



**Consulenzaenergetica**.it

Paolomassimo Orsini

**Nota Informativa 11\_2019**  
**2 ottobre 2019**

**Aggiornamento normativo del settore del gas naturale**  
**dall'1 ottobre 2019**

*DELIBERA dell'ARERA*

*382/2019/R/COM del 24 settembre 2019: "Aggiornamento, da 1 ottobre 2019, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti ..... del settore gas"*



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

La delibera è relativa ai valori delle componenti addizionali alla tariffa di trasporto del gas naturale (ovvero oneri del sistema gas naturale) applicate dall'1 ottobre 2019 a tutti i clienti sia direttamente sia indirettamente allacciati alla rete nazionale di trasporto del gas naturale.

Le componenti  $\phi$  e  $CV^{FG}$ , in vigore nel terzo trimestre 2019, vengono confermati anche per il quarto trimestre e quindi fino al 31 dicembre 2019.

Vengono adeguate in diminuzione le aliquote della componente tariffaria  $UG_1$  applicate agli utenti indiretti.

Tutte le altre componenti addizionali del trasporto per gli utenti sia diretti sia indiretti non cambiano rispetto a quelle in vigore nel terzo trimestre 2019.

Pertanto, in relazione ai corrispettivi relativi alle varie componenti addizionali del trasporto del gas naturale dall'1 ottobre 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
- $CRV^{ST}$  a copertura degli oneri connessi al settlement gas.
- $CV^{FG}$  a copertura del fattore di garanzia relativamente al servizio di rigassificazione (fino al 31 dicembre 2019)
- $GS_T$  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
- $\phi$  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
- $CRV^{ST}$  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)
- $\phi$  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

Viene confermato il valore della componente tariffaria  $GS_T$  (0,1135 ceuro/m<sup>3</sup>) ed il valore della componente tariffaria  $RE_T$  (1,594 ceuro/m<sup>3</sup>).

Il valore della componente  $CV^{FG}$  viene confermato pari a 0,1678 c€/m<sup>3</sup> anche per il terzo e quarto trimestre 2019.

Il valore della componente  $UG_{3T}$  non viene modificato e risulta pari a 0,0539 c€/m<sup>3</sup>.

Il valore della componente tariffaria  $\phi$  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). Come noto, quest'ultimo era stato aggiornato 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 dicembre 2019 sono i seguenti:

SOLO PER UTENZE DIRETTE										
c€/sm <sup>3</sup>	CV [*]	GSt	REt	UG3T	CRV <sup>OS</sup>	CRV <sup>I</sup>	CRV <sup>BL</sup>	CRV <sup>ST</sup>	CV <sup>FG</sup>	φ
gen-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,27	0,1678	0
feb-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,27	0,1678	0
mar-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,27	0,1678	0
apr-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0
mag-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0
giu-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0
lug-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0
ago-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0
set-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0
ott-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,66		0,1	0,27	0,1678	0
nov-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,66		0,1	0,27	0,1678	0
dic-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,66		0,1	0,27	0,1678	0

[\*] Corrispettivo Variabile unitario stabilito dal delibera 306/2018/R/GAS

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

I valori delle componenti tariffarie GS, RS, UG<sub>3</sub> UG<sub>1</sub> ed RE sono rimaste quelle in vigore fino al 30 settembre 2019, mentre è diminuita la componente UG<sub>1</sub>.

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



SOLO PER UTENZE INDIRETTE												
c€/sm <sup>3</sup>	UG1 oltre 200.000		GS oltre 200.000		RE oltre 200.000		RS oltre 200.000		UG3INT	UG3UI	UG3FT	scaglioni per consumi annuali
	gen-19	0	0	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	
feb-19	0	0	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
mar-19	0	0	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
apr-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
mag-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
giu-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
lug-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
ago-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
set-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
ott-19	0,3750	0,1895	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
nov-19	0,3750	0,1895	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
dic-19	0,3750	0,1895	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	

Rimangono inalterati i valori di scaglione della componente UG<sub>2</sub>:

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

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