



**Consulenzaenergetica.it**

Paolomassimo Orsini

*Nota Informativa 3\_2016  
11 gennaio 2016*

*Aggiornamento normativo del settore del gas naturale  
per il primo trimestre 2016*

*DELIBERE dell'AEEGSI*

*606/2015/R/GAS dell' 11 dicembre 2015: "approvazione dei corrispettivi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per l'anno 2016"*

*657/2015/R/COM del 28 dicembre 2015: "aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore ..... del gas naturale con decorrenza 1 gennaio 2016"*

*661/2015/R/GAS del 28 dicembre 2015: "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"*



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEGSI dalla delibera 606/2015/R/GAS in merito alle nuove tariffe di trasporto sulla rete di metanodotti nazionali per il 2016, dalla delibera 657/2015/R/COM relativa ai valori delle componenti addizionali alla tariffa di trasporto del gas naturale applicate dall'1 gennaio 2016 e dalla delibera 661/2015/R/GAS che, pur riguardando l'aggiornamento trimestrale delle condizioni economiche del mercato di tutela del gas naturale, riporta anche l'aggiornamento di alcune componenti addizionali delle tariffe gas naturale applicate ai clienti non domestici.

Nella delibera 657/2015/R/COM sono aggiornati i corrispettivi relativi alle varie componenti addizionali del trasporto del gas naturale dall'1 gennaio 2016.

Per comodità si riportano sigle e significati delle componenti di cui si tratterà nel seguito:

a) Per le utenze direttamente collegate ai gasdotti nazionali

- CV corrispettivo variabile unitario
- CRV<sup>I</sup> a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas
- CRV<sup>OS</sup> 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 agevolazione sugli stoccaggi ex Dlgs 130/10
- CRV<sup>BL</sup> a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento
- CV<sub>FG</sub> a copertura del fattore di garanzia; introdotta a gennaio 2015 e fino a giugno 2015 compreso nella OT<sub>MCV</sub> (delibera 661/2015/R/GAS)
- GS<sub>T</sub> a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio
- RE<sub>T</sub> a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale
- UG<sub>3T</sub> a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori

b) Per utenze non direttamente collegate ai gasdotti nazionali

- RS a copertura degli oneri gravanti sul Conto per la qualità dei servizi gas
- GS a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio
- RE a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale
- UG<sub>1</sub> a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
- UG<sub>2</sub> a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
- UG<sub>3INT</sub> a copertura degli oneri connessi agli interventi di interruzione della fornitura gas
- UG<sub>3UI</sub> a copertura degli oneri connessi a eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici e degli oneri della morosità sostenuti dai fornitori di ultima istanza, limitatamente ai clienti finali non disalimentabili
- UG<sub>3FT</sub>, a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori del sistema di trasporto



Passando ora ai valori delle varie componenti si ha quanto di seguito riportato.

Per le utenze direttamente collegate ai gasdotti nazionali

3

In merito ai valori delle componenti tariffarie  $GS_T$  (0,1135 ceuro/m<sup>3</sup>) e  $RE_T$  (0,6445 ceuro/m<sup>3</sup>), in vigore a decorrere dal 1 aprile 2015, di cui alla Tabella 10 della deliberazione 129/2015/R/com, viene confermato solo quello della  $GS_T$ , mentre la  $RE_T$  viene aumentata a 0,9018 ceuro/m<sup>3</sup> (come già previsto nella delibera 451/2015/R/com), a valere dall'1 gennaio 2016 e fino a marzo 2016.

Il valore della componente  $CV^{FG}$  (0,1749 ceuro/m<sup>3</sup>), in vigore a decorrere dal 1 aprile 2015, di cui al comma 2.3 della deliberazione 129/2015/R/com, è confermato anche per il primo trimestre 2016.

Si ricorda anche che a decorrere dall'1 aprile 2016 verrà introdotta una componente tariffaria  $\square$  pari a 0,0231 ceuro/m<sup>3</sup>, per la copertura degli squilibri di perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo di capacità e degli squilibri di perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo unitario variabile CV (ovvero Corrispettivo Variabile unitario). Quest'ultimo cambia all'inizio di ogni anno in base alle nuove tariffe di trasporto sulla rete di metanodotti nazionale (per il 2016 delibera 606/2015/R/GAS):

cent€/smc					QT <sub>Mcv</sub>			CV <sup>FG</sup>	$\square$
	CV	GSt	REt	UG3T	CRV <sup>OS</sup> CV <sup>OS</sup>	CRV <sup>I</sup> CV <sup>I</sup>	CRV <sup>BL</sup> CV <sup>BL</sup>		
Ott-15	0,3543	0,1135	0,6445	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
Nov-15	0,3543	0,1135	0,6445	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
Dic-15	0,3543	0,1135	0,6445	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
Gen-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
Feb-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
Mar-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
Apr-16	0,3461								0,0231
Mag-16	0,3461								0,0231
Giu-16	0,3461								0,0231

Per le utenze non direttamente collegate ai gasdotti nazionali e quindi su rete di distribuzione locale

I valori delle componenti tariffarie GS ed RS sono rimaste quelle in vigore fino al 31 dicembre 2015; la componente RE è aumentata, mentre le componenti UG<sub>1</sub> ed UG<sub>3</sub> (queste ultime sono ferme ai valori del terzo trimestre 2015) sono rimaste inalterate.



Più precisamente, i valori in vigore dall'1 gennaio 2016 e fino al 31 marzo 2016 sono i seguenti:

4

UG1	oltre 200.000	GS	oltre 200.000	RE	oltre 200.000	RS	oltre 200.000	UG3INT	UG3UI	UG3FT
1,0816	0,5465	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,1783	0,0775
1,0816	0,5465	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,1783	0,0775
1,0816	0,5465	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,1783	0,0775

Vengono altresì confermati i valori di scaglione della componente UG<sub>2</sub>:

COMPONENTE UG2 [cent€/smc]		
0	120	-
121	480	<b>3,7600</b>
481	1.560	<b>2,1700</b>
1.561	5.000	<b>1,7300</b>
5.001	80.000	<b>1,2000</b>
80.001	200.000	<b>0,4200</b>
200.001	1.000.000	-
1.000.001		

**-27,01** Parte fissa  
euro/PDR/anno

Nella delibera 606/2015/R/GAS sono aggiornati i corrispettivi relativi alle tariffe di trasporto per i clienti allacciati direttamente alla rete di metanodotti nazionale dall'1 gennaio 2016 e che vengono utilizzati dai fornitori di gas naturale al fine di determinare i termini fissi contrattuali ed i corrispettivi per i superi al di sopra del 10% del valore di capacità giornaliera contrattuale.