

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE  
30 MARZO 2016, 141/2016/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE  
1 APRILE - 30 GIUGNO 2016 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI  
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA.  
DETERMINAZIONE DEL CORRISPETTIVO  $CRV^{OS}$  PER IL PERIODO 1  
OTTOBRE – 31 MARZO 2017. AGGIORNAMENTO DELLA COMPONENTE  
UG<sub>3</sub> DELLA TARIFFA OBBLIGATORIA DEI SERVIZI DI DISTRIBUZIONE E  
MISURA. MODIFICHE AL TIVG**

**1. Introduzione**

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

- per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2016, 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 dicembre 2015, 662/2015/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,  $QTV_i$ ;
- 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 al corrispettivo  $CRV^{OS}$ , di cui all'articolo 23, comma 23.1, lettera k) della deliberazione dell'Autorità 14 novembre 2013, 514/2013/R/GAS e relativo Allegato A recante “Regolazione delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017”, come successivamente modificato ed integrato (di seguito: RTTG), determinarne il valore per il periodo di applicazione 1 ottobre 2016 – 31 marzo 2017;
- 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  $UG_3$  aggiornare gli elementi  $UG_{3UI}$  e  $UG_{3FT}$  e la componente  $UG_{3T}$ .

## **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, 2014-2015 e 2015-2016, 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 febbraio 2016, secondo mese antecedente il trimestre 1 aprile - 30 giugno 2016, la media delle quotazioni giornaliere (media dei valori *BID* e *OFFER*) *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 12,243452 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento  $P_{FOR,t}$  trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2016, a **3,400959** euro/GJ.

2.3 La deliberazione dell'Autorità 28 settembre 2015, 451/2015/R/COM ha aggiornato, con decorrenza 1 aprile 2016 il valore della componente tariffaria  $\varphi$ , a copertura degli squilibri di perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo di capacità  $CRr$ , pari a 0,0231 centesimi di euro/Smc, modificando di conseguenza l'elemento  $QT_{MCV}$ , pari a **0,051969** euro/GJ, e la relativa Tabella n. 8 del TIVG;

2.4 Per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2016 sono confermati i valori degli altri elementi di cui al comma 6.2 del TIVG che compongono la  $C_{MEM,t}$ .

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>
$P_{FOR,t}$	<b>3,400959</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,150274</b>
$QT_{MCV}$	<b>0,051969</b>

è pari, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2016, a **4,064869** 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 La deliberazione dell'Autorità 19 febbraio 2015, 60/2015/R/GAS ha, tra l'altro, stabilito che il valore del corrispettivo  $CRV^{OS}$  per il periodo 1 ottobre 2015 – 31 marzo 2016 è pari a 0,0080 euro/Smc, mentre per il periodo 1 aprile – 30 settembre 2016 tale valore è azzerato. Tale corrispettivo è computato, ai sensi della medesima deliberazione, nel calcolo dell'elemento  $QTF_i$ , e pertanto ne modifica il valore a partire dall'1 aprile 2016.

A tal fine, è stata aggiornata la Tabella n. 5 del TIVG, relativa all'elemento  $QTF_i$  per ciascun ambito tariffario:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	0,923719
Ambito nord orientale	0,777038
Ambito centrale	0,916324
Ambito centro-sud orientale	0,872701
Ambito centro-sud occidentale	0,820550
Ambito meridionale	0,747407

- 2.8 Inoltre la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica ha determinato per il successivo periodo di applicazione, 1 ottobre 2016 – 31 marzo 2017, il valore del corrispettivo  $CRV^{OS}$ , calcolato sulla base delle stime più aggiornate degli oneri di cui all'articolo 23, comma 23.1, lettera k) della RTTG, pari a 0,0075 euro/Smc.
- 2.9 Con riferimento al trimestre 1 aprile – 30 giugno 2016 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 2016, nonché il valore del coefficiente  $\lambda$ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002234 \times 4,064869 = 0,009081 \quad \text{euro/GJ}$$

### **3. Aggiornamento della componente $UG_3$ della tariffa obbligatoria dei servizi di distribuzione e misura**

Nell'ambito di specifiche raccolte dati rivolte agli esercenti i servizi di ultima istanza, sono state acquisite informazioni riguardanti gli oneri di morosità sostenuti nell'erogazione di tali tra ottobre 2012 e dicembre 2015. Sulla base delle informazioni acquisite è stata evidenziata una situazione in cui i corrispettivi  $INA_{FT,CF}$ ,  $INA_{FT,UdD}$  e  $INA_{UI}$ , applicati ai clienti finali che hanno usufruito dei servizi di ultima istanza, non garantiscono una completa copertura degli oneri della morosità, né gli attuali livelli della componente  $UG3_T$  e degli elementi  $UG3_{FT}$  e  $UG3_{UI}$  risultano tali da garantire la copertura dei saldi dei relativi meccanismi.

Pertanto la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica aggiorna, con decorrenza 1 aprile 2016, i valori degli elementi  $UG_{3FT}$  e  $UG_{3UI}$  e della componente  $UG_{3T}$ . I nuovi valori espressi in centesimi di euro/Smc risultano:

$UG_{3FT}$	$UG_{3UI}$	$UG_{3T}$
0,1541	0,3541	0,1541

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

Nel trimestre 1 aprile – 30 giugno 2016, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica del valore della componente  $UG_1$ , a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione tariffaria della distribuzione gas, di cui alla deliberazione dell’Autorità 30 marzo 2016, 139/2016/R/COM, 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 -9,8%.

Confrontando la spesa per il suddetto cliente nell’anno mobile (luglio 2015 – giugno 2016), con la spesa relativa allo stesso periodo dell’anno precedente (luglio 2014 – giugno 2015), si osserva una diminuzione del 5,2% con un risparmio pari a 59 euro.

30 marzo 2016

Il Direttore della Direzione Mercati

Clara Poletti