

**RELAZIONE TECNICA
RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE 27 SETTEMBRE 2012, 385/2012/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO
PER IL TRIMESTRE 1 OTTOBRE - 31 DICEMBRE 2012
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 a:

- aggiornare per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2012, 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_t ;
- introdurre, con riferimento alla componente QOA relativa agli oneri aggiuntivi di cui all'articolo 11 del TIVG, l'elemento CV^{BL} pari al corrispettivo variabile a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema gas, di cui alle deliberazioni dell'Autorità 10 novembre 2011, ARG/gas 155/11 (di seguito: deliberazione ARG/gas 155/11) e 3 agosto 2012, 351/2012/R/GAS (di seguito: deliberazione 351/2012/R/GAS).

2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale

Componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso

2.1 La deliberazione 21 giugno 2012, 263/2012/R/GAS (di seguito: deliberazione 263/2012/R/GAS) ha tra l'altro sostituito l'articolo 6 del TIVG, prevedendo, a partire dall'1 ottobre 2012, nuovi 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:

- α 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 ottobre – 31 dicembre 2012, con riferimento ai dati del periodo dicembre 2011 – agosto 2012, l'indice dei prezzi di riferimento I_t , relativo al gas naturale, è pari a 1,524.
- 2.3 In particolare, nel periodo di riferimento per il calcolo dell'indice I_t (dicembre 2011 – agosto 2012), le quotazioni medie espresse in dollari Usa hanno registrato le seguenti variazioni rispetto a quelle utilizzate nel precedente trimestre: gasolio 0.1 da 972,75 a 956,39 US\$/MT (-1,7%), BTZ da 701,47 a 698,65 US\$/MT (-0,4%) e Brent da 843,83 a 825,39 US\$/MT, (-2,2%). Nel periodo di riferimento l'euro ha subito un deprezzamento pari al 3,2% rispetto al dollaro Usa (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 1,327684 ad un valore di 1,285271).
- 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 _t	centesimi di euro/kg	74,3825
GASOLIO ₀	centesimi di euro/kg	55,8337
BTZ _t	centesimi di euro/kg	54,3225
BTZ ₀	centesimi di euro/kg	32,1787
BRENT _t	centesimi di euro/kg	64,1731
BRENT ₀	centesimi di euro/kg	41,5377
I_t (1 ottobre 2012)	-	1,524

- 2.4 La modifica apportata dalla deliberazione 263/2012/R/GAS attraverso 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*.
- Le modifiche di cui ai precedenti punti e il livello dell'indice I_t determinano:
- un valore di $P_{TOP,t}$ pari a 9,962886 euro/GJ;
 - un valore di $P_{MKT,t}$ pari a 7,429924 euro/GJ;
- e pertanto:

- a) un valore del corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale, QE_t , pari a 9,836238 euro/GJ;
- b) un valore della componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso, CCI_t , pari a 10,766722 euro/GJ.

Per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/mc, i suddetti valori diventano rispettivamente 0,378892 euro/mc e 0,414734 euro/mc.

- 2.5 Nel trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2012, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, relativamente alla CCI_t , aumentano, rispetto al trimestre precedente, di 0,106167 euro/GJ, pari a 0,4090 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 Il nuovo livello della CCI_t determina un valore del corrispettivo variabile QTV_t per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2012 pari a 0,071746 euro/GJ, come risulta dalla seguente tabella:

Coefficiente λ	0,006546	
$\lambda \times CCI_t$	euro/GJ	0,070479
$\lambda \times QT_{PSV}^{int}$	euro/GJ	0,001267
Totale	euro/GJ	0,071746

Rispetto al trimestre precedente, la QTV_t registra un aumento pari a 0,000695 euro/GJ.

Componente relativa agli oneri aggiuntivi

2.8 La deliberazione ARG/gas 155/11 ha istituito, con decorrenza 1 gennaio 2012, un corrispettivo unitario variabile CV^{BL} a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema del gas e inizialmente posto pari a zero.

La deliberazione ARG/gas 351/2012/R/GAS ha, tra l'altro, previsto che, a partire dall'1 ottobre 2012, il valore del suddetto corrispettivo sia posto pari a 0,001 euro/Smc.

2.9 Di conseguenza l'articolo 11 e la relativa Tabella 2 del TIVG sono stati modificati 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 ottobre – 31 dicembre 2012, tenendo conto oltre che dei sopradetti aggiornamenti, anche della modifica dei valori delle ulteriori componenti tariffarie del gas naturale, di cui alla deliberazione dell'Autorità 27 settembre 2012, 383/2012/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 + 1,1%, corrispondente a 14,36 euro all'anno.

27 settembre 2012

Il Direttore della Direzione Mercati

Federico Boschi