

## Condizioni Economiche Di Fornitura

Delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n° 138/03 e successive integrazioni e modifiche

Codice comune	Descrizione località	Ambito	PCS
<b>22</b>	<b>CARINARO</b>	<b>CENTRO SUD OCCIDENTALE</b>	<b>39,876</b>

Scaglioni di consumo			Quote variabili							Quote fisse		
Prog.	Min	Max	Servizi di rete			Servizi di vendita			Totale	Servizi di rete	Servizi di vendita	Totale
			QD	QT	QS	CCI	QVD	QOA				
1	0	120	0,004150	0,033281	0,009534	0,319149	0,004800	0,000414	<b>0,371328</b>			
2	121	480	0,174693	0,033281	0,009534	0,319149	0,004800	0,000414	<b>0,541871</b>			
3	481	1.560	0,147529	0,033281	0,009534	0,319149	0,004800	0,000414	<b>0,514707</b>			
4	1.561	5.000	0,143129	0,033281	0,009534	0,319149	0,004800	0,000414	<b>0,510307</b>	32,64	36,82	<b>69,46</b>
5	5.001	80.000	0,107111	0,033281	0,009534	0,319149	0,004800	0,000414	<b>0,474289</b>			
6	80.001	200.000	0,054428	0,033281	0,009534	0,319149	0,004800	0,000414	<b>0,421606</b>			
7	200.001	1.000.000	0,028042	0,033281	0,009534	0,319149	0,000000	0,000414	<b>0,390420</b>			
8	1.000.001	∞	0,010806	0,033281	0,009534	0,319149	0,000000	0,000414	<b>0,373184</b>			

## Condizioni economiche di fornitura del Servizio di Tutela Gas

Le condizioni economiche di fornitura del gas naturale per i clienti finali in regime di tutela sono stabilite e periodicamente aggiornate Autorità per l'Energia Elettrica e del Gas in base alle disposizioni del Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane, (Allegato A alla Delibera ARG/gas 64/09).

Tali condizioni economiche prevedono l'applicazione di corrispettivi relativi ai Servizi di Vendita e corrispettivi relativi ai Servizi di Rete di seguito dettagliati.

Rientrano fra i Servizi di Vendita: la Componente relativa alla Commercializzazione all'Ingresso (CCI), i corrispettivi di Commercializzazione al dettaglio (QVD); il corrispettivo relativo agli Oneri Aggiuntivi (QOA).

Oltre ai Servizi di Vendita, sono fatturati al Cliente i Servizi di Rete, che sono costituiti dai costi e dagli oneri relativi ai servizi di trasporto (QTI), stoccaggio (QS), distribuzione e misura del gas (tariffa di distribuzione).

In sede di fatturazione, i corrispettivi e le componenti di cui sopra sono applicati ai volumi con riferimento al potere calorifico superiore convenzionale "P" (PCS) relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di prelievo gas, secondo le disposizioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica e del Gas.

I volumi di gas naturale prelevati ai gruppi di misura non dotati di convertitore verranno inoltre adeguati mediante l'applicazione del coefficiente di correzione dei volumi misurati per il gas "C", secondo le disposizioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica e del Gas.

### PCS (Potere Calorifico Superiore)

Il Potere calorifico superiore è la quantità di calore realizzata nella combustione completa, a pressione costante di 1,01325 bar, di una unità di massa o di volume di combustibile secondo quanto previsto dalla delibera ARG/gas n. 237/00 e successive integrazioni e modifiche.

I dati relativi al PCS sono resi disponibili dall'impresa di Trasporto secondo quanto previsto dalla Delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n° 138/04 e successive integrazioni e modifiche.

### Ambito

L'ambito tariffario è l'area geografica dove trovano applicazione le medesime tariffe di distribuzione e misura. Sono identificati sei ambiti tariffari su tutto il territorio nazionale.

### Coefficiente correttivo C

I volumi riportati nelle fatture gas sono espressi in Standard Metri Cubi cioè a 15 °C di temperatura e a 1,013 bar di pressione. Le quantità di gas naturale espresse in metri cubi sono trasformate in Standard Metri Cubi mediante l'applicazione di un coefficiente di correzione denominato "C" nel caso in cui il gruppo di misura installato non sia dotato di apparecchiatura per la correzione delle misure questo coefficiente è definito dal distributore che insiste sulle rete a cui ciascun Cliente Finale è sotteso. Le componenti del gas sono definite dall'AEEG : alcune di esse sono espresse in Energia (€/GJ) altre direttamente in €/Smc. Le componenti in energia sono trasformate in €/Smc attraverso il Potere Calorifico Superiore calcolato annualmente e caratteristico di ciascuna cabina della rete di trasporto nazionale.

### Servizio di distribuzione e misura del gas naturale (servizi di rete)

È il costo che la Società di Vendita deve pagare all'Azienda di Distribuzione per l'utilizzo della rete di distribuzione. L'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas definisce le tariffe obbligatorie di distribuzione e misura che ogni azienda di distribuzione deve applicare sulla propria rete.

La tariffa di distribuzione e misura è costituita da:

Quota Fissa ( definita per ciascun ambito tariffario)

Quota Energia (funzione della quantità di gas consumata, e differenziate per 8 scaglioni di consumo).

La Quota Energia viene scomposta a sua volta in: Quota Variabile della Distribuzione (€/smc per scaglioni di consumo) cioè i costi per la distribuzione della fornitura di gas naturale fino al Punto di Riconsegna, Altre componenti Servizi di rete (€/smc) cioè i costi di trasporto, stoccaggio e oneri di rete (RE, RS, UG1). Nella stessa sezione viene riportato il Bonus Gas per coloro che hanno fatto richiesta presso il proprio comune di residenza.

### Servizi di vendita

La tariffa di vendita invece, è composta da:

- la componente a copertura dei costi di trasporto del gas naturale (QTI) che l'Autorità riconosce alla Società di Vendita a copertura del costo sostenuto per il vettoriamento del gas sulla rete di trasporto nazionale;
- la componente a copertura dei costi di stoccaggio del gas naturale (QS) che l'Autorità riconosce alla Società di Vendita a copertura del costo sostenuto per lo stoccaggio del gas naturale; il corrispettivo variabile di commercializzazione all'ingrosso (CCI) che l'Autorità riconosce alla Società di Vendita a copertura del costo d'acquisto del gas naturale;
- il corrispettivo variabile relativo alla vendita al dettaglio (QVD) che l'Autorità riconosce alla Società di Vendita per la remunerazione dell'attività svolta;
- la componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA) destinata alla copertura degli oneri generali di sistema definita dall'Autorità.

Le componenti QTI, QS, CCI e QOA sono espresse in €/Gjoule (il joule è l'unità di misura dell'energia). Per convertirle in €/m<sup>3</sup> (euro/metro cubo) è necessario moltiplicarle per il parametro PCS (espresso in GJ/m<sup>3</sup>). Quest'ultimo, differenziato per impianto e anno termico, esprime il potere calorifico superiore convenzionale, ovvero il contenuto di calore del gas naturale utilizzato. La componente QVD invece è composta da due parti: la prima, da applicare ai volumi di gas consumati, è espressa in €/Sm<sup>3</sup> (Sm<sup>3</sup> è il metro cubo standard, ovvero a PCS convenzionale), mentre l'altra, indipendente dai consumi, è espressa in €/anno per punto di riconsegna.

### Componenti di natura fiscale

Alla tariffa sopra indicata vengono aggiunte in fattura:

- Imposte (erariale ed addizionale regionale);
- Iva.

Le aliquote hanno importo differente a seconda dell'ubicazione geografica dell'utenza e delle tipologie di utilizzo. Dal 1° gennaio 2008 il numero 127-bis tabella A parte III del D.p.R. n. 633 del 1972 prevede l'applicazione dell'aliquota IVA del 10% per la somministrazione di gas naturale usato per la combustione per usi civili limitatamente a 480 mc annui. Pertanto l'aliquota iva ridotta del 10% andrà applicata non più alla somministrazione di gas naturale usato come combustibile per usi domestici di cottura cibi e produzione di acqua calda di cui alla tariffa T1, ma alla somministrazione di gas naturale usato per la combustione per usi civili limitatamente a 480 mc annui.

### Salvo conguaglio

Le condizioni economiche di fornitura indicate, sono da ritenersi "salvo conguaglio" e diverse disposizioni dell'Impresa di Distribuzione e dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas.