

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
25 GIUGNO 2015, 304/2015/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 LUGLIO - 30 SETTEMBRE 2015 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA,
MODIFICHE AL TIVG E AGGIORNAMENTO DELL'ELEMENTO UG_{3INT}**

1. Introduzione

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

- per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2015, 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: l'Autorità) 26 marzo 2015, 131/2015/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 ;
- il valore della componente C_{PR} a copertura del meccanismo per la rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale;
- il valore dell'elemento UG_{3INT} della componente UG_3 della tariffa obbligatoria dei servizi di distribuzione e misura.

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 maggio 2015, secondo mese antecedente il trimestre 1 luglio - 30 settembre 2015, 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 20,395395 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2015, a **5,665388** euro/GJ.

2.3 Per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2015 sono confermati i valori degli altri elementi di cui al comma 6.2 del TIVG che compongono la $C_{MEM,t}$.

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>
$P_{FOR,t}$	5,665388
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,150291
QT_{MCV}	0,097326

è pari, per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2015, a **6,374672** 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 luglio – 30 settembre 2015 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 luglio – 30 settembre 2015, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002218 \times 6,374672 = 0,014139 \quad \text{euro/GJ}$$

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

2.7 Il livello della componente CPR, il cui valore era stato modificato con decorrenza 1 ottobre 2014, ai sensi della deliberazione 460/2014/R/GAS, deve essere opportunamente dimensionato e modulato nel tempo al fine di tener conto dei vincoli di gettito previsti dalla deliberazione 196/2013/R/GAS. Pertanto, in considerazione della contrazione dei volumi di gas naturale nel mercato del servizio di tutela, con decorrenza 1 luglio 2015 il valore di detta componente sarà pari a 0,9000 centesimi di euro/Smc.

3. Aggiornamento dell'elemento UG_{3INT} della componente UG_3

Nell'ambito delle attività di monitoraggio del “*Conto oneri connessi all'intervento di interruzione del punto di riconsegna*” sono state acquisite nuove informazioni in merito agli oneri dell'intervento di interruzione che hanno evidenziato una situazione in cui l'attuale livello dell'elemento UG_{3INT} della componente UG_3 della tariffa obbligatoria dei servizi di distribuzione e misura, di cui al comma 40.3 lettera h) della RTDG destinato ad alimentare il suddetto conto, non risulta tale da garantire la copertura del saldo che il relativo meccanismo si prevede registrerà nel corso del 2015. Pertanto la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica aggiorna, con decorrenza 1 luglio 2015, il valore dell'elemento UG_{3INT} della componente UG_3 , portandolo da 0,0314 a 0,0617 centesimi di euro/Smc.

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

Nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2015, 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 -1,0%.

Pertanto la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile ottobre 2014 – settembre 2015, confrontata con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (ottobre 2013 – settembre 2014), diminuisce del 4,8% con un risparmio pari a 57 euro.

25 giugno 2015

Il Direttore della Direzione Mercati

Clara Poletti