

## Tariffa di Distribuzione del Gas Naturale

La tariffa obbligatoria di distribuzione e misura del Gas Naturale è differenziata nei sei ambiti tariffari sotto elencati. Rappresenta la parte del costo finale in bolletta espresso in €/stmc che l'utente finale sostiene per la riconsegna presso la propria utenza. E' la medesima per tutti gli utenti all'interno dello stesso ambito.

Gli Ambiti omogenei in Italia sono:

- Ambito nord occidentale, comprendente le regioni Valle d'Aosta, Piemonte e Liguria;
- Ambito nord orientale, comprendente le regioni Lombardia, Trentino Alto Adige, Veneto, Friuli Venezia Giulia, Emilia Romagna;
- Ambito centrale, comprendente le regioni Toscana, Umbria e Marche;
- Ambito centro-sud orientale, comprendente le regioni Abruzzo, Molise, Puglia, Basilicata;
- Ambito centro-sud occidentale, comprendente le regioni Lazio e Campania;
- Ambito meridionale, comprendente le regioni Calabria e Sicilia.

Con cadenza di norma trimestrale ARERA (Autorità Regolazione Energia Reti Ambiente) aggiorna le componenti della tariffa obbligatoria per il servizio di distribuzione, misura e commercializzazione del gas naturale.

Ambito Nord-Orientale



Tariffa Obbligatoria
Ambito Nord Orientale

prelievi dal 01-10-2020 al 31-12-2020

2020
4° trimestre

prelievo annuo			t1(dis) G4-G6	t1(dis) G10-G40	t1(dis) oltre G40	t1(mis) G4-G6	t1(mis) G10-G40	t1(mis) oltre G40	τ <sub>1</sub> (cot)	delta τ <sub>1</sub> (cot)	τ <sub>3</sub> (dis)	UG <sub>1</sub>	RE	GS	RS	UG <sub>2c</sub>	UG <sub>2c</sub>	UG <sub>2k</sub>	UG <sub>3</sub>	
scaglione di consumo	stmc	stmc	€/PdR	€/PdR	€/PdR	€/PdR	€/PdR	€/PdR	€/PdR	€/PdR	€/stmc	€/stmc	€/stmc	€/stmc	€/stmc	€/PdR	€/stmc	€/stmc	€/stmc	
1	0	120	31,95	246,23	613,79	21,96	164,94	410,21	1,84	0,00	0,000000	0,000339	0,017236	0,001336	0,001186	-27,01	0,000000	0,002700	0,002564	0,002564
2	121	480									0,060022						0,044600			
3	481	1.560									0,054936						0,025700			
4	1.561	5.000									0,055167						0,020500			
5	5.001	80.000									0,041221						0,014200			
6	80.001	200.000									0,020880						0,005000			
7	200.001	1.000.000									0,010248						0,000000			
8	1.000.001	inf									0,002851						0,000000			

prelievo annuo			Quota fissa annuale			Quota variabile senza GS	Quota variabile con GS
scaglione di consumo	stmc	stmc	G4-G6	G10-G40	oltre G40	€/stmc	€/stmc
1	0	120	28,74	386,00	998,83	0,024025	0,025361
2	121	480				0,128647	0,129983
3	481	1.560				0,104661	0,105997
4	1.561	5.000				0,099692	0,101028
5	5.001	80.000				0,079446	0,080782
6	80.001	200.000				0,049905	0,051241
7	200.001	1.000.000				0,022935	0,023559
8	1.000.001	∞				0,015538	0,016162

	TOT	art 61	art 471	altro
Scaglioni 1-6	0,017236	0,000500	0,000800	0,015936
Scaglioni 7-8	0,009352	0,000500	0,000800	0,008052

	TOT
UG <sub>3NT</sub>	0,002564
UG <sub>3UI</sub>	0,001461
UG <sub>3FT</sub>	0,000270

La componente GS (contributo a copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati) non si applica agli utenti con uso domestico (tipologia a), ma solo agli utenti con tipologia b (condominio uso domestico), con tipologia c (uso pubblico) e con tipologia d (altri usi).

**LEGENDA:**

- stmc** Standard metro cubo: metro cubo di gas in condizioni standard (15° di temperatura e 1,01325 bar di pressione assoluta)  
**pdR** Punto di riconsegna: è il punto dove l'Azienda di Distribuzione consegna il Gas Naturale all'utente finale  
**Gxx** Classe del misuratore del gas

**Esempio applicazione tariffa su utente con consumo annuo di 1000 smc**  
**Tipologia a (uso domestico) e classe contatore G4**

**Quota Fissa** 28,74 +IVA  
**Quota Variabile** 106,31964 +IVA  
 $(120 \times 0,024025) + (120 \times 0,0027) + ((480-120) \times 0,128647) + ((480-120) \times 0,0027) + ((1000-480) \times 0,104661) + ((1000-480) \times 0,0027)$

**Esempio applicazione tariffa su utente con consumo annuo di 50000 smc**  
**Tipologia d (altri usi) e classe contatore G100**

**Quota Fissa** 998,83 +IVA  
**Quota Variabile** 4282,0403 +IVA  
 $(120 \times 0,025361) + (120 \times 0,0027) + ((480-120) \times 0,129983) + ((480-120) \times 0,0027) + ((1560-480) \times 0,105997) + ((1560-480) \times 0,0027) + ((5000-1560) \times 0,101028) + ((5000-1560) \times 0,0027) + ((50000-5000) \times 0,080782) + ((50000-5000) \times 0,0027)$

componente	destinata a:
τ <sub>1</sub>	τ <sub>1</sub> (dis) copertura di una quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione
	τ <sub>1</sub> (mis) copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura
	τ <sub>1</sub> (cot) copertura dei costi del servizio di commercializzazione
τ <sub>3</sub>	τ <sub>3</sub> (dis) copertura dei costi operativi e della quota parte dei costi di capitale del servizio di distribuzione che non trovano copertura dalla componente τ <sub>1</sub> (dis)
GS	- copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati
RE	copertura degli oneri che gravano sul fondo risparmio energetico fonti rinnovabili, fondo reti di teleriscaldamento e conto sviluppo tecnologico e industriale
RS	- copertura degli oneri gravanti sul conto per la qualità dei servizi gas
UG <sub>1</sub>	copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
UG <sub>2</sub>	compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
UG <sub>3</sub>	UG <sub>3NT</sub> copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione
	UG <sub>3UI</sub> copertura degli oneri connessi agli eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici per il FDD, nonché degli oneri della morosità sostenuti dai FUI, limitatamente ai clienti finali non disalimentabili
	UG <sub>3FT</sub> individuazione di un'apposita componente che alimenti il conto oneri per il servizio dei fornitori transitori sulla rete di trasporto
ST	- sconto tariffario di gara di cui all'articolo 13 del decreto 12 novembre 2011
VR	- copertura della differenza tra VIR e RAB