

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
27 SETTEMBRE 2018, 477/2018/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 OTTOBRE - 31 DICEMBRE 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 ottobre – 31 dicembre 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 giugno 2018, 365/2018/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_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, a seguito della valorizzazione, dall'1 ottobre 2018, della componente tariffaria CRV^{OS} .

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 del TIVG;
 - 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 del TIVG;
 - 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 agosto 2018, secondo mese antecedente il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 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 24,372159 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2018, a **6,770044** 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>
$P_{FOR,t}$	6,770044
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,141525
QT_{MCV}	0,044042

è pari, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2018, a **7,417278** 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_t , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

2.5 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,. La componente CRV^{OS} è computata nel calcolo dell’elemento QTF_i , e pertanto ne modifica il valore a partire dall’1 ottobre 2018.

A tal fine, con la medesima decorrenza, è stata aggiornata la Tabella n. 5 del TIVG, relativa all’elemento QTF_i per ciascun ambito tariffario, i cui nuovi valori sono i seguenti:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	1,370307
Ambito nord orientale	1,201491
Ambito centrale	1,361173
Ambito centro-sud orientale	1,300349
Ambito centro-sud occidentale	1,241832
Ambito meridionale	1,156151

2.6 Con riferimento al trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 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 ottobre – 31 dicembre 2018, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002032 \times 7,417278 = 0,015072 \quad \text{euro/GJ}$$

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

Nel trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2018, tenendo conto oltre che dei sopradetti aggiornamenti anche della modifica del valore della componente CCR , a copertura dei costi delle attività connesse all’approvvigionamento all’ingrosso, di cui alla deliberazione dell’Autorità 5 aprile 2018, 219/2018/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 all'6,1%.

27 settembre 2018

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