

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
25 SETTEMBRE 2014, 460/2014/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 OTTOBRE - 31 DICEMBRE 2014 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA E
MODIFICHE AL TIVG**

1. Introduzione

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

- per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2014, 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 successivamente modificato ed integrato, allegato alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas ed il sistema idrico (di seguito: l'Autorità) 28 maggio 2009, ARG/gas 64/09 (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 ;
- il valore dell'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;
- il valore della componente C_{PR} a copertura del meccanismo per la rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento del gas naturale.

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, a decorrere dall'1 ottobre 2013 fino al pieno avvio del mercato a termine di cui al medesimo comma, e comunque per gli anni termici 2013-2014 e 2014-2015, 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 agosto 2014, secondo mese antecedente il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2014, 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 23,860000 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2014, a **6,627778** euro/GJ.

- 2.3 La deliberazione dell'Autorità 27 febbraio 2014, 85/2014/R/GAS ha stabilito che, per il periodo 1 ottobre 2014 – 31 marzo 2015, il corrispettivo CV^{OS} sia fissato nella misura di 0,009000 euro/Smc.

Tale variazione modifica di conseguenza l'elemento QT_{MCV} , che, trasformato in euro/GJ utilizzando un potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/Smc, assume il valore di **0,285566** euro/GJ.

- 2.4 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> |
|-----------------|-----------------|
| $P_{FOR,t}$ | 6,627778 |
| QT_{int} | 0,461667 |
| QT_{PSV} | 0,142812 |
| QT_{MCV} | 0,285566 |

è pari, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2014, a **7,517823** 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_t , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

2.6 Con riferimento al trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2014 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 2014, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002120 \times 7,517823 = 0,015938 \quad \text{euro/GJ}$$

Componente a copertura del meccanismo per la rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale

2.7 La modulazione della componente C_{PR} , il cui valore era stato modificato con decorrenza 1 aprile 2014, al fine di tener conto dei vincoli di gettito previsti dalla deliberazione 196/2013/R/GAS, consente di prevedere nel presente aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela, una diminuzione della stessa di 1,200 centesimi di euro/Smc. Pertanto con decorrenza 1 ottobre 2014 il valore di detta componente sarà pari a 0,3500 centesimi di euro/Smc.

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

Nel trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2014, tenendo conto dei sopraddetti aggiornamenti, 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 5,4%.

Pertanto la maggior spesa per il suddetto cliente nel trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2014 (per il quale si stima un consumo pari a circa il 33% del consumo annuo complessivo) è di 19,42 euro.

25 settembre 2014

Il Direttore della Direzione Mercati

Clara Poletti