

**CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA DEL GAS PROVVISORIE  
DAL 01/10/2009 AL 31/12/2009**

Ambito					
Denominazione Ambito "Sovra-Regionale"	QT <sub>i</sub> (€/GJ)	CCI (€/GJ)	QS (€/GJ)	QOA (€/GJ)	ε Ambito "Sovra-Regionale"
meridionale	0,753564	5,931120	0,272617	0,063001	2,155688
RE (c€/smc)	RS (c€/smc)		GS (c€/smc)		
0,0563	0,0313		0		

Impianto			
Codice RE.MI.	Codice AEEG	Denominazione	PCS convenzionale 2006-2007
34888001	3736	Trecchina	0,03949

Località					
Codice AEEG	Denominazione	COL (€/PDR/anno)	Avviamento	Coefficiente "C"	
				Misuratore con corretore	Misuratore senza corretore
					K <sub>p</sub>
7496	Papasidero	0	SI	1	1,002970

QUOTA VARIABILE QVD	
fino a 200.000 smc/anno (c€/smc)	0,48
oltre i 200.000 smc/anno (c€/smc)	-

QUOTE FISSE		
IMPRESA DI DISTRIBUZIONE	QUOTA FISSA T dis (€/PDR/anno)	45,000000
	QUOTA FISSA T mis (€/PDR/anno)	12,470000
	QUOTA FISSA T cot (€/PDR/anno)	0,790000
	Maggiorazione T cot per clienti domestici secondo Del. ARG/gas 157/07 (€/PDR/anno)	0,320000
	QUOTA FISSA UG <sub>2</sub> (€/PDR/anno)	-24,820000
IMPRESA DI VENDITA	QUOTA FISSA QVD (€/PDR/anno)	36,820000

QUOTE VARIABILI								
Scaglioni di consumo smc (1)			TARIFE DI DISTRIBUZIONE				CONDIZIONI ECONOMICHE DI VENDITA	
	da	a	Tariffa ambito "Sovra-Regionale" (2) (c€/smc)	UG <sub>1</sub> (c€/smc)	UG <sub>2</sub> (c€/smc)	TOTALE comprensivo di RE, RS e Gs (c€/smc)	TOTALE comprensivo di RE, RS e Gs (c€/smc)	Quota variabile (€/smc)
1	-	120	0,0000	0,9060	0,0000	0,9936	0,009936	<b>0,291968</b>
2	121	480	16,7928	0,9060	3,7600	21,5464	0,215464	<b>0,497496</b>
3	481	1.560	15,3701	0,9060	2,1700	18,5337	0,185337	<b>0,467369</b>
4	1.561	5.000	15,3701	0,9060	1,7300	18,0937	0,180937	<b>0,462969</b>
5	5.001	80.000	11,4898	0,9060	1,2000	13,6834	0,136834	<b>0,418866</b>
6	80.001	200.000	5,8204	0,9060	0,4200	7,2340	0,072340	<b>0,354372</b>
7	200.001	1.000.000	3,0180	0,9060	0,0000	4,0116	0,040116	<b>0,317348</b>
8	1.000.001	irifinito	0,8407	0,9060	0,0000	1,8343	0,018343	<b>0,295575</b>

(1) Gli scaglioni di consumo in smc sono definiti dalla parte II del TUDG approvata con la deliberazione ARG/gas 159/08

(2) Calcolata come tariffa base definita dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas nella tabella 1 della delibera ARG/gas 79/09 moltiplicata per l'ε di ambito "Sovra Regionale"

Dove:

QUOTA FISSA è la quota fissa della tariffa di distribuzione divisa in:

Tdis, è destinato alla copertura dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione (art. 35 della parte II del TUDG).

Tmis, è destinato alla copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura (art. 35 della parte II del TUDG).

Tcot, è destinato alla copertura dei costi del servizio di commercializzazione (art. 35 della parte II del TUDG) maggiorato di 0,32 €/cliente per il periodo 1 luglio 2009-31 dicembre 2009 come da art. 5 della delibera ARG/gas 79/09.

UG<sub>1</sub>, è destinata alla copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli (art. 35 della parte II del TUDG).

UG<sub>2</sub>, è destinata alla compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio, secondo art. 6 delibera ARG/gas 64/09, composta da una parte fissa e un'altra variabile.

GS, è destinata alla copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati (art. 35 della parte II del TUDG).

QT<sub>i</sub>, è la componente relativa al servizio di trasporto.

CCI, è la componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso.

QS, è la componente relativa al servizio di stoccaggio.

QOA, è la componente relativa agli oneri aggiuntivi.

QVD, è la componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio. Come afferma la delibera ARG/gas 64/09 è uguale in tutta Italia, ed è composta da una parte fissa e un'altra variabile.

RS, è destinata alla copertura degli oneri gravanti sul Conto per la qualità dei servizi gas.

RE, è destinata alla copertura degli oneri che gravano sul Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale.

COL, è la componente tariffaria a copertura dei maggiori oneri, qualora i Comuni concedenti abbiano incrementato il canone delle concessioni di distribuzione (art. 59 delle RTDG).

PCS convenzionale 2006-2007 = potere calorifico superiore convenzionale di un metro cubo di gas distribuito (PCS reale 2005-2006)

C coefficiente di adeguamento alla quota altimetrica ed alla zona climatica dei volumi registrati, è calcolato come da art. 38 della delibera ARG/gas 159/08 (C=K<sub>p</sub>·K<sub>t</sub>).

a. Nel caso di gruppi di misura con pressione relativa di misura minore o uguale a 25 mbar, non dotati di apparecchiatura per la correzione dei volumi, si applica il valore indicato.

b. Nel caso di gruppi di misura dotati di apparecchiature per la correzione della pressione e della temperatura si applica un valore pari a 1.

c. In presenza di apparecchiature per la correzione della sola pressione o della sola temperatura, i relativi coefficienti (C=K<sub>t</sub>·K<sub>p</sub>) assumono valore pari ad uno.

d. Per i PDR con pressione relativa di misura superiore a 25 mbar e privi di apparecchiature per la correzione dei volumi, vale quanto previsto dall'art. 38.2 della delibera ARG/gas 159/08.

K<sub>p</sub>, componente del coefficiente C per la correzione della condizione di pressione nella misura, ottenuto secondo l'art. 38 del RTDG.

K<sub>t</sub>, componente del coefficiente C per la correzione della condizione di temperatura nella misura, ottenuto secondo l'art. 38 del RTDG.

smc rappresenta l'acronimo di "standard metro cubo", misura di volume in condizioni standard (15 °C di temperatura e 1,01325 bar di pressione).

€/PDR/anno è l'equivalente di €/cliente/anno.

I valori sopra esposti sono esclusi di imposte.

La determinazione della metodologia di calcolo della tariffa è di competenza dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, istituita con la legge 481/95.