

TARIFFA DI DISTRIBUZIONE GAS METANO

PARTE VARIABILE

base CAPDR

N	MIN	MAX		UG1	UG2c	UG2k	UG3			GS	RE		RS	
	smc	smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc			c€/smc	c€/smc		c€/smc	
	da	a	Centro Sud Occidentale				INT	UI	FT		FGRT	PURA	CSTI	
1	-	120	-	0,1695	-	0,2920	0,0833	0,1461	0,0270	0,1336	0,05	1,5936	0,08	0,1186
2	121	480	13,9945	0,1695	4,4600	0,2920	0,0833	0,1461	0,0270	0,1336	0,05	1,5936	0,08	0,1186
3	481	1.560	12,8088	0,1695	2,5700	0,2920	0,0833	0,1461	0,0270	0,1336	0,05	1,5936	0,08	0,1186
4	1.561	5.000	12,8627	0,1695	2,0500	0,2920	0,0833	0,1461	0,0270	0,1336	0,05	1,5936	0,08	0,1186
5	5.001	80.000	9,6111	0,1695	1,4200	0,2920	0,0833	0,1461	0,0270	0,1336	0,05	1,5936	0,08	0,1186
6	80.001	200.000	4,8684	0,1695	0,5000	0,2920	0,0833	0,1461	0,0270	0,1336	0,05	1,5936	0,08	0,1186
7	200.001	1.000.000	2,3893	0,0856	-	0,2920	0,0833	0,1461	0,0270	0,0624	0,05	0,8052	0,08	0,06
8	1.000.001	oltre	0,6647	0,0856	-	0,2920	0,0833	0,1461	0,0270	0,0624	0,05	0,8052	0,08	0,06

PARTE FISSA

46,01 517,99 1.162,02

Centro Sud Occidentale

COMP.	G4...G6	G10..G40	> G40
	€/pdr/anno	€/pdr/anno	€/pdr/anno
τ1 cot	1,84	1,84	1,84
τ1 dis	43,32	333,16	728,65
τ1 mis	27,86	210,00	458,54
UG2	- 27,01	- 27,01	- 27,01
	46,01	517,99	1.162,02

Essendo l'unità di misura espressa in cent. di euro/smc, la trasformazione in smc avviene secondo la seguente formula:

$$\text{smc} = \text{mc} * C$$

I valori del coefficiente C sono riportati nella tabella seguente
(pressione di esercizio minore o uguale a 25 mbar)

COEFFICIENTI C - LOCALITA'

Amalfi	1,018898	1,019611	Scala	0,987199	Giungano	0,996451
Atrani	1,017612	1,021319	Tramonti	0,990692	Trentinara	0,967054
Cetara	1,019586	1,018586	Agropoli	1,018497	Castellabate	1,018925
Conca D M.	1,010971	1,010868	Albanella	1,004372		
Furore	0,992585	0,984283	Cpaccio	0,981287		

Ambito: CENTRO - SUD OCCIDENTALE - **Regioni:** Campania

Località: Agropoli (SA), Albanella (SA), Amalfi (SA), Atrani (SA), Capaccio (SA), Cetara(SA), Conca dei Marini(SA), Furore (SA), Giungano (SA), Maiori (SA), Minori (SA), Positano (SA), Praiano (SA), Ravello (SA), Scala (SA), Tramonti (SA).

LEGENDA:

Quota variabile distribuzione **τ3:** Tarifa base definita dall'AEEG

UG2: Quota destinata alla compensazione dei costi di commercializzazione al dettaglio, composta da una parte fissa ed una variabile

UG1: Quota destinata alla copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e di eventuali conguagli

RE: Quota destinata alla copertura degli oneri gravanti sul fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e sviluppo fonti rinnovabili

RS: Quota destinata alla copertura degli oneri gravanti sul conto per la qualità dei servizi

GS: Quota destinata alla copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti finali economicamente

QF distribuzione **τ1 (dis):** Quota destinata alla copertura dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione

QF misura **τ1 (mis):** Quota destinata alla copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura

QF commercializzazione **τ1 (cot):** Quota destinata alla copertura dei costi del servizio di commercializzazione

COL: Componente tariffaria a copertura dei maggiori oneri, qualora i Comuni concedenti abbiano incrementato il canone delle concessioni

CCSD: Maggiorazioni dei costi di commercializzazione per il periodo dal 01 luglio 2009 al 31 dicembre 2009

CU: Costo per cliente finale civile; per ciascuno degli anni 2011, 2012 e 2013 Cu è pari a 0,70 euro per cliente finale civile di gas (da addebitare entro il 01/03/2011 ai player per il n° clienti.