

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
26 MARZO 2015, 131/2015/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 APRILE - 30 GIUGNO 2015 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA
AGGIORNAMENTO DELLE COMPONENTI UG_3 E UG_{3T}**

1. Introduzione

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

- per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 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) 29 dicembre 2014, 672/2014/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 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 UG_3 della tariffa obbligatoria dei servizi di distribuzione e misura e della componente UG_{3T} della tariffa di trasporto.

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 febbraio 2015, secondo mese antecedente il trimestre 1 aprile - 30 giugno 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 21,543750 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2015, a **5,984375** euro/GJ.

- 2.3 La deliberazione dell'Autorità 24 luglio 2014, 369/2014/R/GAS ha tra l'altro stabilito che, per il periodo 1 aprile 2015 – 31 dicembre 2015, il valore del corrispettivo unitario variabile CV^{OS} , a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di stoccaggio, del conguaglio dei costi di ripristino e degli oneri sostenuti dal Gestore dei Servizi Energetici per l'erogazione delle misure di cui agli articoli 9 e 10 del decreto legislativo n. 130/10, sia posto pari a 0 centesimi di euro/Smc.
- 2.4 La deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2014, 675/2014/R/COM ha tra l'altro previsto che, a decorrere dall'1 aprile 2015 il valore del corrispettivo unitario variabile CV^{FG} , a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di rigassificazione del Gnl, di cui all'articolo 18 della deliberazione 92/08, sia posto pari a 0,1749 centesimi di euro/Smc.
- 2.5 Le variazioni di cui ai punti 2.3 e 2.4 modificano 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 **0,097326** euro/GJ.
- 2.6 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>
$P_{FOR,t}$	5,984375
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,150291
QT_{MCV}	0,097326

è pari, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2015, a **6,693659** euro/GJ.

Componente relativa al servizio di trasporto

2.7 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.

2.8 Con riferimento al trimestre 1 aprile – 30 giugno 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 gennaio – 31 marzo 2015, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002218 \times 6,693659 = 0,014847 \quad \text{euro/GJ}$$

3. Aggiornamento della componente UG_3

L'Autorità ha previsto:

- a) specifici meccanismi di reintegrazione degli oneri della morosità sostenuti nell'ambito della disciplina dei servizi di ultima istanza;
 - b) il meccanismo a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione sostenuti dalle imprese distributrici, nell'ambito della disciplina della vendita e della distribuzione nei casi di morosità dei clienti finali di cui al TIMG,
- stabilendo inoltre che i saldi dei suddetti meccanismi siano coperti, per quanto riguarda:
- a) i meccanismi di reintegrazione degli oneri della morosità, dall'elemento UG_{3UI} della componente UG_3 della tariffa obbligatoria dei servizi di

distribuzione e misura, di cui al comma 40.3 lettera h) della RTDG e dall'elemento UG_{3FT} della componente UG_3 e dalla componente tariffaria addizionale della tariffa di trasporto UG_{3T} , di cui al comma 23.1, lettera i), della RTTG;

- b) il meccanismo disciplinato dal TIMG, dall'elemento UG_{3INT} della componente UG_3 .

Con specifiche raccolte dati, sono state acquisite informazioni relative agli oneri di morosità sostenuti nell'erogazione dei servizi di ultima istanza per il periodo ottobre 2012 – dicembre 2014, alle quali hanno risposto gli esercenti eroganti tali servizi nel suddetto periodo.

Sulla base delle nuove informazioni è stata evidenziata una situazione nella quale il corrispettivo applicato ai clienti finali che hanno usufruito dei suddetti servizi per il periodo indicato, non garantisce una completa copertura degli oneri relativi ai meccanismi di reintegrazione, né la copertura dei saldi che si registreranno nel corso del 2015 per quanto riguarda i meccanismi relativi alla componente UG_{3T} ed agli elementi UG_{3FT} e UG_{3INT} .

Pertanto la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica aggiorna, con decorrenza 1 aprile 2015, i valori degli elementi UG_{3FT} e UG_{3INT} della componente UG_3 , nonché la componente UG_{3T} , quantificandoli in maniera prudenziale.

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

Nel trimestre 1 aprile – 30 giugno 2015, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti, anche della modifica del valore dell'ulteriore componente tariffaria del gas naturale, RE, a copertura degli oneri che gravano sul Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale, di cui alla deliberazione dell'Autorità 26 marzo 2015, 129/2015/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 -4,0%.

Pertanto la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile luglio 2014 – giugno 2015, confrontata con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (luglio 2013 – giugno 2014), diminuisce del 5,7% con un risparmio pari a 69 euro.

26 marzo 2015

Il Direttore della Direzione Mercati

Clara Poletti