



BIM BELLUNO INFRASTRUTTURE SPA
 Sede Legale e Amministrativa: Via T. Vecellio, 27/29 - 32100 Belluno
 C.F. n. P. IVA 0071802027
 Capitale Sociale Euro 7.040.000,00
 Centralino 0437933933 - Fax 0437933999

Società:
 Agosto: Via IV Novembre, 2
 Belluno: Via T. Vecellio, 27/29
 Feltre: Via Rizzardi, 21
 Pieve di Cadore: Via Degli Agnoli, 28

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 €/smc che l'utente finale sostiene per la riconsegna presso la propria utenza. È 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.



Tariffa Obbligatoria
 Ambito Nord Orientale

prelievi dal 01-07-2022 al 30-09-2022
 2022
 3° trimestre

prelievo anno	t1(dia) G4-G6		t1(dia) G10-G40		t1(dia) oltre G40		t1(mes) G4-G6		t1(mes) G10-G40		t1(mes) oltre G40		% (cont)	della % (cont)	% (d)a	UG ₁₀	RE	GS	RS	UG ₁₀	UG ₁₀	UG ₁₀	UG ₁₀	UG ₁₀		
	smc	atmc	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR													€/PDR	€/PDR
1	0	0														0,000000										
2	121	480														0,058371										
3	481	1.560														0,053608	0,000339	0,000000	0,000000	0,001184						
4	1.561	5.000	31,97	233,17	503,56	22,68	164,71	355,57	1,79	0,00						0,053894									0,000000	
5	5.001	10.000														0,040223										
6	10.001	200.000														0,020374										
7	200.001	1.000.000														0,010000	0,001171	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
8	1.000.001	inf														0,00782										

prelievo anno	Quota fissa annuale			Quota variabile senza GS		Quota variabile con GS	
	G4-G6	G10-G40	oltre G40	€/smc	€/smc	€/smc	€/smc
1	0	0		-0,342855	-0,342855		
2	121	480		-0,238084	-0,238084		
3	481	1.560		-0,261947	-0,261947		
4	1.561	5.000	30,31	-0,266821	-0,266821		
5	5.001	10.000		0,059770	0,059770		
6	10.001	200.000		0,030721	0,030721		
7	200.001	1.000.000		0,010771	0,010771		
8	1.000.001	inf		0,003553	0,003553		

	TOT	RE ₁₀	art.61	art.471	11100
Scaglioni 1-6	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
Scaglioni 7-8	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

TOT	0,000000
UG ₁₀	0,000000
UG ₁₀	0,000000
UG ₁₀	0,000000

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:
smc: 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 10000 smc
Tipologia a (uso domestico) e classe contatore G4
Quota Fissa 30,310000 +IVA
Quota Variabile -263,065280 +IVA
(120 x -0,342855) + (480 - 120) x -0,238084 + (1000 - 480) x -0,261947

Esempio applicazione tariffa su utente con consumo annuo di 50000 smc
Tipologia d (altri usi) e classe contatore G100
Quota Fissa 834,790000 +IVA
Quota Variabile 1361,686160 +IVA
(120 x -0,342855) + (480 - 120) x -0,238084 + ((1560 - 480) x -0,261947) + ((5000 - 1560) x -0,266821) + (50000 - 5000) x 0,059770

componente	espressa in:	destinata a:
r1	r1 (dia)	copertura di una quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione
	r1 (mes)	copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura
	r1 (tot)	copertura dei costi del servizio di commercializzazione
r2	r2 (dia)	copertura dei costi operativi e della quota parte dei costi di capitale del servizio di distribuzione che non trovano copertura dalla componente r1 (dia)
	r2 (mes)	copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati
RE	RE cent / smc	copertura degli oneri che gravano sul fondo risparmio energetico fonti rinnovabili, fondo reti di riscaldamento e conto sviluppo tecnologico e industriale
	RE cent / smc	copertura degli oneri gravanti sul conto per la qualità dei servizi gas
UG1	UG1 cent / smc	copertura di eventuali squilibri del sistema di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
	UG1 cent / smc	compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
UG2	UG2 cent / smc	ricompensazione degli importi derivanti dalla riedermazione del coefficiente k
	UG2 cent / smc	ricompensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
UG3	UG3/INT	copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione
	UG3/UF	copertura degli oneri connessi agli eventuali squilibri dei tassi dei meccanismi perequativi specifici per i FIDC, nonché degli oneri della morosità sostenuti dai FUI, imputabili ai clienti finali non disalimentabili
	UG3/TF	individuazione di un'apposita componente che allinei il conto oneri per il servizio dei fornitori traslatori sulla rete di trasporto
ST	Euro / pdr	sconto tariffario di gara di cui all'articolo 13 del decreto 12 novembre 2011
VR	Euro / pdr	copertura della differenza tra VIR e RAB