

**RELAZIONE TECNICA  
RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE 28 DICEMBRE 2012, 578/2012/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE 1  
GENNAIO - 31 MARZO 2013 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI  
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA E  
MODIFICA AL TIVG**

**1. Introduzione**

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

- per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2013, 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”, allegato alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 28 maggio 2009, ARG/gas 64/09 (di seguito: TIVG), relativamente alla componente di commercializzazione all'ingrosso,  $CCI_t$ , e al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi al gas di autoconsumo, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato,  $QTV_i$ ;
- i valori dell'elemento a copertura dei costi di trasporto  $QTF_i$ ;
- il coefficiente  $\lambda$  riferito alle perdite di rete, al gas non contabilizzato e all'autoconsumo, nonché la componente  $QT_{PSV}^{net}$  relativa al servizio di trasporto fino al PSV;
- la componente relativa al servizio di stoccaggio  $QS$ ;
- la componente degli oneri aggiuntivi  $QOA$  e la relativa Tabella n. 2 del TIVG.

**2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale**

*Componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso*

2.1 L'articolo 6 del TIVG stabilisce i criteri di aggiornamento della componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso  $CCI_t$  ed in particolare:

- al comma 6.1, che la componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso  $CCI_t$  sia calcolata, nel trimestre t-esimo, come somma dei seguenti elementi:

- a)  $QCI$ , pari al corrispettivo fisso a copertura di altri oneri di commercializzazione del gas all'ingrosso, non compresi in quelli di cui alla successiva lettera b) e fissato pari a 0,930484 euro/GJ;
- b)  $QE_t$ , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel trimestre t-esimo, calcolato secondo la formula:

$$QE_t = [\alpha \times P_{TOP,t} + (1 - \alpha) \times P_{MKT,t}]$$

dove:

- $\alpha$  è il peso attribuito al corrispettivo  $P_{TOP,t}$  pari a 0,95;
- $P_{TOP,t}$  è l'indice calcolato ai sensi del successivo comma 6.3;
- $P_{MKT,t}$  è l'indice, espresso in €/GJ, pari alla media aritmetica delle quotazioni *forward* trimestrali *OTC* relative al trimestre t-esimo del gas, presso l'hub *TTF*, rilevate da Platts con riferimento al secondo mese solare antecedente il trimestre t-esimo;

- al comma 6.2, che il corrispettivo  $QCI$  sia determinato come somma delle quote:

- a)  $QCI_{int}$ , 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 fissata pari a 0,461667 €/GJ;
- b)  $QCI_{gross}$ , a copertura di altre partite relative all'attività di vendita all'ingrosso del gas naturale, comprensive di un'equa remunerazione dall'attività svolta e fissata pari a 0,468817 €/GJ;

- al comma 6.3, che il corrispettivo  $P_{TOP,t}$  sia determinato mediante la seguente formula:

$$P_{TOP,t} = 6,707731 \times I_t - 0,259696$$

dove l'indice  $I_t$  è l'indice dei prezzi di riferimento;

- al comma 6.5, che l'elemento  $QE_t$  e la componente  $CCI_t$  siano aggiornati e pubblicati dall'Autorità prima dell'inizio di ciascun trimestre;
- 2.2 Per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2013, con riferimento ai dati del periodo marzo – novembre 2012, l'indice dei prezzi di riferimento  $I_t$ , relativo al gas naturale, è pari a 1,517.
- 2.3 In particolare, nel periodo di riferimento per il calcolo dell'indice  $I_t$  (marzo – novembre 2012), le quotazioni medie espresse in dollari Usa hanno registrato le seguenti variazioni rispetto a quelle utilizzate nel precedente trimestre: gasolio 0.1 da 956,39 a 957,79 US\$/MT (0,1%), BTZ da 698,65 a 684,99 US\$/MT (-2,0%) e Brent da 825,39 a 821,76 US\$/MT, (-0,4%). Nel periodo di riferimento l'euro ha subito un deprezzamento pari allo 0,6% rispetto al dollaro Usa (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 1,285271 ad un valore di 1,278044).
- Nella seguente tabella sono altresì riportate le medie dei prodotti energetici del paniere gas naturale che determinano il suddetto valore dell'indice  $I_t$ :

GASOLIO <sub>t</sub>	centesimi di euro/kg	<b>74,9045</b>
GASOLIO <sub>0</sub>	centesimi di euro/kg	55,8337
BTZ <sub>t</sub>	centesimi di euro/kg	<b>53,5636</b>
BTZ <sub>0</sub>	centesimi di euro/kg	32,1787
BRENT <sub>t</sub>	centesimi di euro/kg	<b>64,2502</b>
BRENT <sub>0</sub>	centesimi di euro/kg	41,5377
$I_t$ (1 gennaio 2013)	-	<b>1,517</b>

- 2.4 La formula di calcolo di cui al punto 2.1, prevede, oltre che il riferimento ai contratti di approvvigionamento dei soggetti importatori ( $P_{TOP,t}$ ), anche il riferimento ad un indice di mercato ( $P_{MKT,t}$ ) individuato nelle quotazioni *forward* trimestrali OTC del gas, relative al trimestre t-esimo presso l'hub *TTF*.
- Pertanto, in base a quanto stabilito ai precedenti punti, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2013 si ha:
- un valore di  $P_{TOP,t}$  pari a 9,915932 euro/GJ;
  - un valore di  $P_{MKT,t}$  pari a 7,640783 euro/GJ;
- e quindi:

- a) un valore del corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale,  $QE_t$ , pari a 9,802175 euro/GJ;
- b) un valore della componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso,  $CCI_t$ , pari a 10,732659 euro/GJ.

Per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/mc, i suddetti valori diventano rispettivamente 0,377580 euro/mc e 0,413422 euro/mc.

- 2.5 Nel trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2013, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, relativamente alla  $CCI_t$ , diminuiscono, rispetto al trimestre precedente, di 0,034063 euro/GJ, pari a 0,1312 centesimi di euro/mc per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento di 0,038520 GJ/mc.

*Componente relativa al servizio di trasporto*

- 2.6 L'articolo 8 del TIVG ha stabilito che la componente  $QT_{i,t}$  nel trimestre t-esimo è calcolata, per ciascun i-esimo ambito tariffario come somma dei seguenti elementi:

- a)  $QTF_i$ , pari al corrispettivo fisso a copertura dei costi di trasporto di cui ai valori della Tabella n. 5 del TIVG;
- b)  $QTV_t$ , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi al gas di autoconsumo, 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 tenere conto delle 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 2013, approvate ai sensi della deliberazione dell'Autorità 6 dicembre 2012, 515/2012/R/GAS.

- 2.8 A tale fine, è stata aggiornata la Tabella n.5 del TIVG relativa all'elemento  $QTF_i$  a copertura dei costi di trasporto in ciascun ambito tariffario.

- 2.9 Con riferimento all'elemento relativo al corrispettivo variabile  $QTV_t$  si è provveduto a:
- fissare, con riferimento all'anno 2013, il valore del coefficiente  $\lambda$  riferito alle perdite di rete, al gas non contabilizzato e all'autoconsumo ad un livello pari a 0,002802;

- fissare, per l'anno 2013, il valore della componente  $QT_{PSV}^{nut}$  relativa al servizio di trasporto fino al PSV, ad un livello pari a 0,202950 euro/GJ.
- aggiornare, con riferimento al trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2013, la componente  $QTV_t$ .

2.10 I valori di  $\lambda$  e della componente  $QT_{PSV}^{nut}$  sono stati fissati sulla base dei nuovi valori per l'anno 2013 delle quote relative al gas di autoconsumo, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato, nonché dei nuovi valori del corrispettivo unitario medio di capacità per il trasporto sulla rete nazionale  $CP_e$  e del corrispettivo unitario variabile  $CV$ .

2.11 L'aggiornamento dell'elemento relativo alla componente  $QTV_t$  è stato effettuato considerando il nuovo livello della  $CCI_t$ , nonché i nuovi valori di  $\lambda$  e  $QT_{PSV}^{nut}$ . Pertanto il valore del corrispettivo variabile  $QTV_t$  per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2013 risulta pari a 0,030642 euro/GJ, come evidenziato nella seguente tabella:

Coefficiente $\lambda$	0,002802	
$\lambda \times CCI_t$	euro/GJ	0,030073
$\lambda \times QT_{PSV}^{nut}$	euro/GJ	0,000569
<b>Totale</b>	<b>euro/GJ</b>	<b>0,030642</b>

Rispetto al trimestre precedente, la  $QTV_t$  registra una diminuzione pari a 0,041104 euro/GJ.

#### *Componente relativa al servizio di stoccaggio*

2.12 L'articolo 9 del TIVG ha stabilito il valore della componente QS relativa al servizio di stoccaggio. Tale valore, con riferimento all'anno 2013, è stato aggiornato per tenere conto dei livelli dei corrispettivi unici per il servizio di stoccaggio e del corrispettivo transitorio per il servizio di misura del trasporto gas relativi al medesimo anno 2013, approvati con deliberazione dell'Autorità 26 luglio 2012, 313/2012/R/GAS.

2.13 In particolare, la componente relativa al servizio di stoccaggio *QS* assume il valore di 0,329691 euro/GJ, aumentando, rispetto al precedente valore, di 0,058214 euro/GJ.

*Componente relativa agli oneri aggiuntivi*

2.14 La deliberazione dell'Autorità 27 novembre 2012, 498/2012/R/GAS ha previsto per il periodo 1 gennaio – 31 dicembre 2013 la conferma, salvo successivi aggiornamenti, del valore del corrispettivo  $CV^d$ , ai sensi dei decreti del Ministro dello Sviluppo Economico 11 settembre 2007 e 23 novembre 2012.

La deliberazione dell'Autorità 28 dicembre 2012, 581/2012/R/COM ha previsto l'azzeramento del valore del corrispettivo  $CV^{OS}$ .

2.15 Di conseguenza, la Tabella n. 2 del TIVG è stata modificata al fine di tener conto della variazione di cui al precedente punto.

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

3.1 Nel trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2013, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti, anche della modifica delle tariffe relative ai servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2013, di cui alla deliberazione dell'Autorità 20 dicembre 2012, 553/2012/R/GAS, nonché della modifica dei valori delle ulteriori componenti tariffarie del gas naturale, di cui alla deliberazione dell'Autorità 28 dicembre 2012, 581/2012/R/COM, la variazione complessiva della spesa del cliente del servizio gas naturale, individuato in coerenza con la metodologia fino ad oggi utilizzata dall'Autorità per pubblicare la variazione della spesa annua del cliente tipo (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 1,7%, corrispondente a 21,53 euro all'anno.

28 dicembre 2012

Il Direttore della Direzione Mercati

Federico Boschi