

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE  
28 GIUGNO 2017, 492/2017/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE  
1 LUGLIO - 30 SETTEMBRE 2017 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI  
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA**

**1. Introduzione**

Con il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica si è provveduto ad aggiornare, per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2017, 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”, come da ultimo modificato ed integrato, con la deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 20 aprile 2017, 279/2017/R/COM (di seguito: TIVG), in riferimento alla componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all’ingrosso  $C_{MEM,t}$  e al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato,  $QTV_t$ .

**2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale**

*Componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all’ingrosso*

2.1 l’articolo 6, del TIVG prevede in particolare:

- al comma 6.1, che l’Autorità, con successivo provvedimento, regola le modalità di calcolo della componente a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all’ingrosso  $C_{MEM,t}$ , assumendo a riferimento i prezzi che si formeranno nel mercato a termine del gas naturale organizzato dal Gestore dei mercati energetici, di cui all’articolo 30, comma 1, del decreto legislativo 93/11;
- al comma 6.2, che nelle more dell’adozione del provvedimento di cui al comma 6.1 la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all’ingrosso  $C_{MEM,t}$ , nel trimestre t-esimo, è calcolata come somma dei seguenti elementi:

- a)  $QT_{int}$ , espresso in euro/GJ, a copertura dei costi di natura infrastrutturale sostenuti fino all'immissione del gas in Rete Nazionale, nonché di quelli per il servizio di stoccaggio strategico di cui all'articolo 12, comma 11-bis, del decreto legislativo n. 164/00, e fissato pari a 0,461667 euro/GJ;
  - b)  $QT_{PSV}$ , espresso in euro/GJ, a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV, e fissato pari ai valori indicati nella Tabella n. 12;
  - c)  $QT_{MCV}$ , espresso in euro/GJ, a copertura degli elementi a maggiorazione del corrispettivo unitario variabile  $CV$  applicato nell'ambito del servizio di trasporto ai volumi immessi in rete, a monte del PSV, e fissato pari ai valori indicati nella Tabella n. 8;
  - d)  $P_{FOR,t}$ , espresso in euro/GJ, a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel trimestre t-esimo, pari alla media aritmetica delle quotazioni *forward* trimestrali OTC relative al trimestre t-esimo del gas, presso l'*hub* TTF, rilevate, con decorrenza dall'anno termico 2014 – 2015, da ICIS-Heren con riferimento al secondo mese solare antecedente il trimestre t-esimo;
- al comma 6.3, che l'elemento  $P_{FOR,t}$  e la componente  $C_{MEM,t}$  sono aggiornati e pubblicati dall'Autorità prima dell'inizio di ciascun trimestre.

2.2 Nel mese di maggio 2017, secondo mese antecedente il trimestre 1 luglio - 30 settembre 2017, la media delle quotazioni giornaliere *forward* trimestrali OTC relative al medesimo trimestre presso l'*hub* TTF, rilevate da ICIS-Heren, ha registrato un valore, arrotondato alla sesta cifra decimale, pari a 15,557738 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento  $P_{FOR,t}$ , trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2017, a **4,321594** euro/GJ.

Inoltre per il suddetto trimestre sono confermati i valori degli altri elementi di cui al comma 6.2 del TIVG che compongono la  $C_{MEM,t}$ .

2.3 Per quanto indicato ai precedenti punti, la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso  $C_{MEM,t}$ , derivante dalla somma dei seguenti valori dei singoli elementi che la compongono:

<i>Elementi</i>	<i>euro/GJ</i>
$P_{FOR,t}$	<b>4,321594</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,153201</b>
$QT_{MCV}$	<b>0,051969</b>

è pari, per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2017, a **4,988431** euro/GJ.

#### *Componente relativa al servizio di trasporto*

2.4 L'articolo 8 del TIVG prevede in particolare:

- al comma 8.1 che la componente relativa al servizio di trasporto  $QT_{i,t}$  nel trimestre t-esimo, è calcolata, per ciascun i-esimo ambito tariffario, come somma dei seguenti elementi:
  - a)  $QTF_i$ , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto calcolato ai sensi del comma 8.2 e pari ai valori di cui alla Tabella n.5 del TIVG;
  - b)  $QTV_i$ , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

2.5 Con riferimento al trimestre 1 luglio – 30 settembre 2017 si è provveduto ad aggiornare l'elemento  $QTV_t$

L'aggiornamento è stato effettuato considerando il nuovo livello della  $C_{MEM,t}$  relativo al trimestre 1 luglio – 30 settembre 2017, nonché il valore del coefficiente  $\lambda$ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002138 \times 4,988431 = 0,010665 \quad \text{euro/GJ}$$

### **3. Variazione della spesa per il cliente del servizio gas naturale preso a riferimento**

Nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2017, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica del valore della componente per la perequazione tariffaria della distribuzione *UGI*, di cui alla deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2017, 480/2017/R/COM, la variazione complessiva della spesa, rispetto al trimestre precedente, del cliente del servizio gas naturale (caratterizzato da un consumo pari a 1.400 Smc/anno, coefficiente P pari a 0,038520 GJ/Smc), al quale vengono applicate condizioni economiche di fornitura medie nazionali, incluse le imposte, fatta eccezione per la componente di distribuzione che è relativa all’ambito nord-orientale che meglio approssima il livello medio di consumo scelto, è pari a -2,9%.

Confrontando la spesa per il suddetto cliente nell’anno mobile ottobre 2016 – settembre 2017, con la spesa relativa allo stesso periodo dell’anno precedente (ottobre 2015 – settembre 2016), si osserva una diminuzione del 3,6% con un risparmio pari a 39 euro.

28 giugno 2017

Il Direttore della Direzione Mercati Retail e  
Tutele dei Consumatori di Energia  
Marta Chicca