



IMI BELLUNO INFRASTRUTTURE SPA
Sede Legale e Amministrativa: Via T. Vecellio, 27/29 - 32100 Belluno
C.F./P.I. VA. 0297180237
Capitale Sociale Euro 7.040.000,00
Codice Fiscale 0479333033 - Fax 0479333959

Società
Agora, Via IV Novembre, 2
Belluno, Via T. Vecellio, 27/29
Febba, Via Rizzardi, 71
Pieve di Cadore, Via Dugi Alpi, 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

prelievo annuo		pressioni dal 01/04/2021 al 30/04/2021											2023						2° trimestre (mese di aprile)									
		t1(d)s G4-G6		t1(m)s G10-G40		t1(d)s oltre G40		t1(m)s G4-G6		t1(m)s G10-G40		t1(m)s oltre G40		k (cost)		delta % (cont)		% (d.s.)		OS ₁	OS ₂	OS ₃	OS ₄	OS ₅	OS ₆	OS ₇		
regolatore	smc	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/PDR	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/PDR	
1	0	120														0,00000												
2	121	480														0,00000												
3	481	1.160														0,01458												
4	1.161	3.000	03,55	245,95	315,99	24,19	172,07	360,07	1,83				0,00		0,000339	0,000000	0,000000	0,001186										
5	3.001	80.000														0,01245												
6	80.001	200.000														0,00892												
7	200.001	1.000.000														0,01023												
8	1.000.001	inf														0,00862												

prelievo annuo	Quota Fissa annuale				Quota variabile senza GS		Quota variabile con GS	
	G4-G6	G10-G40	oltre G40	C/atomico	C/atomico	C/atomico	C/atomico	
0								
121								
481								
1.161	03,55	245,95	315,99	0,034417	0,034417	0,034417	0,034417	
3.001				0,048970	0,048970	0,048970	0,048970	
80.001				0,038921	0,038921	0,038921	0,038921	
200.001				0,011024	0,011024	0,011024	0,011024	
1.000.001				0,003623	0,003623	0,003623	0,003623	

TOT	RE ₂₀₂₃	art.61	art.47	art.40
Scaglioni 1-6	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
Scaglioni 7-8	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

TOT	0,000000
UG ₂₀₂₁	0,000000
UG ₂₀₂₂	0,000000
UG ₂₀₂₃	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 1000 smc
Tipologia a (uso domestico) e classe contatore G4

Quota Fissa 33,370000 +IVA
Quota Variabile -30,654480 +IVA
 $(120 \times 0,111716) + (480 - 120) \times 0,0054600000000001 + (1000 - 480) \times 0,029448$

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

Quota Fissa 951,690000 +IVA
Quota Variabile 2470,080160 +IVA
 $(120 \times 0,111716) + (480 - 120) \times 0,0054600000000001 + (5000 - 480) \times (0,029448) + (5000 - 1560) \times (0,034417) + (50000 - 5000) \times (0,05857)$

componente	espresso in:	destinata a:
r1	v1 (dis)	Euro / pdr copertura di una quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione
	v1 (ms)	Euro / pdr copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura
	v1 (cost)	Euro / pdr copertura dei costi del servizio di commercializzazione
r3	v3 (dis)	Euro cent / smc copertura dei costi operativi e delle quote parte dei costi di capitale del servizio di distribuzione che non trovano copertura dalla componente v1 (dis)
GS	-	Euro cent / smc copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati
RE	-	Euro cent / smc copertura degli oneri che gravano sul fondo risparmio energetico fonti rinnovabili, fondo ten di riqualificazione e costo sviluppo tecnologico di industriale
RS	-	Euro cent / smc copertura degli oneri gravanti sul conto per la qualità dei servizi gas
v1c1	-	Euro cent / smc copertura di eventuali squilibri dei sistemi di pertegazione e a copertura di eventuali conguagli
v1c2	v1c2a	Euro / pdr compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
	v1c2b	Euro / pdr riconoscimento degli importi derivanti dalla determinazione del coefficiente k
UG3	UG3AVT	Euro cent / smc copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione
	UG3MF	Euro cent / smc copertura degli oneri connessi agli eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici per il TSO, nonché degli oneri della misura sostenuti dai FUI, imputati ai clienti finali non disagiamentabili
	UG3FT	Euro cent / smc individuazione di un'apposita componente che alimenterà il conto oneri per il servizio dei fornitori transienti 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 VR e RAB