



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

Nota Informativa 5_2018 16 gennaio 2018

**Aggiornamento normativo del settore del gas naturale
dall'1 gennaio 2018**

DELIBERE dell'AEEGSI

925/2017/R/GAS del 28 dicembre 2017: " Aggiornamento, per il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2018, delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela. Modifiche al TIVG"

923/2017/R/COM del 28 dicembre 2017: "Aggiornamento, dal 1 gennaio 2018, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componentie del settore gas"

795/2017/R/GAS del 30 novembre 2017: "Approvazione dei corrispettivi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per l'anno 2018"



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEGSI dalla delibera 795/2017/R/GAS in merito alle nuove tariffe di trasporto sulla rete di metanodotti nazionali per il 2018, dalla delibera 923/2017/R/COM relativa ai valori delle componenti aggiuntive alla tariffa di trasporto del gas naturale applicate dall'1 gennaio 2018 e dalla delibera 925/2017/R/GAS che oltre ad aggiornare le condizioni economiche del mercato di tutela aggiorna o conferma alcune componenti del mercato del gas.

Nella delibera 923/2017/R/COM sono aggiornati anche i corrispettivi relativi alle varie componenti aggiuntive del trasporto del gas naturale dall'1 gennaio 2018.

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 compresa 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

Vengono confermati i valori della componente tariffaria GS_T (0,1135 ceuro/m³) e della componente tariffaria RE_T (1,33 ceuro/m³).

Il valore della componente CV^{FG} , in vigore a decorrere dal 1 aprile 2015, di cui al comma 2.3 della deliberazione 129/2015/R/com, passa al valore di 0,1678 c€/m³ per il primo trimestre 2018.

Viene confermata la componente CRV^{OS} con valore pari a 0,8 ceuro/m³, come è sempre pari a zero la componente CRV^I .

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

Il valore della componente tariffaria ϕ viene posta pari a 0 (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 2018 in base alle nuove tariffe di trasporto sulla rete nazionale di metanodotti di cui alla delibera 795/2017/R/GAS.

| c€/sm ³ | SOLO PER UTENZE DIRETTE | | | | CRV^{OS} CV^{OS} | CRV^I CV^I | CRV^{BL} CV^{BL} | CVfg | ϕ |
|--------------------|-------------------------|--------|------|--------|-------------------------|-------------------|-------------------------|--------|--------|
| | CV | GSt | REt | UG3T | | | | | |
| gen-18 | 0,3371 | 0,1135 | 1,33 | 0,1541 | 0,8 | | 0,1 | 0,1678 | 0 |
| feb-18 | 0,3371 | 0,1135 | 1,33 | 0,1541 | 0,8 | | 0,1 | 0,1678 | 0 |
| mar-18 | 0,3371 | 0,1135 | 1,33 | 0,1541 | 0,8 | | 0,1 | 0,1678 | 0 |



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

4

I valori delle componenti tariffarie GS, RS ed RE sono rimaste quelle in vigore fino al 31 dicembre 2017, così come la componente UG₃ mentre la componente UG₁ è stata posta pari a 0 dall'1 gennaio 2018.

Più precisamente, i valori in vigore dall'1 gennaio 2018 e fino al 31 marzo 2018 sono i seguenti:

| SOLO PER UTENZE INDIRETTE | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-----------------------------|---|----------------------------|--------|----------------------------|--------|----------------------------|--------|--------|--------|--------|-------------------------------|
| c€/sm ³ | UG1 <i>oltre 200.000</i> | | GS <i>oltre 200.000</i> | | RE <i>oltre 200.000</i> | | RS <i>oltre 200.000</i> | | UG3INT | UG3UI | UG3FT | scaglioni per consumi annuali |
| | gen-18 | 0 | 0 | 0,1336 | 0,0624 | 1,4362 | 0,790 | 0,1526 | 0,0771 | 0,0617 | 0,3541 | |
| feb-18 | 0 | 0 | 0,1336 | 0,0624 | 1,4362 | 0,790 | 0,1526 | 0,0771 | 0,0617 | 0,3541 | 0,1541 | |
| mar-18 | 0 | 0 | 0,1336 | 0,0624 | 1,4362 | 0,790 | 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 795/2017/R/GAS sono aggiornati i corrispettivi relativi alle tariffe di trasporto per i clienti allacciati direttamente alla rete nazionale di metanodotti dall'1 gennaio 2018 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 una sostanziale invarianza del **termine fisso mensile** nei contratti di fornitura gas per l'anno 2018.