

**RELAZIONE TECNICA
RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE 25 GIUGNO 2010, -ARG/gas 95/10**

**AGGIORNAMENTO DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA
DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA PRESUPPOSTI PER
L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE LUGLIO - SETTEMBRE 2010 E
MODIFICHE AL TIVG**

1 Introduzione

- 1.1 Il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica modifica:
- per il trimestre luglio – settembre 2010, 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 ;
 - la Tabella 2 del TIVG relativamente alla componente degli oneri aggiuntivi QOA .
- 1.2 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.
- 1.3 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_t , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi al gas di autoconsumo, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

2 Condizioni economiche di fornitura del gas naturale

- 2.1 Per il trimestre luglio – settembre 2010, con riferimento ai dati del periodo settembre 2009 – maggio 2010, l'indice dei prezzi di riferimento I_t , relativo al gas naturale, è pari a 0,932.
- 2.2 In particolare, nel periodo di riferimento per il calcolo dell'indice I_t (settembre 2009 – maggio 2010), le quotazioni medie espresse in dollari Usa hanno registrato le seguenti variazioni: gasolio 0.1 da 595,89 a 633,78 US\$/MT (+6,4%), BTZ da 441,03 a 463,48 US\$/MT (+5,1%) e Brent da 531,90 a 559,01 US\$/MT, (+5,1%). Nel periodo di riferimento l'euro ha subito un deprezzamento pari al 2,2% rispetto il dollaro Usa (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 1,435957 ad un valore di 1,404482).

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	45,3530
$GASOLIO_0$	centesimi di euro/kg	55,8337
BTZ_t	centesimi di euro/kg	33,1189
BTZ_0	centesimi di euro/kg	32,1787
$BRENT_t$	centesimi di euro/kg	39,9686
$BRENT_0$	centesimi di euro/kg	41,5377
I_t (1 luglio 2010)	-	0,932

- 2.3 Il livello dell'indice I_t determina:
- a) un valore del corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale, QE_t , pari a 6,574328 euro/GJ;

b) un valore della componente CCI_t pari a 7,504812 euro/GJ.

Per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/mc, i suddetti valori diventano rispettivamente 0,253243 euro/mc e 0,289085 euro/mc.

2.4 Nel trimestre luglio - settembre 2010, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, relativamente alla CCI_t , aumentano rispetto al trimestre precedente di 0,507888 euro/GJ, pari a 1,9564 centesimi di euro/mc per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento di 0,038520 GJ/mc.

2.5 Il nuovo livello della CCI_t determina un valore del corrispettivo variabile QTV_t per il trimestre luglio - settembre 2010 pari a 0,063547 euro/GJ, come risulta dalla seguente tabella:

Coefficiente λ	0,008254	
$\lambda \times CCI_t$	euro/GJ	0,061945
$\lambda \times QT_{PSV}^{int}$	euro/GJ	0,001602
Totale	euro/GJ	0,063547

Pertanto, rispetto al trimestre precedente, la QTV_t registra un aumento pari a 0,004192 euro/GJ.

3 Modifiche al TIVG

3.1 Con la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica è stata apportata la modifica al TIVG relativamente alla componente degli oneri aggiuntivi QOA .

3.2 Con riferimento alla componente degli oneri aggiuntivi, la Tabella 2 del TIVG è stata modificata al fine di azzerare l'elemento C_{FGUI} relativo alla copertura degli oneri relativi ai costi di approvvigionamento, trasporto e stoccaggio eventualmente non coperti dalle componenti previste nella deliberazione n. 138/03 a vantaggio dei fornitori grossisti di ultima istanza e istituito con la deliberazione dell'Autorità 28 marzo 2008, ARG/gas 39/08.

3.3 Tale azzeramento è stato effettuato tenendo conto dell'ammontare del fondo oneri $FGUI$ comunicato dalla Cassa Conguaglio per il settore elettrico e sulla base di una stima prudenziale dell'ammontare degli oneri da riconoscere al $FGUI$,

considerato anche del livello degli extra –costi dichiarati ai sensi dell’articolo 1 della deliberazione ARG/gas 18/10.

- 3.4 Pertanto, a partire dall’1 luglio 2010, l’unico elemento della componente relativa agli oneri aggiuntivi *QOA* è il *CV^f* pari a 0,010439 euro/GJ.

4 Variazione della spesa per il cliente domestico preso a riferimento

- 4.1 Nel trimestre luglio – settembre 2010, tenendo conto anche della modifica delle ulteriori componenti di distribuzione del gas naturale, 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 +3,2%, imposte comprese, con una maggiore spesa, su base annua, di circa 32 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 + 2,7% pari a circa 16 euro su base annua.

25 giugno 2010

Il direttore della Direzione mercati

Massimo Ricci