

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
30 MARZO 2017, 203/2017/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 APRILE - 30 GIUGNO 2017 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 2017, 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) 29 dicembre 2016, 819/2016/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;
- con riferimento alla componente C_{PR} a copertura del meccanismo per la rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale, modificarne il valore aggiornando la Tabella n. 11 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, come modificato dalla deliberazione dell'Autorità 166/2016/R/GAS, 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, 2014-2015, 2015-2016 e per il periodo 1 ottobre 2016 – 31 dicembre 2017, 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) $QT_{int,t}$, 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) $QT_{PSV,t}$, 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) $QT_{MCV,t}$, 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 2017, secondo mese antecedente il trimestre 1 aprile - 30 giugno 2017, 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 17,861875 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2017, a **4,961632** 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>
$P_{FOR,t}$	4,961632
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,153201
QT_{MCV}	0,051969

è pari, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2017, a **5,628469** 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_t , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

2.7 La deliberazione dell'Autorità 30 marzo 2016, 141/2016/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 2016 – 31 marzo 2017 pari a 0,0075 euro/Smc, mentre per il periodo 1 aprile – 30 settembre 2017 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 2017.

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 con decorrenza dall'1 aprile 2017 sono i seguenti:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	0,957778
Ambito nord orientale	0,818311
Ambito centrale	0,956045
Ambito centro-sud orientale	0,904879
Ambito centro-sud occidentale	0,848508
Ambito meridionale	0,775764

2.8 Con riferimento al trimestre 1 aprile – 30 giugno 2017 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 2017, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002138 \times 5,628469 = 0,012034 \quad \text{euro/GJ}$$

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

2.9 Il livello della componente C_{PR} , il cui valore era stato modificato con decorrenza 1 gennaio 2017, ai sensi della deliberazione 819/2016/R/GAS, deve essere opportunamente dimensionato e modulato nel tempo in considerazione delle modalità di regolazione delle partite economiche del meccanismo per la promozione della rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale ai sensi della deliberazione 447/2013/R/GAS.

Inoltre la deliberazione 649/2016/R/GAS ha, tra l'altro, concluso il suddetto meccanismo ed ha aggiornato per l'anno 2016 tutti i parametri funzionali al calcolo dell'elemento A_{PR} , dando disposizioni alla Cassa per i servizi energetici e ambientali (di seguito: CSEA) affinché proceda alla regolazione degli importi finali $A_{PR,i}$ secondo quanto previsto dai commi 6.2 e 6.3 della deliberazione 447/2013/R/GAS, utilizzando il criterio pro-quota in caso di insufficiente capienza del conto C_{PR} e completando l'erogazione non appena possibile.

Con nota del 24 marzo 2017 la CSEA ha comunicato i dati aggiornati sulla regolazione economica degli importi a favore dei venditori, l'analisi dei quali indicherebbe il raggiungimento del gettito necessario alla completa copertura degli oneri derivanti dal suddetto meccanismo.

Pertanto, la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica ha azzerato con decorrenza 1 aprile 2017 il valore della componente C_{PR} .

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

Nel trimestre 1 aprile – 30 giugno 2017, 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 a - 2,7%.

Confrontando la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile luglio 2016 – giugno 2017, con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (luglio 2015 – giugno 2016), si osserva una diminuzione del 4,4% con un risparmio pari a 47 euro.

30 marzo 2017

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