

**CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA DEL GAS PROVVISORIE**

**DAL 01/07/2009 AL 30/09/2009**

| 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>meridionale</b>                     | 0,647917                  | 6,281484      | 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<br>convenzionale<br>2006-2007 |
|---------------|-------------|------------------------------|-----------------------------------|
| 34918901      | 2386        | <b>Castronovo di Sicilia</b> | 0,03964                           |

**Località**

| Codice AEEG | Denominazione                 | COL<br>(€/PDR/anno) | Avviamento | Coefficiente "C"            |                               |
|-------------|-------------------------------|---------------------|------------|-----------------------------|-------------------------------|
|             |                               |                     |            | Misuratore con<br>corretore | Misuratore senza<br>corretore |
|             |                               |                     |            |                             | K <sub>p</sub>                |
| 5842        | <b>Castronuovo di Sicilia</b> | 0                   | NO         | 1                           | 0,953195                      |

**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)   | 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<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                      | 0,2852                      | 0,0000  | 0,3728  | 0,003728                   | <b>0,296513</b>                        |
| 2                            | 121       | 480   | 16,7928                     | 0,2852                      | 3,7600  | 20,9256   | 0,209256                   | <b>0,502041</b>                        |
| 3                            | 481       | 1.560   | 15,3701                     | 0,2852                      | 2,1700  | 17,9129   | 0,179129                   | <b>0,471914</b>                        |
| 4                            | 1.561     | 5.000   | 15,3701                     | 0,2852                      | 1,7300  | 17,4729   | 0,174729                   | <b>0,467514</b>                        |
| 5                            | 5.001     | 80.000  | 11,4898                     | 0,2852                      | 1,2000  | 13,0626   | 0,130626                   | <b>0,423411</b>                        |
| 6                            | 80.001    | 200.000   | 5,8204                      | 0,2852                      | 0,4200  | 6,6132  | 0,066132                   | <b>0,358917</b>                        |
| 7                            | 200.001   | 1.000.000   | 3,0180                      | 0,2852                      | 0,0000  | 3,3908  | 0,033908                   | <b>0,321893</b>                        |
| 8                            | 1.000.001 | irifinito   | 0,8407                      | 0,2852                      | 0,0000  | 1,2135  | 0,012135                   | <b>0,300120</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.