



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

Nota Informativa 1_2019 14 gennaio 2019

Aggiornamento normativo del settore del gas naturale
dall'1 gennaio 2019

DELIBERE dell'ARERA

707/2018/R/GAS del 27 dicembre 2018: "Aggiornamento della componente QVD delle condizioni economiche del servizio di tutela del gas naturale e della componente UG₂ per l'anno 2019 "

709/2018/R/GAS del 27 dicembre 2018: " Aggiornamento, per il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2019, delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela. Modifiche al TIVG"

711/2018/R/COM del 27 dicembre 2018: "Aggiornamento, dal 1 gennaio 2019, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore gas"

306/2018/R/GAS del 1 giugno 2018: "Approvazione dei corrispettivi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per l'anno 2019"



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'ARERA dalle delibere in oggetto.

La delibera 711/2018/R/COM è relativa ai valori delle componenti addizionali alla tariffa di trasporto del gas naturale applicate dall'1 gennaio 2019 applicate a tutti i clienti sia direttamente sia indirettamente allacciati alla rete nazionale di trasporto del gas naturale.

In merito alle componenti addizionali alla tariffa di trasporto per i soli clienti allacciati indirettamente alla rete nazionale di trasporto del gas naturale (i cosiddetti clienti indiretti) la delibera 707/2018/R/GAS aggiorna la componente UG₂ dall'1 gennaio 2019.

Pertanto, in relazione ai corrispettivi relativi alle varie componenti addizionali del trasporto del gas naturale dall'1 gennaio 2019, si specifica quanto meglio riportato nel seguito.

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
- CRVST a copertura degli oneri connessi al settlement gas.
- CV_{FG} a copertura del fattore di garanzia relativamente al servizio di rigassificazione
- 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
- UG₁ a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
- UG₂ 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
- CRV^{ST} a copertura degli oneri connessi al settlement gas.
- 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)
- 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

3

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

Per le utenze direttamente collegate ai gasdotti nazionali

Viene confermato il valore della componente tariffaria GS_T (0,1135 ceuro/m³), mentre aumenta il valore della componente tariffaria RE_T (1,594 ceuro/m³).

Il valore della componente CV^{FG} viene confermato pari a 0,1678 c€/m³ per il primo trimestre 2019.

Viene confermata la componente sia CRV^{OS} con valore pari a 0,85 ceuro/m³ sia CRV^{BL} con valore pari a 0,1 c€/m³, mentre è sempre pari a zero la componente CRV^I .

Il valore della componente UG_{3T} non viene modificato e risulta pari a 0,0539 c€/m³..

Il valore della componente tariffaria ϕ viene mantenuta 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 2019 in base alle nuove tariffe di trasporto sulla rete nazionale di metanodotti di cui alla delibera 306/2018/R/GAS.

Più precisamente, i valori in vigore dall'1 gennaio 2019 e fino al 31 marzo 2019 sono i seguenti:

		SOLO PER UTENZE DIRETTE								
c€/sm ³	CV	GSt	REt	UG3T	CRV ^{OS}	CRV ^I	CRV ^{BL}	CVfg	ϕ	CRV ST
gen-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,1678	0	0,27
feb-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,1678	0	0,27
mar-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,1678	0	0,27



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

I valori delle componenti tariffarie GS, RS, UG₃ ed UG₁ sono rimaste quelle in vigore fino al 31 dicembre 2018, mentre è aumentata la componente RE.

Più precisamente, i valori in vigore dall'1 gennaio 2019 e fino al 31 marzo 2019 sono i seguenti:

SOLO PER UTENZE INDIRETTE												
c€/sm ³	UG1		GS		RE		RS		UG3INT	UG3UI	UG3FT	scaglioni per consumi annuali
	0	oltre 200.000	0,134	oltre 200.000 0,0624	1,72	oltre 200.000 0,9352	0,15	oltre 200.000 0,0771				
gen-19	0	0	0,134	0,0624	1,72	0,9352	0,15	0,0771	0,0617	0,195	0,0539	
feb-19	0	0	0,134	0,0624	1,72	0,9352	0,15	0,0771	0,0617	0,195	0,0539	
mar-19	0	0	0,134	0,0624	1,72	0,9352	0,15	0,0771	0,0617	0,195	0,0539	

Come detto in premessa, con la delibera 707/2018/R/GAS vengono aumentati i valori di scaglione della componente UG₂:

COMPONENTE UG ₂ [cent€/Sm ³]		
0	120	-
121	480	4,46
481	1.560	2,57
1.561	5.000	2,05
5.001	80.000	1,42
80.001	200.000	0,50
200.001	1.000.000	-
1.000.001		

-27,01 Parte fissa euro/PDR/anno



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

Nella delibera 306/2018/R/GAS sono aggiornati i corrispettivi relativi alle tariffe di trasporto relativi alla rete nazionale di metanodotti dall'1 gennaio 2019 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.

Questo aggiornamento comporta una diminuzione media del termine fisso mensile (a parità di valore della capacità giornaliera Cg) del 2,3% circa.

5