

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
28 DICEMBRE 2015, 661/2015/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 GENNAIO - 31 MARZO 2016 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 gennaio – 31 marzo 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) 26 novembre 2015, 575/2015/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_{PSV} , a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV, modificarne il valore aggiornando la Tabella n. 12 del TIVG;
- 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 al coefficiente λ riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato, modificarne il valore;
- 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 133/2015/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 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 novembre 2015, secondo mese antecedente il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2016, 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 17,727976 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016, a **4,924438** euro/GJ.

2.3 La deliberazione dell'Autorità 11 dicembre 2015, 606/2015/R/GAS ha approvato, con riferimento all'anno 2016, i corrispettivi delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale e delle tariffe per il servizio di misura del trasporto gas, modificando conseguentemente l'elemento QT_{PSV} a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV. Pertanto, tenuto conto del nuovo corrispettivo unitario di capacità di rete nazionale relativo a Passo Gries pari a 0,702953 euro/a/Smc/g, nonché del nuovo corrispettivo unitario variabile CV pari a 0,003461 euro/Smc, il nuovo valore di QT_{PSV} è determinato pari a **0,150274** euro/GJ.

2.4 Per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 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>
<i>P_{FOR,t}</i>	4,924438
<i>QT_{int}</i>	0,461667
<i>QT_{PSV}</i>	0,150274
<i>QT_{MCV}</i>	0,045906

è pari, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016, a **5,582285** 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 Con la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica i valori dell'elemento QTF_i sono stati aggiornati al fine di tener conto della variazioni relative ai corrispettivi delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale e delle tariffe per il servizio di misura del trasporto gas, relative all'anno 2016, approvate ai sensi della deliberazione dell'Autorità 11 dicembre 2015, 606/2015/R/GAS.

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 a partire dall'1 gennaio 2016 sono i seguenti:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	1,133693
Ambito nord orientale	0,987012
Ambito centrale	1,126298
Ambito centro-sud orientale	1,082675
Ambito centro-sud occidentale	1,030524
Ambito meridionale	0,957381

2.8 Con riferimento all'elemento relativo al corrispettivo variabile QTV_t si è provveduto a:

- fissare, per l'anno 2016, il valore del coefficiente λ riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato ad un livello pari a 0,002234;
- aggiornare, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016, la componente QTV_t .

Il valore del coefficiente λ è stato calcolato sulla base dei nuovi valori per l'anno 2016 delle quote relative alle perdite di rete e al gas non contabilizzato trasmesse da Snam Rete Gas in adempimento alla deliberazione dell'Autorità 14 novembre 2013, 514/2013/R/GAS.

L'aggiornamento dell'elemento relativo alla componente QTV_t è stato effettuato considerando il nuovo livello della $C_{MEM,t}$ relativo al trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002234 \times 5,582285 = 0,012471 \quad \text{euro/GJ}$$

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 ottobre 2015, ai sensi della deliberazione 455/2015/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 556/2015/R/GAS ha, tra l'altro, dato disposizioni alla Cassa conguaglio per il settore elettrico affinché proceda alla regolazione degli importi $A_{PR,i}$ 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, tenendo conto altresì di quanto sinora non erogato ai sensi della deliberazione 579/2013/R/GAS alle ricorrenti che risultano aver depositato le necessarie garanzie.

Pertanto, in via prudenziale, ai fini del conseguimento del gettito necessario alla suddetta regolazione delle partite economiche, con decorrenza 1 gennaio 2016 il valore della componente C_{PR} sarà pari a 1,6000 centesimi di euro/Smc.

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

Nel trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica delle tariffe relative ai servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2016, di cui alla deliberazione dell'Autorità 22 dicembre 2015, 645/2015/R/GAS, nonché della modifica dei valori delle ulteriori componenti tariffarie del gas naturale, UG_1 a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli e 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 28 dicembre 2015, 657/2015/R/COM, e della modifica della componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio QVD , di cui alla deliberazione dell'Autorità 26 novembre 2015, 575/2015/R/GAS, 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 -3,3%.

Confrontando la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile aprile 2015 – marzo 2016, con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (aprile 2014 – marzo 2015), si osserva una diminuzione del 4,4% con un risparmio pari a 50 euro.

28 dicembre 2015

Il Direttore della Direzione Mercati

Clara Poletti