

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

| Ambito                                 |                           |               |              |               |                               |
|--|---------------------------|---------------|--------------|---------------|-------------------------------|
| Denominazione Ambito "Sovra-Regionale" | QT <sub>i</sub><br>(€/GJ) | CCI<br>(€/GJ) | QS<br>(€/GJ) | QOA<br>(€/GJ) | ε Ambito<br>"Sovra-Regionale" |
| <b>centro-sud orientale</b>            | 0,753564                  | 5,931120      | 0,272617     | 0,063001      | 1,271021                      |
| RE (c€/smc)                            | RS (c€/smc)               |               | GS (c€/smc)  |               |                               |
| 0,0563                                 | 0,0313                    |               | 0            |               |                               |

| Impianto      |             |                    |                                   |
|---------------|-------------|--------------------|-----------------------------------|
| Codice RE.MI. | Codice AEEG | Denominazione      | PCS<br>convenzionale<br>2006-2007 |
| 34862801      | 2357        | <b>Chiaromonte</b> | 0,03978                           |

| Località    |                    |                     |            |                             |                               |
|-------------|--------------------|---------------------|------------|-----------------------------|-------------------------------|
| Codice AEEG | Denominazione      | COL<br>(€/PDR/anno) | Avviamento | Coefficiente "C"            |                               |
|             |                    |                     |            | Misuratore con<br>corretore | Misuratore senza<br>corretore |
|             |                    |                     |            |                             | K <sub>p</sub>                |
| 5978        | <b>Chiaromonte</b> | 0                   | NO         | 1                           | 0,946075                      |

| 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<br>DISTRIBUZIONE | QUOTA FISSA T dis (€/PDR/anno)   | 33,000000  |
|                             | QUOTA FISSA T mis (€/PDR/anno)   | 10,120000  |
|                             | 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<br>VENDITA       | QUOTA FISSA QVD (€/PDR/anno)   | 36,820000  |

| QUOTE VARIABILI              |           |            |   |                             |                             |   |   |  |
|------------------------------|-----------|------------|---|-----------------------------|-----------------------------|---|---|--|
| Scaglioni di consumo smc (1) |           |            | TARIFE DI DISTRIBUZIONE                             |                             |                             |   |   | CONDIZIONI<br>ECONOMICHE DI<br>VENDITA |
|                              | da        | a          | Tariffa ambito<br>"Sovra-Regionale" (2)<br>(c€/smc) | UG <sub>1</sub><br>(c€/smc) | UG <sub>2</sub><br>(c€/smc) | TOTALE<br>comprensivo di<br>RE, RS e Gs<br>(c€/smc) | TOTALE<br>comprensivo di<br>RE, RS e Gs<br>(c€/smc) | Quota variabile<br>(€/smc)             |
| 1                            | -         | 120        | 0,0000  | 0,9060                      | 0,0000                      | 0,9936  | 0,009936  | <b>0,294004</b>                        |
| 2                            | 121       | 480        | 9,9013  | 0,9060                      | 3,7600                      | 14,6549   | 0,146549  | <b>0,430617</b>                        |
| 3                            | 481       | 1.560      | 9,0624  | 0,9060                      | 2,1700                      | 12,2260   | 0,122260  | <b>0,406328</b>                        |
| 4                            | 1.561     | 5.000      | 9,0624  | 0,9060                      | 1,7300                      | 11,7860   | 0,117860  | <b>0,401928</b>                        |
| 5                            | 5.001     | 80.000     | 6,7745  | 0,9060                      | 1,2000                      | 8,9681  | 0,089681  | <b>0,373749</b>                        |
| 6                            | 80.001    | 200.000    | 3,4318  | 0,9060                      | 0,4200                      | 4,8454  | 0,048454  | <b>0,332522</b>                        |
| 7                            | 200.001   | 1.000.000  | 1,7794  | 0,9060                      | 0,0000                      | 2,7730  | 0,027730  | <b>0,306998</b>                        |
| 8                            | 1.000.001 | irinfinito | 0,4957  | 0,9060                      | 0,0000                      | 1,4893  | 0,014893  | <b>0,294161</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.