

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE  
29 MARZO 2018, 189/2018/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE  
1 APRILE - 30 GIUGNO 2018 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI  
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA.  
MODIFICHE AL TIVG**

**1. Introduzione**

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

- per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2018, aggiornare 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 di regolazione per energia reti e ambiente (di seguito: Autorità) 28 dicembre 2017, 926/2017/R/GAS (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,  $QTV_i$ ;
- con riferimento all'elemento  $QTF_i$ , di cui al comma 8.1, lettera a) del TIVG, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, modificarne i valori aggiornando la Tabella n. 5 del TIVG.

**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 febbraio 2018, secondo mese antecedente il trimestre 1 aprile - 30 giugno 2018, 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 16,890000 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento  $P_{FOR,t}$ , trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 aprile - 30 giugno 2018, a **4,691667** 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>4,691667</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,141525</b>
$QT_{MCV}$	<b>0,044042</b>

è pari, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2018, a **5,338901** euro/GJ.

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

2.6 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.

2.7 La deliberazione dell'Autorità 6 aprile 2017, 227/2017/R/GAS ha, tra l'altro, fissato il valore della componente a copertura degli oneri per il servizio di stoccaggio  $CRV^{OS}$  per il periodo 1 ottobre 2017 – 31 marzo 2018 pari a 0,0080 euro/Smc, mentre per il periodo 1 aprile – 30 settembre 2018 tale valore è

azzerato. La componente  $CRV^{OS}$  è computata nel calcolo dell'elemento  $QTF_i$ , e pertanto ne modifica il valore a partire dall'1 aprile 2018.

A tal fine, è stata aggiornata la Tabella n. 5 del TIVG, relativa all'elemento  $QTF_i$  per ciascun ambito tariffario.

Pertanto i nuovi valori della  $QTF_i$  a partire dall'1 aprile 2018 sono i seguenti:

<b>Ambito tariffario</b>	<b>euro/GJ</b>
Ambito nord occidentale	1,076344
Ambito nord orientale	0,907528
Ambito centrale	1,067210
Ambito centro-sud orientale	1,006386
Ambito centro-sud occidentale	0,947869
Ambito meridionale	0,862188

2.8 Con riferimento al trimestre 1 aprile – 30 giugno 2018 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 aprile – 30 giugno 2018, nonché il valore del coefficiente  $\lambda$ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002032 \times 5,338901 = 0,010849 \quad \text{euro/GJ}$$

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

Nel trimestre 1 aprile – 30 giugno 2018, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica della componente a copertura dei costi delle attività connesse all'approvvigionamento all'ingrosso,  $CCR$ , di cui alla deliberazione 6 aprile 2017, 227/2017/R/GAS, 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 al -5,7%.

Confrontando la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile luglio 2017 – giugno 2018, con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (luglio 2016 – giugno 2017), si registra una variazione del 1,3% con un aumento pari a circa 13 euro.

29 marzo 2018

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