12	5	70,55
30-nov	PCE	Q3 11	5	70,35
30-nov	PCE	Q4 11	10	70,20
30-nov	PCE	Q4 11	10	70,25
30-nov	PCE	Q4 11	5	70,30
30-nov	PCE	Cal 11	5	67,60
30-nov	PCE	Q3 11	5	70,40
30-nov	PCE	Q3 11	5	70,45
30-nov	PCE	sett 49	50	62,50
30-nov	PCE	Cal 11 P	5	79,00
30-nov	PCE	Cal 12	5	70,55
30-nov	PCE	Cal 11	5	67,60
30-nov	PCE	Q1 11	10	66,95
30-nov	PUN	Cal 11	5	67,60
30-nov	PCE	gio P	25	88,00
30-nov	PCE	ven P	25	88,00
30-nov	PCE	Q1 11	10	66,95
30-nov	PCE	Cal 12	5	70,15
30-nov	PCE	Cal 11	5	67,55
30-nov	PCE	Cal 11	5	67,55
30-nov	PCE	gio P	25	84,75
30-nov	PCE	ven P	25	85,50
30-nov	PCE	gio P	25	82,50
30-nov	PCE	Q1 11 P	5	78,10
30-nov	PCE	Q1 11	5	66,95
30-nov	PCE	Q4 11	5	70,25
30-nov	PCE	Q3 11	5	70,45
30-nov	Idex	Cal 11	5	67,50
30-nov	Idex	Cal 11	20	67,55

Mercati per l'ambiente...

Quote di emissione CO2 €/T

	Bid	Offer	Change
2010	14,60	14,70	-0,300
2011	14,90	15,00	-0,300
2012	15,30	15,40	-0,400

Certificati verdi

	Bid	Offer	Change
2009	75,00	85,00	0,000
2010	74,00	84,00	0,000

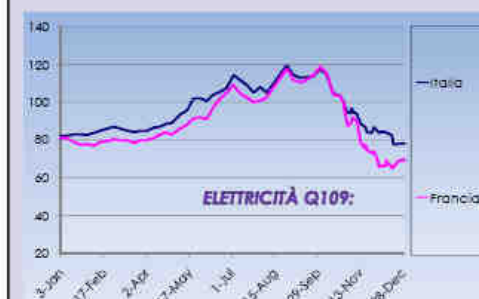
Dati GeEO

- Dati sui prezzi elaborati da GeEO in formato a foglio elettronico facile da consultare
- Aggiornati settimanalmente per consentire l'inserimento delle ultime notizie
- Tutti i dati necessari a portata di mano per analizzare:
 - andamento e correlazione dei prezzi
 - volatilità storica
 - evoluzione della curva
 - spread

Campione della struttura dei dati:

	mar-09	apr-09	mag-09
25/02/2009	22,700	18,900	17,600
26/02/2009	22,500	19,200	17,700
27/02/2009	22,100	18,300	17,300
02/03/2009		18,700	17,500
03/03/2009		19,000	17,300

Andamento e correlazione dei prezzi:



Pacchetto gas

Gas al PSV
Gas a Tarvisio GR04+
Gas Release 2004
Gas Release 2007
Gas al TTF
Gas al Baumgarten
Petrolio spot e FX

Pacchetto elettricità

Elettricità Italia
Peak Italia
Elettricità Francia
Peak Francia
Carbone
CO₂
Certificati verdi

Pacchetto spread

Spread baseload Italia/Francia
Spread peak Italia/Francia
Swap CT
Spread BTZ
Spark spread
Dark spread
Clean Spark Spread
Clean Dark Spread
Clean GR04 Spark spread
Spread PSV/TTF
Spread PSV/Baumgarten

Per ricevere un preventivo, si prega di inviare un messaggio di posta elettronica al seguente indirizzo:
erica@albasoluzioni.com

Gratis!

**Il pacchetto spread più
le tabelle di calcolo dei costi discrezionali
delle centrali elettriche per chi si abbona ad
entrambi i pacchetti dati di gas ed elettricità!**

Legenda

Bid	Offerta di acquisto	Offer	Offerta di vendita
BoM	Residuo del Mese	WK	Settimana
Q108	Primo Trimestre 2008	WD	Nella giornata stessa
Summer 08	Secondo e terzo trimestre 2008	Winter 08	Ottobre 2008 a marzo 2009
GY07	Anno Termico 2007/08	Cal 08	Anno Solare 2008
WDNW	Giorni Lavorativi della Settimana Successiva		
ND	Non Disponibile		
IMSQ	Indice Mese Successivo basato sulle quotazioni		
IMST	Indice Mese Successivo basato sulle transazioni		

Una descrizione completa della metodologia adottata da Gas e Elettricità Oggi è disponibile sul sito internet di Alba Soluzioni www.albasoluzioni.com

Edito da

Alba Soluzioni Srl

Sede legale: Via Rubens, 19 20148 Milano

Capitale Sociale Euro 10.000

Società iscritta al Registro Imprese di Milano

c.f. e p.iva n. 04912070960 – Numero R.E.A 1781568

Fax +39 02 4438 6166

Email info@albasoluzioni.com

www.albasoluzioni.com

Direttore:

Peter Crilly

Collaboratori:

Laura Castoldi, Yvonne Barton, Yael Schrage

Produzione:

Anna Stachowicz, Laura Colombini

Abbonamenti:

Erica Peverelli

Marketing:

Niamh Mulhall, Carola Trucco