

**RELAZIONE TECNICA
RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE 28 GIUGNO 2011, ARG/gas 84/11**

**AGGIORNAMENTO DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA
DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA PRESUPPOSTI PER
L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE 1 LUGLIO – 30 SETTEMBRE
2011**

1. Introduzione

Con il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica si è provveduto a:

- aggiornare per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2011, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale di cui all'articolo 5 del “Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo reti urbane”, allegato alla deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas (di seguito: l’Autorità) 28 maggio 2009, ARG/gas 64/09 (di seguito: TIVG), relativamente alla componente di commercializzazione all’ingrosso, CCI_t , e al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi al gas di autoconsumo, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato, QTV_t ;
- prorogare i valori della componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio QVD , di cui alla tabella 1 del TIVG, fino al 30 settembre 2011.

2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale

Componente relativa alla commercializzazione all’ingrosso

2.1 L’articolo 6 del TIVG ha stabilito i criteri di aggiornamento della componente CCI_t calcolata, nel trimestre t-esimo, come somma dei seguenti elementi:

- a) QCI , pari al corrispettivo fisso a copertura di altri oneri di commercializzazione del gas all’ingrosso, non compresi in quelli di cui alla successiva lettera b) e fissato in 0,930484 euro/GJ;
- b) QE_t , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel trimestre t-esimo.

La deliberazione dell’Autorità 18 giugno 2010, ARG/gas 89/10 (di seguito: deliberazione ARG/gas 89/10) ha modificato l’articolo 6, comma 2 del TIVG, prevedendo che, con riferimento alle condizioni economiche di riferimento applicabili nell’anno termico 1 ottobre 2010 – 30 settembre 2011, il parametro QE_0 sia moltiplicato per un coefficienti K pari a 0,925.

2.2 Per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2011, con riferimento ai dati del periodo settembre 2010 – maggio 2011, l’indice dei prezzi di riferimento I_b , relativo al gas naturale, è pari a 1,197.

2.3 In particolare, nel periodo di riferimento per il calcolo dell’indice I_t (settembre 2010 – maggio 2011), le quotazioni medie espresse in dollari Usa hanno registrato le seguenti variazioni: gasolio 0.1 da 728,01 a 834,78 US\$/MT (+14,7%), BTZ da 489,79 a 564,60 US\$/MT (+15,3%) e Brent da 629,15 a 731,93 US\$/MT, (+16,3%). Nel periodo di riferimento il dollaro Usa ha subito un deprezzamento pari al 4,1% rispetto all’euro (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 1,319192 ad un valore di 1,373824).

Nella seguente tabella sono altresì riportate le medie dei prodotti energetici del paniere gas naturale che determinano il suddetto valore dell’indice I_t :

GASOLIO _t	centesimi di euro/kg	60,6167
GASOLIO ₀	centesimi di euro/kg	55,8337
BTZ _t	centesimi di euro/kg	40,9636
BTZ ₀	centesimi di euro/kg	32,1787
BRENT _t	centesimi di euro/kg	53,1274
BRENT ₀	centesimi di euro/kg	41,5377
I_t (1 luglio 2011)	-	1,197

2.3 La modifica apportata dalla deliberazione ARG/gas 89/10 prevede che per l’anno termico 1 ottobre 2010 – 30 settembre 2011 il parametro QE_0 , pari a 7,054000 euro/GJ, sia moltiplicato per un coefficiente K pari a 0,925.

Pertanto la suddetta modifica e il livello dell’indice I_t determinano:

- a) un valore del corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale, QE_t , pari a 7,810365 euro/GJ;
- b) un valore della componente CCI_t pari a 8,740849 euro/GJ.

Per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/mc, i suddetti valori diventano rispettivamente 0,300855 euro/mc e 0,336698 euro/mc.

- 2.4 Nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2011, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, relativamente alla CCI_t , aumentano, rispetto al trimestre precedente, di 0,737319 euro/GJ, pari a 2,8402 centesimi di euro/mc per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento di 0,038520 GJ/mc.

Componente relativa al servizio di trasporto

- 2.5 L'articolo 8 del TIVG ha stabilito che la componente $QT_{i,t}$ nel trimestre t-esimo è calcolata, per ciascun i-esimo ambito tariffario come somma dei seguenti elementi:

- a) QTF_i , pari al corrispettivo fisso a copertura dei costi di trasporto di cui ai valori della Tabella n. 5 del TIVG;
- b) QTV_b , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi al gas di autoconsumo, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

- 2.6 Il nuovo livello della CCI_t determina un valore del corrispettivo variabile QTV_t per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2011 pari a 0,071485 euro/GJ, come risulta dalla seguente tabella:

Coefficiente λ	0,007999	
$\lambda \times CCI_t$	euro/GJ	0,069918
$\lambda \times QT_{PSV}^{tot}$	euro/GJ	0,001567
Totale	euro/GJ	0,071485

Pertanto, rispetto al trimestre precedente, la QTV_t registra un aumento pari a 0,005898 euro/GJ.

3. Proroga dei valori della componente QVD

- 3.1 L'articolo 7 comma 1 del TIVG prevede che la componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio QVD assuma i valori di cui alla Tabella 1 del medesimo TIVG fino al 30 giugno 2011. Tale termine era stato definito con la deliberazione 14 dicembre 2010, ARG/gas 233/10, al fine di effettuare approfondimenti ulteriori sui costi di commercializzazione al dettaglio rispetto agli elementi già a disposizione degli uffici dell'Autorità attraverso i dati in materia di *unbundling* inviati dagli operatori.
- 3.2 A tale fine, la Direzione Mercati con comunicazione del 6 aprile 2011 ha richiesto ad alcuni esercenti la vendita ulteriori dati ed elementi necessari alla quantificazione della componente QVD . La scadenza dell'invio delle suddette informazioni, prevista per il 29 aprile 2011, è stata prorogata al 20 maggio 2011, a seguito della richiesta di alcuni esercenti.
- 3.3 Pertanto, con il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica l'Autorità ha ritenuto opportuno confermare il valore della componente QVD previsto dalla Tabella 1 del TIVG anche per il trimestre 1 giugno – 30 settembre 2011, al fine di effettuare la quantificazione della stessa QVD da applicarsi dall'1 ottobre 2011 anche sulla base delle analisi dei dati pervenuti in risposta alla citata comunicazione del 6 aprile 2011.

4. Variazione della spesa per il cliente domestico preso a riferimento

- 4.1 Nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2011, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti, anche della modifica delle componenti di distribuzione del gas naturale, di cui alla deliberazione dell'Autorità 28 giugno 2011, ARG/com 87/11, la variazione complessiva del cliente domestico preso a riferimento, ossia per la famiglia con riscaldamento autonomo e consumo annuale di 1.400 metri cubi, è pari a + 4,2%, imposte comprese, con una maggiore spesa, su base annua, di circa 45 euro.

4.2 Per un cliente che invece, vivendo in un'abitazione ad alto risparmio energetico o in zone climatiche più favorevoli (condizioni che consentono un minor utilizzo di gas naturale), consuma 700 metri cubi l'anno, la variazione risulta del + 3,5% pari a circa 22 euro su base annua.

28 giugno 2011

Il direttore della Direzione mercati
Massimo Ricci