



Consulenzaenergetica^{.it}

Paolomassimo Orsini

***Nota Informativa 3_2017
18 gennaio 2017***

***Aggiornamento normativo del settore del gas naturale
dall'1 gennaio 2017***

DELIBERE dell'AEEGSI

814/2016/R/COM del 29 dicembre 2016: "Aggiornamento, dal 1 gennaio 2017, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del e del settore del gas"

776/2016/R/GAS del 22 dicembre 2016: "approvazione dei corrispettivi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per l'anno 2017"



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEGSI dalla delibera 776/2016/R/GAS in merito alle nuove tariffe di trasporto sulla rete di metanodotti nazionali per il 2017, dalla delibera 814/2016/R/COM relativa ai valori delle componenti aggiuntive alla tariffa di trasporto del gas naturale applicate dall'1 gennaio 2017.

Nella delibera 814/2016/R/COM sono aggiornati i corrispettivi relativi alle varie componenti aggiuntive del trasporto del gas naturale dall'1 gennaio 2017.

2

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^I a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas
- CRV^{OS} 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^{BL} a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento
- CV_{FG} a copertura del fattore di garanzia; introdotta a gennaio 2015 e fino a giugno 2015 compreso nella QT_{MCV} (delibera 661/2015/R/GAS)
- GS_T a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio
- RE_T a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale
- UG_{3T} a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori
- φ a 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

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_1 a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
- UG_2 a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
- UG_{3INT} a copertura degli oneri connessi agli interventi di interruzione della fornitura gas
- UG_{3UI} 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

Nonché le seguenti componenti correlate con il servizio di trasporto ed in particolare con il corrispettivo CV:

- CRV^I a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas
- CRV^{OS} 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^{BL} a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento
- CV_{FG} a copertura del fattore di garanzia; introdotta a gennaio 2015 e fino a giugno 2015 compreso nella QT_{MCV} (delibera 661/2015/R/GAS)
- φ a 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

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

Per le utenze direttamente collegate ai gasdotti nazionali

3

Vengono confermati i valori della componente tariffaria GS_T (0,1135 ceuro/m³) e della componente tariffaria RE_T (1,0480 ceuro/m³).

Il valore della componente CV^{FG} (0,1749 ceuro/m³), 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 2017, pur se è un valore provvisorio nell'attesa che AEEGSI ridetermini il valore per il 2016.

Viene confermata la componente CRV^{OS} con valore pari a 0,75 ceuro/m³, come è sempre pari a zero la componente CRV^I .

Il valore della componente UG_{3T} non viene modificato.

Viene riconfermato il valore della componente tariffaria φ pari a 0,0231 ceuro/m³ (introdotta dall'1 aprile 2016) 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 è cambiato dall'1 gennaio 2017 in base alle nuove tariffe di trasporto sulla rete nazionale di metanodotti di cui alla delibera 776/2016/R/GAS.

c€/sm ³	SOLO PER UTENZE DIRETTE				CRV^{OS} CV ^{OS}	CRV^I CV ^I	CRV^{BL} CV ^{BL}	CV _{fg}	φ
	CV	GSt	REt	UG3T					
ott-16	0,3461	0,1135	1,048	0,1541	0,75	-	0,1	0,1749	0,0231
nov-16	0,3461	0,1135	1,048	0,1541	0,75	-	0,1	0,1749	0,0231
dic-16	0,3461	0,1135	1,048	0,1541	0,75	-	0,1	0,1749	0,0231
gen-17	0,3375	0,1135	1,048	0,1541	0,75	-	0,1	0,1749	0,0231
feb-17	0,3375	0,1135	1,048	0,1541	0,75	-	0,1	0,1749	0,0231
mar-17	0,3375	0,1135	1,048	0,1541	0,75	-	0,1	0,1749	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 201, così come la componente RE e le componenti UG₁ ed UG₃.

4

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

SOLO PER UTENZE INDIRETTE										
c€/sm ³	UG1 oltre 200.000	GS oltre 200.000	RE oltre 200.000	RS oltre 200.000	UG3INT	UG3UI	UG3FT	scaglioni per consumi annuali		
ott-16	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
nov-16	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
dic-16	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
gen-17	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
feb-17	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
mar-17	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541

Vengono altresì confermati i valori di scaglione della componente UG₂:

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

-27,01 Parte fissa
euro/PDR/anno



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

Nella delibera 776/2016/R/GAS sono aggiornati i corrispettivi relativi alle tariffe di trasporto per i clienti allacciati direttamente alla rete nazionale di metanodotti dall'1 gennaio 2017 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.

5

L'aggiornamento dei corrispettivi del trasporto determina l'aumento di circa il 7 % del **termine fisso mensile** nei contratti di fornitura gas