

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE  
26 MARZO 2019, 108/2019/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE  
1 APRILE - 30 GIUGNO 2019 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 2019, 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 l'energia reti e ambiente (di seguito: Autorità) 27 dicembre 2018, 709/2018/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,  $QTV_t$ ;
- con riferimento all'elemento  $QTF_t$ , 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 2019, secondo mese antecedente il trimestre 1 aprile - 30 giugno 2019, 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 17,995000 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento  $P_{FOR,t}$ , trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 aprile - 30 giugno 2019, a **4,998611** euro/GJ.

- 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>4,998611</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,147144</b>
$QT_{MCV}$	<b>0,044042</b>

è pari, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2019, a **5,651464** euro/GJ.

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

- 2.5 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.

- 2.6 La deliberazione dell'Autorità 5 aprile 2018, 219/2018/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 2018 – 31 marzo 2019 pari a 0,0085 euro/Smc, mentre per il periodo 1 aprile – 30 settembre 2019 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 2019.

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 2019 sono i seguenti:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	1,121696
Ambito nord orientale	0,958907
Ambito centrale	1,114563
Ambito centro-sud orientale	1,055507
Ambito centro-sud occidentale	0,996703
Ambito meridionale	0,914618

2.7 Con riferimento al trimestre 1 aprile – 30 giugno 2019 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 2019, nonché il valore del coefficiente  $\lambda$ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002000 \times 5,651464 = \mathbf{0,011303} \quad \text{euro/GJ}$$

### 3. Variazione del prezzo finale per il cliente tipo del servizio di gas naturale

Nel trimestre 1 aprile – 30 giugno 2019, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica:

- a) della componente a copertura delle attività connesse all'approvvigionamento,  $CCR$ , relativamente al semestre estivo 1 aprile – 30 settembre 2019, di cui alla deliberazione 5 aprile 2018, 219/2018/R/GAS;

- b) della componente a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione delle tariffe di distribuzione e misura, *UG<sub>1</sub>*, di cui della deliberazione 26 marzo 2019, 107/2019/R/COM;
- c) della componente a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio *UG<sub>2</sub>*, a seguito della deliberazione dell’Autorità 29 gennaio 2019, 32/2019/R/GAS che, in ottemperanza alla sentenza del Consiglio di Stato 4825/2016, ha stabilito le modalità di regolazione delle partite economiche tra venditori e clienti finali per il periodo 2010 – 2012, prevedendo a partire dall’1 aprile 2019, l’istituzione di un nuovo elemento, *UG<sub>2k</sub>*, della componente *UG<sub>2</sub>*,

la variazione del prezzo complessivo unitario risultante per il secondo trimestre 2019, rispetto a quello del trimestre precedente, per un 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 -9,9%.

26 marzo 2019

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