



ENERGINDUSTRIA: 13 ANNI IN CONTINUA CRESCITA

Con il 2013 Energindustria si appresta ad iniziare il quattordicesimo anno di attività.

Costituito infatti a settembre del 1999, il Consorzio ha dato avvio alle prime forniture nel mercato libero dell'energia elettrica il 1 gennaio 2000.

Dalle iniziali 26 aziende consorziate, Energindustria è cresciuto negli anni fino ad arrivare, con la deliberazione dell'ultimo Consiglio Direttivo del 17 dicembre 2012, a **1.104 aziende Consorziate**.

I numeri sono ancora più importanti se si considera che molte Aziende hanno più di uno stabilimento e che nel Consorzio aderiscono anche Istituti bancari caratterizzati da molte filiali.

A decorrere dal 1 gennaio 2013 i punti di prelievo riforniti di energia elettrica sono quindi 2.286, per un volume complessivo di circa un miliardo e quattrocento milioni di kWh.

Per quanto riguarda il gas naturale, sono invece più di 1.000 i punti di riconsegna in fornitura, per un consumo complessivo di oltre 140 milioni di Smc.

La continua adesione di Aziende rappresenta quindi una conferma circa la convenienza ad essere consorziati: oltre agli evidenti vantaggi economici legati ad acquisti aggregati, Energindustria garantisce alle proprie Aziende affidabilità e professionalità cui fare riferimento per qualsiasi problematica energetica.



Sommario:

L'andamento storico del Brent	2	Oneri di sistema energia elettrica	5
Previsioni future del Brent	2	Il prezzo del gas naturale	6
Il PUN	3	Il prezzo del gas all'ingrosso	7
Prezzi energia elettrica a termine	4	Oneri aggiuntivi gas naturale	8

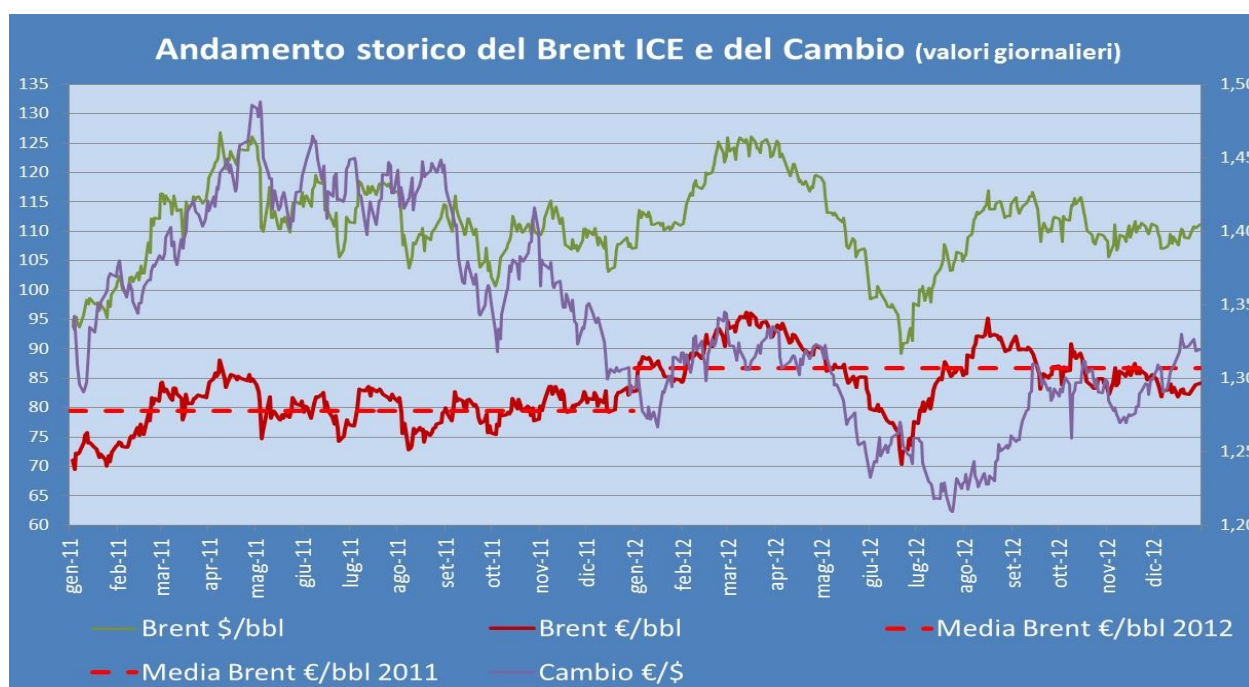
L' ANDAMENTO STORICO DEL BRENT

L'anno 2012 si chiude con il mese di Dicembre che ha fatto registrare un valore medio del Brent in dollari al barile pari a 109,10 \$/bbl, ovvero 0,43 \$/bbl più basso rispetto a Novembre.

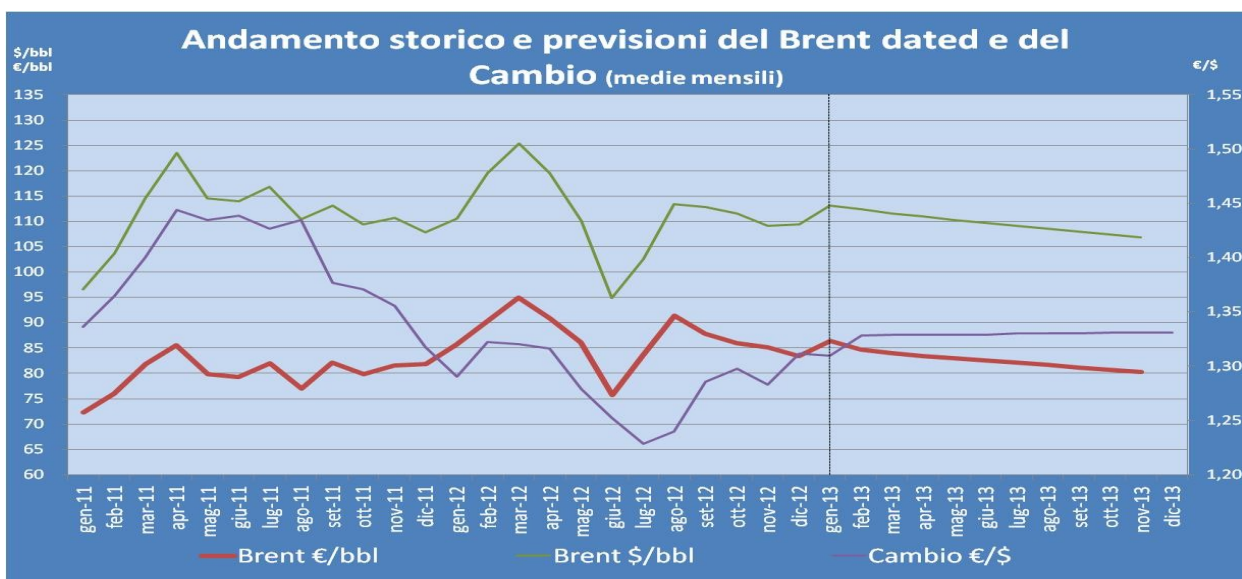
Il cambio invece è salito da 1,283 \$/€ a 1,312 \$/€.

Ne consegue che la media mensile del Brent in euro al barile è scesa di 2 €/bbl fino ad un valore pari a 83,16 €/bbl.

Il valore medio annuale 2012 a consuntivo è stato pari a 86,78 €/bbl contro il 79,52 €/bbl del 2011. Un aumento di 7,26 €/bbl pari al 9,13 %.



PREVISIONI FUTURE DEL BRENT E DEL CAMBIO



Grafici elaborati il 31/12//2012

II PUN

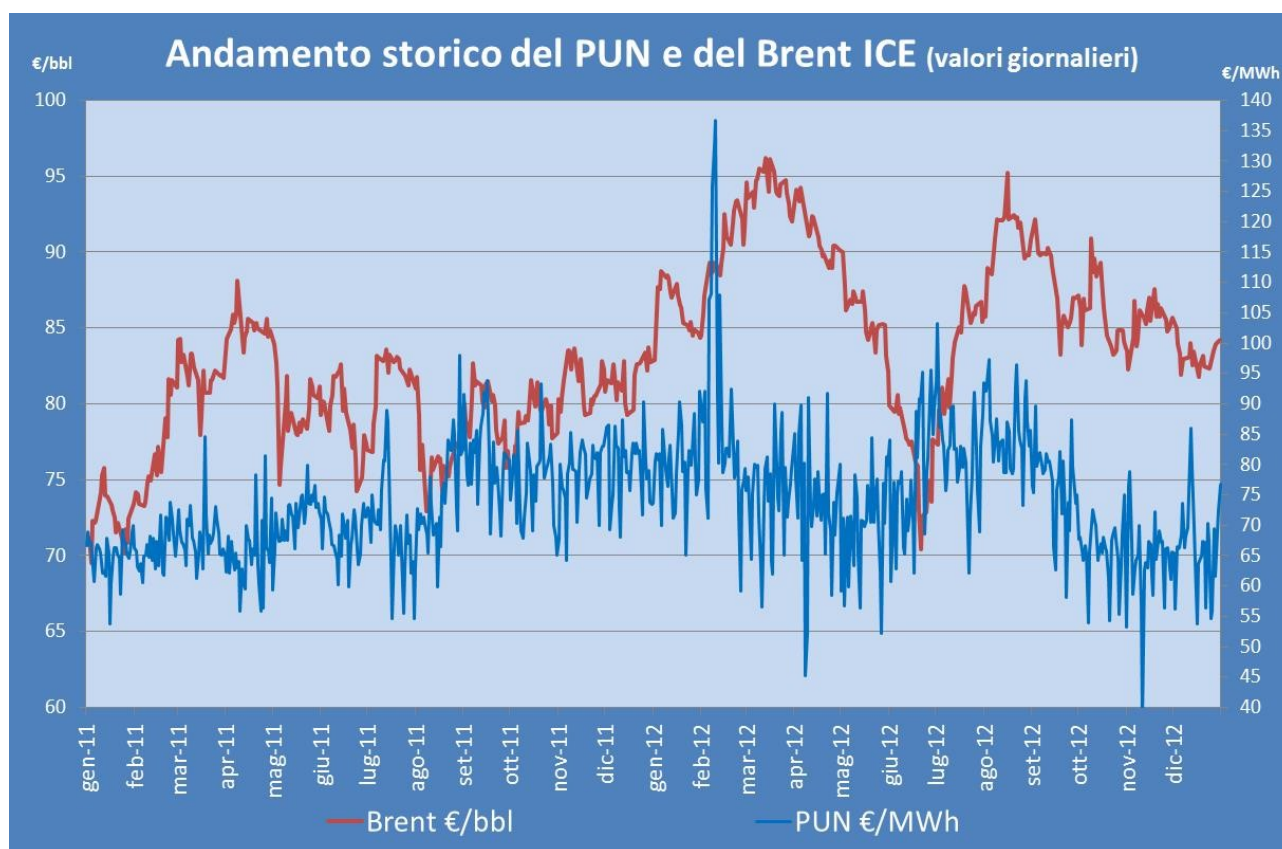
“Il valore medio del PUN nell’anno 2012 è stato pari a 75,48 €/MWh”

Nel mese di Dicembre la borsa elettrica ha fatto registrare un leggero rialzo rispetto al mese di Novembre. Il valore medio del baseload è stato infatti pari a 66,99 €/MWh, superiore di 2,90 €/MWh rispetto a Novembre. Si è trattato comunque di un valore molto basso se rapportato al 2011 quando la borsa a Dicembre era stata 12,38 €/MWh più alta.

Il valore medio dell’anno

2012 è stato pari a 75,48 €/MWh, cioè 3,25 €/MWh in più rispetto al 2011, con un aumento in percentuale del 4,5 %.

Si tratta del secondo valore più alto registrato nella borsa italiana. Solo nel 2008 c’erano stati valori più alti con una media di addirittura 86,99 €/MWh. Mentre dopo il drastico calo del 2009, la borsa ha avuto un costante aumento.



Grafici elaborati il 31/12//2012

PREZZI DELL'ENERGIA ELETTRICA A TERMINE

Dal 1° Gennaio 2013 non è più possibile acquistare il prodotto calendar 2013 e neppure il quarter del primo trimestre 2013. L'ultima quotazione del 31/12/2012 del calendar 2013 è stata pari a 70,25 €/MWh.

L'attenzione si sposta quindi ai prodotti trimestrali del 2013 e al calendar del 2014. Il Q213 è stato venduto a 67,67 €/MWh in calo di quasi 1 €/MWh rispetto a Novembre. Facciamo presente che per ragioni climatiche il Q2 è sempre il prodotto meno costoso.

Il Q313 è stato scambiato mediamente a 71,80 €/MWh, leggermente più basso di Novembre.

Il Q413 è stato venduto mediamente a 71,18 €/MWh, ben 1 €/MWh in meno rispetto al mese scorso.

Infine il Cal14 è sceso a 69,06 €/MWh, lasciando intravedere un andamento ribassista. Confrontando questo valore con quello del Cal13 si nota una differenza di 1,19 €/MWh.

“L'attenzione si sposta ai prodotti trimestrali 2013 e al Cal14”

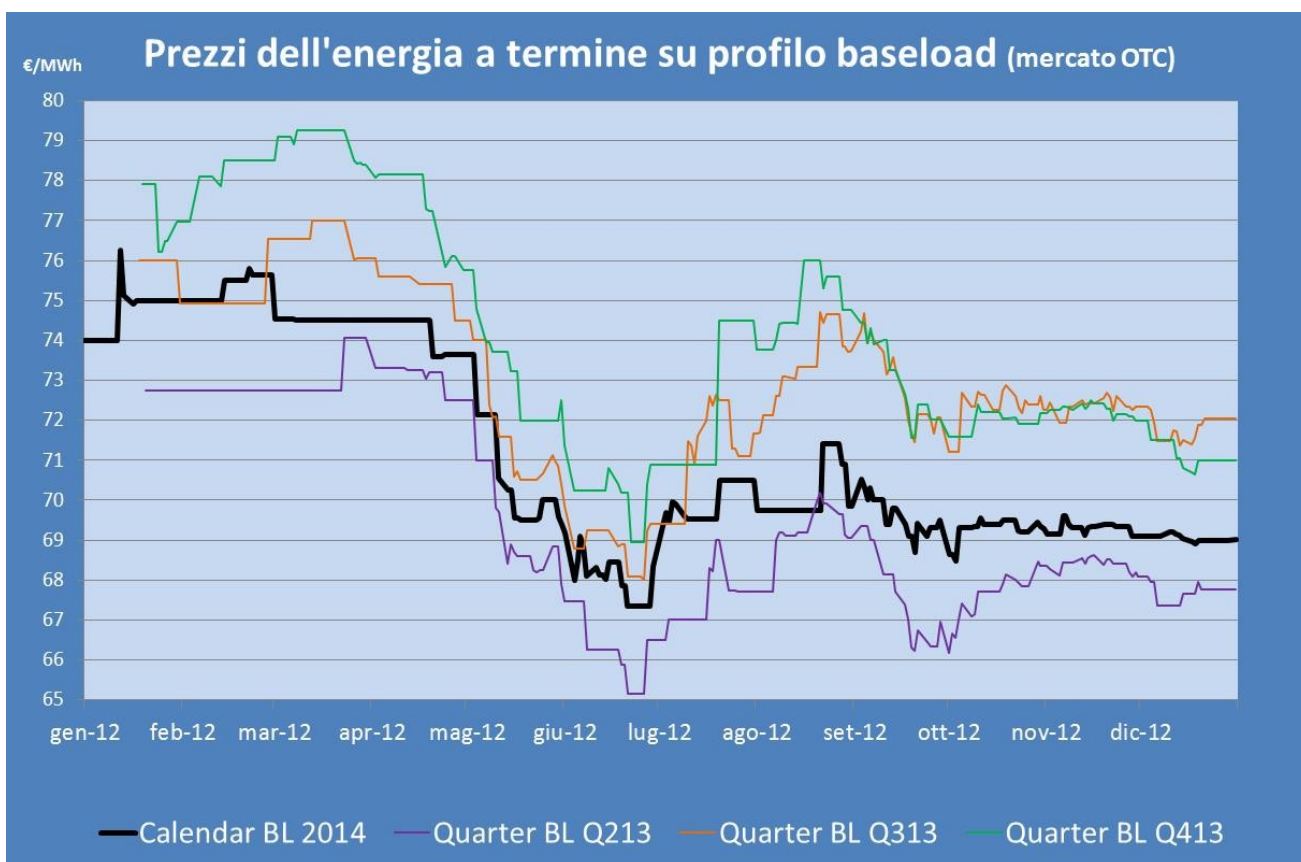


Grafico elaborato il 31/12/2012

AGGIORNAMENTO ONERI DI SISTEMA ENERGIA ELETTRICA

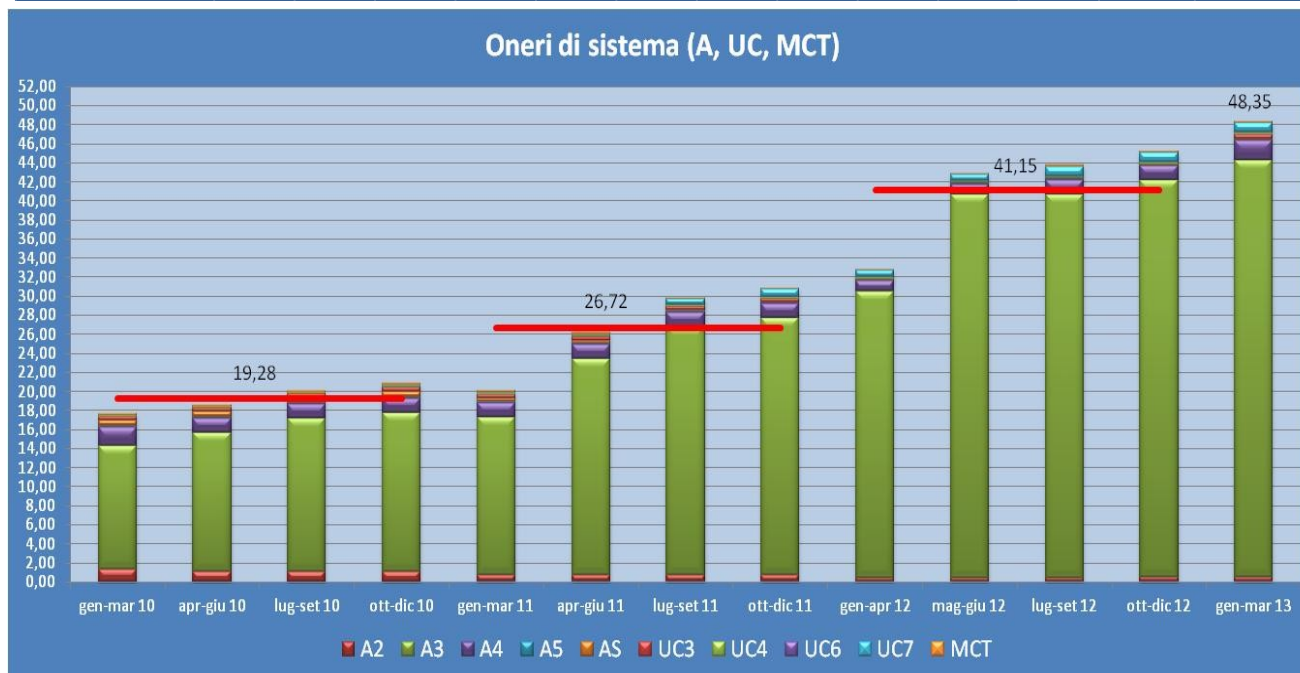
Per il primo trimestre del 2013 l'Autorità ha aggiornato gli oneri di sistema prevedendo un aumento complessivo di 3,14 €/MWh rispetto al periodo precedente. In tale aggiornamento la componente A3, legata all'incentivo alla produzione

di energia rinnovabile, è aumentata di 2,13 €/MWh.

Per la definizione puntuale di tutte le componenti degli oneri di sistema si veda il n° 1/2012 de *La Bussola*.

Valori espressi in €/MWh e riferiti alla media tensione

Trimestre	A2	A3	A4	A5	AS	tot A	UC3	UC4	UC6	UC7	MCT	tot UC	tot A+UC
gen-mar 10	1,37	12,93	1,92	0,10	0,59	16,91	0,36	0,20	0,00	0,00	0,17	0,73	17,64
apr-giu 10	1,08	14,56	1,50	0,10	0,59	17,83	0,36	0,20	0,00	0,00	0,17	0,73	18,56
lug-set 10	1,08	16,06	1,50	0,10	0,59	19,33	0,36	0,20	0,00	0,00	0,17	0,73	20,06
ott-dic 10	1,08	16,65	1,50	0,10	0,59	19,92	0,45	0,20	0,00	0,10	0,17	0,92	20,84
gen-mar 11	0,69	16,65	1,50	0,10	0,29	19,23	0,38	0,20	0,00	0,10	0,17	0,85	20,08
apr-giu 11	0,69	22,76	1,50	0,10	0,29	25,34	0,35	0,20	0,00	0,10	0,17	0,82	26,16
lug-set 11	0,69	26,14	1,50	0,10	0,07	28,50	0,35	0,20	0,00	0,68	0,07	1,30	29,80
ott-dic 11	0,69	26,99	1,50	0,10	0,07	29,35	0,35	0,20	0,00	0,88	0,07	1,50	30,85
gen-apr 12	0,39	30,15	1,08	0,05	0,07	31,74	0,02	0,20	0,00	0,71	0,07	1,00	32,74
mag-giu 12	0,39	40,30	1,08	0,05	0,07	41,89	0,02	0,20	0,00	0,71	0,07	1,00	42,89
lug-set 12	0,39	40,30	1,54	0,05	0,07	42,35	0,02	0,20	0,00	1,01	0,18	1,41	43,76
ott-dic 12	0,45	41,69	1,54	0,05	0,07	43,80	0,02	0,20	0,00	1,01	0,18	1,41	45,21
gen-mar 13	0,45	43,82	2,08	0,05	0,07	46,47	0,49	0,20	0,00	1,01	0,18	1,88	48,35



IL PREZZO DEL GAS NATURALE

“ Il prezzo del gas naturale nel mese di dicembre è tornato ai livelli che aveva nello stesso mese dell'anno precedente ”

Nel mese di dicembre il prezzo di riferimento *gas rebase 2007* ha avuto una flessione rispetto alle quotazioni del mese di novembre.

La variazione registrata (-3,58%) è dovuta all'andamento delle quotazioni del Brent nei mesi precedenti e del rapporto di cambio €/€ che sta riprendendo quota a favore dell'euro.

Dopo mesi in cui il prezzo 2012 è sempre stato maggiore rispetto al prezzo dello stesso mese 2011, il prezzo del gas di dicembre 2012 è

stato per la prima volta superiore ai valori del prezzo di dicembre 2011.

Infatti rispetto al mese di dicembre 2011 il prezzo del gas nel mese di dicembre 2012 è aumentato di solo lo 0,6%.

Pertanto con dicembre 2012 si è arrivati alla stessa soglia di prezzo registrata alla fine dello scorso anno e si è azzerato il gap che si è registrato lo scorso mese di novembre 2012 rispetto a novembre 2011(+8%).

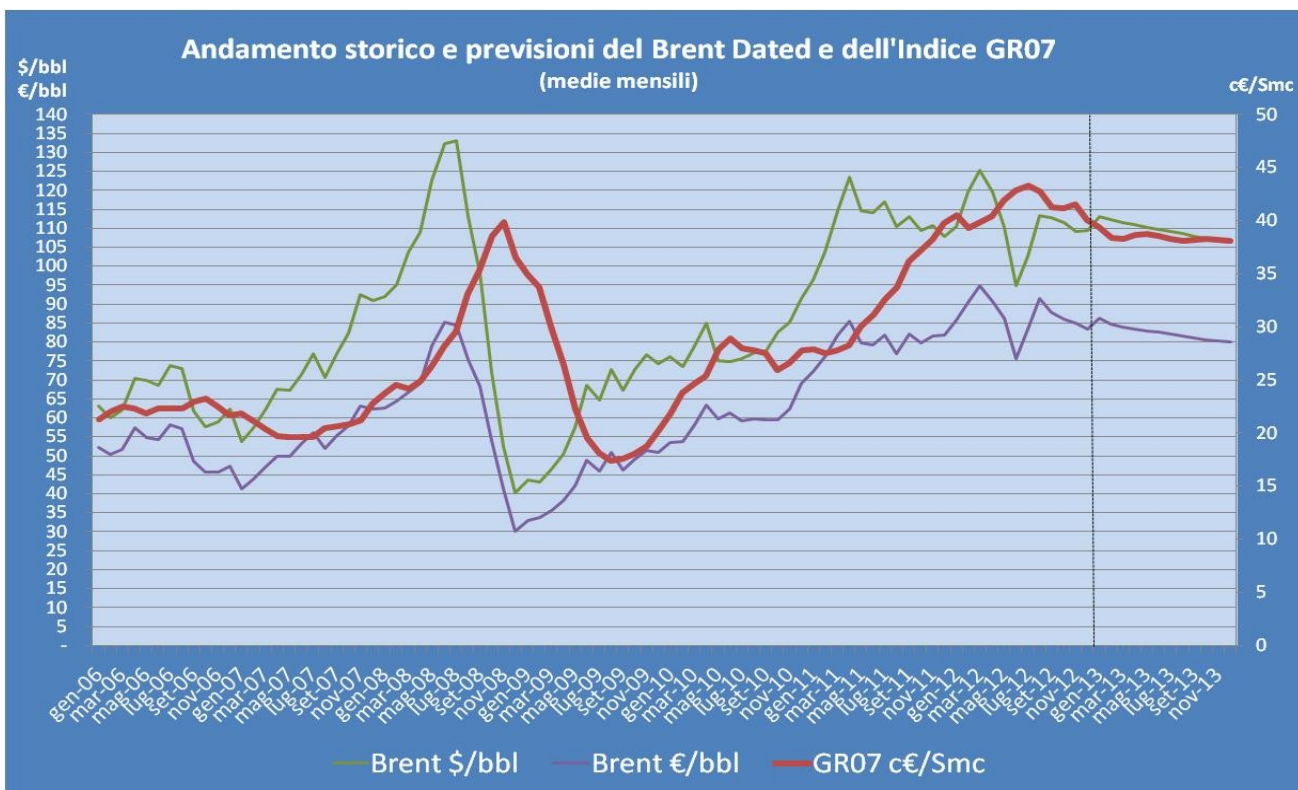


Grafico elaborato il 31/12/2012

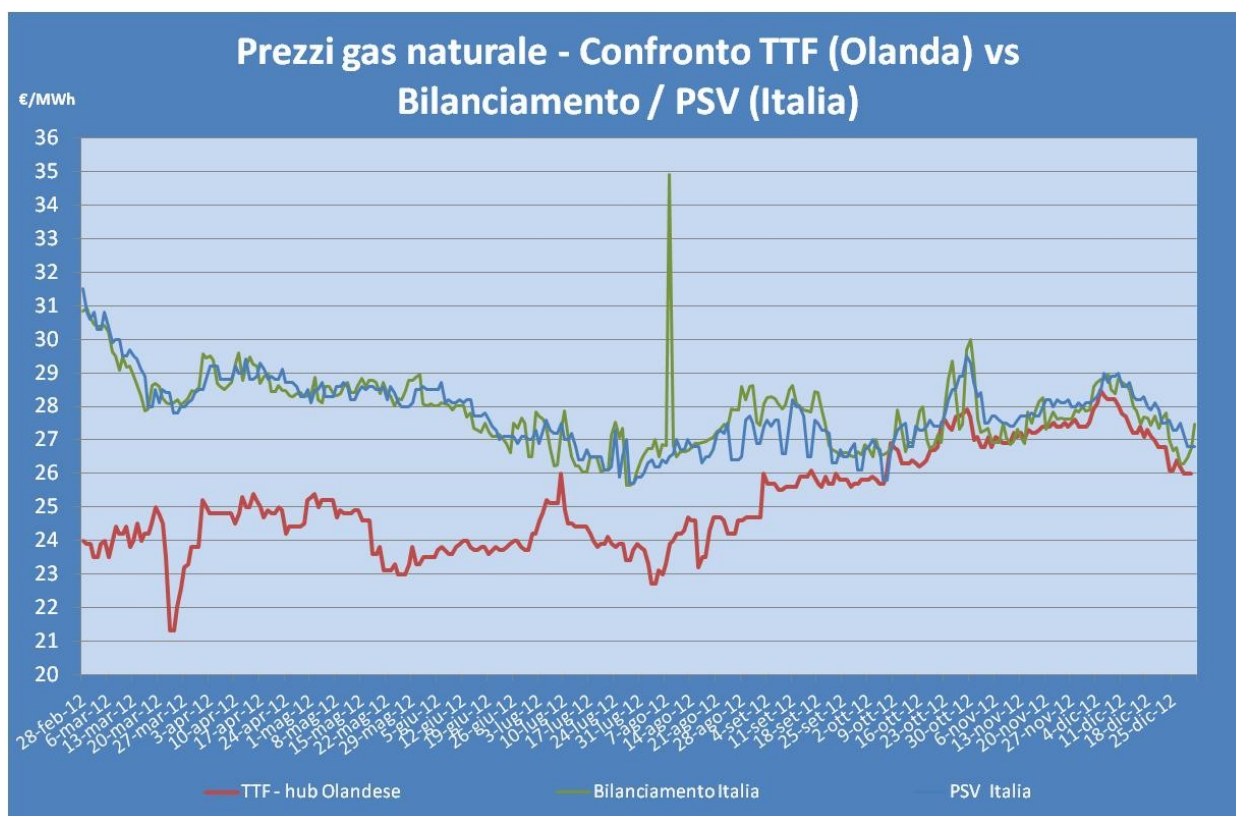


Grafico elaborato il 31/12/2012

PREZZI DEL GAS NATURALE ALL'INGROSSO

Durante il mese di dicembre lo spread tra il prezzo del gas naturale all'ingrosso nell'hub olandese **TTF** e il prezzo del **Bilanciamento** giornaliero, pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici, è cresciuto rispetto al mese novembre registrando un valore medio di circa 0,6 €/MWh. I prezzi nel mercato all'ingrosso nel mese di dicembre hanno continuato a risentire dei consumi legati al riscaldamento. Tuttavia le temperature non eccessivamente rigide e i consumi industriali ancora su livelli inferiori alla media del periodo mantengono le quotazioni sul mercato italia-

no molto vicine alle quotazioni delle borse estere. Anche per quanto riguarda il **PSV** lo spread rispetto al TTF è leggermente aumentato rispetto al mese precedente portandosi dai valori di circa 0,65 €/MWh di novembre a valori di circa 0,8 €/MWh durante il mese di dicembre.

In particolare le quotazioni al TTF, per il mese di dicembre, si sono attestate intorno a 27,2 €/MWh a fronte dei valori registrati sul Bilanciamento di circa 27,8 €/MWh. Il PSV invece ha registrato quotazioni medie intorno a 28 €/MWh.

"I prezzi del mercato all'ingrosso in Italia sono cresciuti nel mese di dicembre maggiormente rispetto ai principali mercati europei"

COMPONENTE RELATIVA AGLI ONERI AGGIUNTIVI (QOA) — TARIFFA GAS NATURALE

“Gli oneri aggiuntivi sono voci di costo fissate per legge pagati da tutti i clienti finali”

Gli oneri aggiuntivi sono voci **CV_{BL}**, pari al corrispettivo unitario variabile per la copertura vengono pagati da tutti i degli oneri connessi al sistema del gas; clienti finali del mercato del ma del bilanciamento del sistema del gas; gas naturale, destinati alla

copertura delle voci di costo di seguito elencate. Si tratta

quindi di elementi tariffari pagati da tutti i clienti finali che **φ** pari al corrispettivo a copertura degli eventuali squilibri di perequazione; sussidiano costi generali del “sistema gas”

CV_I, pari al corrispettivo unitario variabile per la contribuzione al contenimento dei consumi di gas;

CV_{FG}, pari al corrispettivo unitario variabile per la copertura degli oneri del fattore di garanzia per il servizio di rigassificazione;

CV_{OS}, pari al corrispettivo unitario variabile per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di stoccaggio e degli oneri sostenuti dal Gestore dei Servizi Energetici per l'erogazione delle misure di cui agli articoli 9 e 10 del decreto legislativo n. 130/10;

C_{CONR}, pari al corrispettivo unitario variabile per la compensazione degli oneri non altrimenti recuperabili sostenuti dalle imprese di vendita in conseguenza dell'applicazione degli articoli 1 e 2 della deliberazione ARG/ gas 192/08;

C_{FGUI} pari al corrispettivo unitario variabile per la compensazione degli oneri derivanti dall'attività svolta dai fornitori grossisti di ultima istanza (FGUI)

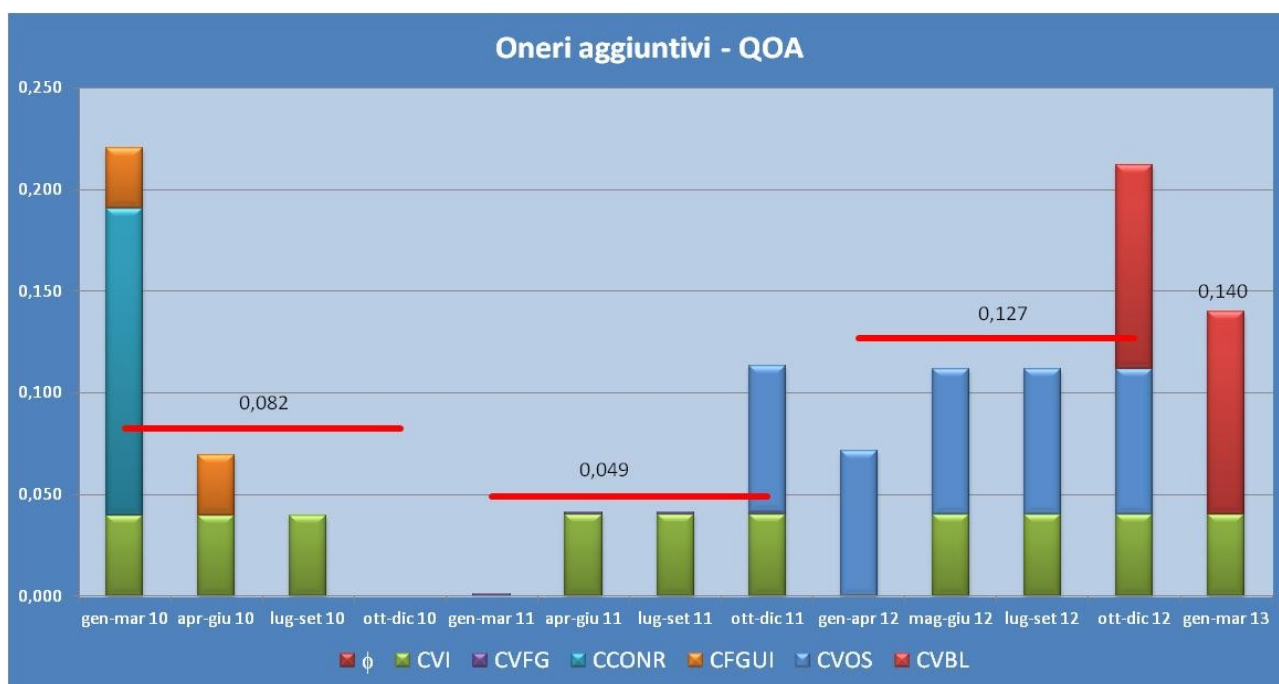
AGGIORNAMENTO QOA — GAS NATURALE

Per il primo trimestre del 2013 l'Autorità ha aggiornato le componenti che formano la QOA azzerando la componente CV_{OS} e riducendo di conseguenza la

componente complessiva di 0,072 c€/Smc rispetto al periodo precedente. Dopo tale aggiornamento la componente QOA vale 0,140 c€/Smc.

Valori espressi in c€/Smc

Trimestre	ϕ	CV _I	CV _{FG}	C _{CONR}	C _{FGUI}	CV _{OS}	CV _{BL}	Tot QOA
gen-mar 10	-	0,040	-	0,151	0,030	-	-	0,220
apr-giu 10	-	0,040	-	-	0,030	-	-	0,069
lug-set 10	-	0,040	-	-	-	-	-	0,040
ott-dic 10	-	0,000	-	-	-	-	-	0,000
gen-mar 11	-	-	0,001	-	-	-	-	0,001
apr-giu 11	-	0,040	0,001	-	-	-	-	0,041
lug-set 11	-	0,040	0,001	-	-	-	-	0,041
ott-dic 11	-	0,040	0,001	-	-	0,072	-	0,113
gen-apr 12	-	-	-	-	-	0,072	-	0,072
mag-giu 12	-	0,040	-	-	-	0,072	-	0,112
lug-set 12	-	0,040	-	-	-	0,072	-	0,112
ott-dic 12	-	0,040	-	-	-	0,072	0,100	0,212
gen-mar 13	-	0,040	-	-	-	-	0,100	0,140



GLOSSARIO DELL'ENERGIA E DEL GAS

Dispacciamento

E' l'attività diretta ad impartire disposizioni per l'utilizzazione e l'esercizio coordinati degli impianti di produzione, della rete di trasmissione e dei servizi ausiliari, al fine di equilibrare in ogni istante l'offerta alla domanda di energia. Tale attività viene svolta dalla società Terna spa.

Gestore dei Mercati Energetici (GME)

Società per azioni costituita dal GSE alla quale è affidata la gestione economica del mercato elettrico secondo criteri di trasparenza e obiettività, al fine di promuovere la concorrenza tra i produttori assicurando la disponibilità di un adeguato livello di riserva di potenza. Precedentemente nota come Gestore del Mercato Elettrico, ha modificato la propria denominazione sociale in data 19 novembre 2009. In particolare il GME gestisce, fra l'altro, il Mercato del Giorno Prima dell'energia (MGP) e il Mercato a Termine Elettrico (MTE). Il GME inoltre gestisce i mercati del gas naturale, fra cui la piattaforma di negoziazione (P-GAS) e la piattaforma del bilanciamento (PB-GAS). Il GME infine gestisce i Mercati per l'Ambiente (Mercato dei Certificati Verdi, Mercato dei Titoli di Efficienza Energetica, Mercato delle Unità di Emissione).

Fonte *mercatoelettrico.org*

IL CONSIGLIO DIRETTIVO DI ENERGINDUSTRIA

Presidente: ARRIGO PIOVAN (Villaga Calce spa)	ROBERTA BISAZZA (Bisazza spa) NEREO DESTRO (Aristoncavi spa)
Vice Presidente: MASSIMO CARBONIERO (Omera spa)	SILVANO GUARDA (Ronda spa) MARCO VACCARI (Vaccari Antonio Giulio spa)
Consiglieri: MASSIMO ACCO (F.i.a.m.m. spa)	Delegato Energia Confindustria Vicenza: CARLO BRUNETTI (A.P.I. spa)

www.energindustria.it

Disclaimer

I valori dei prezzi delle commodities riportati in questo Report sono desunti da elaborazioni fatte da Energindustria sulla base di dati resi disponibili pubblicamente da soggetti istituzionali dei mercati o da parte di soggetti terzi che collaborano con il Consorzio o da parte di soggetti con cui il Consorzio ha rapporti contrattuali in essere.

Quanto contenuto in questo report deve intendersi ad uso esclusivamente informativo interno e confidenziale. Sono pertanto assolutamente vietate la diffusione, la riproduzione e la divulgazione dei contenuti, parziali o integrali, in qualsiasi forma o modo, se non previa-

mente autorizzata per iscritto dallo scrivente Consorzio.

Le previsioni contenute nel presente Report devono intendersi indicative e non costituiscono né possono essere considerate come consigli ad effettuare transazioni.

Nessuna garanzia di alcun tipo, espressa o tacita, viene data sulla disponibilità, precisione, affidabilità dei contenuti del presente documento, che sono in parte fondati su atti ed elaborazioni anche di soggetti terzi.