

RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE 28 GIUGNO 2013, 281/2013/R/GAS

PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE 1 LUGLIO - 30 SETTEMBRE 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 a:

- aggiornare per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 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 ;
- considerare nell'aggiornamento della CCI_t , di cui al precedente punto, la rettifica dell'errore materiale relativa al trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013;
- modificare, con riferimento alla componente QOA relativa agli oneri aggiuntivi di cui all'articolo 11 del TIVG, il valore dell'elemento CV^t .

2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale

Componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso

2.1 La deliberazione 28 marzo 2013 124/2013/R/GAS (di seguito: deliberazione 124/2013/R/GAS) ha tra l'altro modificato l'articolo 6 del TIVG, prevedendo per il semestre 1 aprile – 30 settembre 2013 che il peso α attribuito all'indice $P_{TOP,t}$, calcolato sulle condizioni medie efficienti dei contratti di lungo periodo, passi da 0,95 a 0,80.

Pertanto con decorrenza 1 aprile 2013 i criteri di aggiornamento della componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso CCI_t prevedono 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 **0,80**;

$P_{TOP,t}$ 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 luglio – 30 settembre 2013, con riferimento ai dati del periodo settembre 2012 – maggio 2013, l'indice dei prezzi di riferimento I_t , relativo al gas naturale, è pari a 1,430.
- 2.3 In particolare, nel periodo di riferimento per il calcolo dell'indice I_t (settembre 2012 – maggio 2013), le quotazioni medie espresse in dollari Usa hanno registrato le seguenti variazioni rispetto a quelle utilizzate nel precedente trimestre: gasolio 0.1 da 947,98 a 943,22 US\$/MT (-0,5%), BTZ da 655,31 a 643,33 US\$/MT (-1,8%) e Brent da 808,25 a 809,88 US\$/MT, (0,2%). Nel periodo di riferimento il dollaro Usa ha subito un deprezzamento pari all'1,5% rispetto all'euro (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 1,284877 ad un valore di 1,304397). 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	72,3113
$GASOLIO_0$	centesimi di euro/kg	55,8337
BTZ_t	centesimi di euro/kg	49,3227
BTZ_0	centesimi di euro/kg	32,1787
$BRENT_t$	centesimi di euro/kg	62,0852
$BRENT_0$	centesimi di euro/kg	41,5377
I_t (1 luglio 2013)	-	1,430

- 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 luglio – 30 settembre 2013 si ha:

- un valore di $P_{TOP,t}$ pari a 9,332359 euro/GJ;
- un valore di $P_{MKT,t}$ pari a 7,348545 euro/GJ;

e quindi si avrebbe:

- a) un valore del corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale, QE_t , pari a 8,935596 euro/GJ;

b) un valore della componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso, CCI_t , pari a 9,866080 euro/GJ.

2.5 La deliberazione dell'Autorità 28 marzo 2013, 125/2013/R/GAS ha aggiornato le condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013.

Nel calcolo della QE_t e quindi della CCI_t del suddetto trimestre è stato utilizzato un valore dell'indice $P_{MKT, t}$ non corretto a causa di un errore materiale verificatosi nell'estrazione dei dati relativi alle quotazioni *forward*.

Pertanto utilizzando il valore corretto dell'indice $P_{MKT, t}$, pari a 7,128472 euro/GJ, anziché 7,125694 euro/GJ, il valore della QE_t del trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013 sarebbe risultato pari a 9,095497 euro/GJ, anziché 9,094941 euro/GJ (+ 0,000556 euro/GJ).

L'Autorità, in considerazione che una eventuale rettifica della deliberazione 125/2013/R/GAS avrebbe comportato una fatturazione di conguaglio ai clienti finali da parte degli esercenti la vendita con un ulteriore aggravio dei costi degli stessi esercenti, che non sarebbe stato compensato, stante l'esiguità della variazione, ha deciso di ricondurre la suddetta variazione di rettifica nell'aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2013.

Pertanto i valori di cui alle lettere a) e b) del precedente punto risultano a seguito della rettifica:

- QE_t pari a 8,936152 euro/GJ;
- CCI_t pari a 9,866636 euro/GJ.

Per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/mc, i suddetti valori diventano rispettivamente 0,344221 euro/mc e 0,380063 euro/mc.

2.6 Nel trimestre 1 luglio - 30 settembre 2013, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, relativamente alla CCI_t , diminuiscono, rispetto al trimestre precedente, di 0,158789 euro/GJ, pari a 0,6116 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

2.7 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_b , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi al gas di autoconsumo, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

2.8 Il nuovo livello della CCI_t determina un valore del corrispettivo variabile QTV_t per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2013 pari a 0,028216 euro/GJ, comprensivo della rettifica relativa al trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013, come evidenziato nella seguente tabella:

Coefficiente λ	0,002802	
$\lambda \times CCI_t$	euro/GJ	0,027645
$\lambda \times QT_{PSV}^{tot}$	euro/GJ	0,000569
Rettifica trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013	euro/GJ	0,000002
Totale	euro/GJ	0,028216

Rispetto al trimestre precedente, la QTV_t registra una diminuzione pari a 0,000444 euro/GJ.

Componente relativa agli oneri aggiuntivi

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

A seguito della quantificazione della spesa dei premi da riconoscere per il contenimento dei consumi per l'anno in corso, è stato necessario modificare il valore dell'elemento CV^f da 0,000402 euro/mc a 0,000571 euro/mc.

2.10 Di conseguenza la Tabella 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 luglio – 30 settembre 2013, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti, anche della modifica della componente tariffaria 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 giugno 2013, 279/2013/R/COM, nonché della modifica della componente t(cot) di cui all'articolo 3 comma 1 della deliberazione dell'Autorità 6 giugno 2013, 241/2013/R/GAS, 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 -0,6%, corrispondente a circa -7 euro all'anno.

28 giugno 2013

Il Direttore della Direzione Mercati

Federico Boschi