

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
28 DICEMBRE 2017, 925/2017/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 GENNAIO - 31 MARZO 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 gennaio – 31 marzo 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 per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 28 settembre 2017, 658/2017/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 QT_{PSV} , a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV, modificarne il valore aggiornando la Tabella n. 12 del TIVG;
- con riferimento all'elemento QT_{MCV} , 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, modificarne il valore aggiornando la Tabella n. 8 del TIVG;
- 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;
- con riferimento al coefficiente λ riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato, modificarne il valore.

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 novembre 2017, secondo mese antecedente il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 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 19,439205 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2018, a **5,399779** euro/GJ.

2.3 La deliberazione dell'Autorità 30 novembre 2017, 795/2017/R/GAS ha approvato, con riferimento all'anno 2018, i corrispettivi delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale e delle tariffe per il servizio di misura del trasporto gas, modificando conseguentemente l'elemento QT_{PSV} a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV. Pertanto, tenuto conto del nuovo corrispettivo unitario di capacità di rete nazionale relativo a Passo Gries pari a 0,627960 euro/a/Smc/g, nonché del nuovo corrispettivo unitario variabile CV pari a 0,003371 euro/Smc, il nuovo valore di QT_{PSV} è determinato pari a **0,141525** euro/GJ.

2.4 Le deliberazioni dell'Autorità 28 giugno 2017, 480/2017/R/COM e 28 settembre 2017, 656/2017/R/COM, con decorrenza 1 gennaio 2018, hanno, rispettivamente, azzerato il valore della componente tariffaria φ , a copertura degli squilibri di perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo di capacità CRr e aggiornato il valore della componente tariffaria CV^{FG} , a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di copertura dei ricavi per il servizio di rigassificazione del Gnl, di cui all'articolo 26 dell'allegato A alla deliberazione dell'Autorità 3 agosto 2017, 575/2017/R/GAS(di seguito: *RTTG 2018 – 2019*), pari a 0,1678 centesimi di euro/Smc, modificando di conseguenza l'elemento QT_{MCV} , pari a **0,044042** euro/GJ, e la relativa Tabella n. 8 del TIVG.

2.5 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>
$P_{FOR,t}$	5,399779
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,141525
QT_{MCV}	0,044042

è pari, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2018, a **6,047013** 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 Con la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica i valori dell'elemento QTF_i sono stati aggiornati al fine di tener conto della variazioni relative ai corrispettivi delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale e delle tariffe per il servizio di misura del trasporto gas, relative

all'anno 2018, approvate ai sensi della deliberazione dell'Autorità 30 novembre 2017, 795/2017/R/GAS.

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 gennaio 2018 sono i seguenti:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	1,286318
Ambito nord orientale	1,117502
Ambito centrale	1,277184
Ambito centro-sud orientale	1,216360
Ambito centro-sud occidentale	1,157843
Ambito meridionale	1,072162

2.8 Con riferimento all'elemento relativo al corrispettivo variabile QTV_t si è provveduto a:

- fissare, per l'anno 2018, il valore del coefficiente λ riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato ad un livello pari a 0,002032;
- aggiornare, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2018, la componente QTV_t .

2.9 Il valore del coefficiente λ è stato calcolato sulla base dei nuovi valori per l'anno 2018 delle quote relative alle perdite di rete e al gas non contabilizzato trasmesse da Snam Rete Gas in adempimento alla *RTTG 2018 - 2019*. Con riferimento al trimestre 1 gennaio – 31 marzo 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 gennaio – 31 marzo 2018, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002032 \times 6,047013 = 0,012288 \quad \text{euro/GJ}$$

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

Nel trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2018, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica:

- a) 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;
- b) della componente per la gradualità nell'applicazione della riforma delle condizioni economiche del servizio di tutela, *GRAD*, posta pari a zero con decorrenza 1 gennaio 2018, ai sensi della deliberazione 1 aprile 2016, 166/2016/R/GAS;
- c) delle tariffe relative ai servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2018, di cui alla deliberazione 14 dicembre 2017, 859/2017/R/GAS;
- d) della componente tariffaria per la perequazione delle tariffe di distribuzione del gas naturale, *UG_I*, posta pari a zero con decorrenza 1 gennaio 2018, ai sensi della deliberazione 28 dicembre 2017, 923/2017/R/COM;
- e) della componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio, *QVD*, di cui alla deliberazione 27 dicembre 2017, 916/2017/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 5,0%.

Confrontando la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile aprile 2017 – marzo 2018, con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (aprile 2017 – marzo 2017), si registra una variazione del 2,1% con un aumento pari a circa 22 euro.

28 dicembre 2017

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