



Il presente documento è a solo scopo informativo e non sostituisce né integra le disposizioni della Risoluzione ARERA n. 114/2019/R/GAS

TARIFFE DI TRASPORTO PER L'ANNO 2022 1 GENNAIO 2022 - 31 DICEMBRE 2022

Le tariffe di trasporto relative all'anno 2022 sono state calcolate secondo i criteri stabiliti dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente nella deliberazione 114/2019/R/GAS del 28 marzo 2019.

Tariffa di trasporto per il servizio continuo su base annuale

La tariffa di trasporto T per il servizio di trasporto continuo su base annuale per l'utente è data dalla seguente formula:

$$T = (K_e * C_{Pe}) + (K_u * C_{Pu}) + (V * C_{VU}) + (V_{FC} * C_{VFC});$$

dove:

- K_e è la capacità conferita all'utente nel punto di entrata e della rete nazionale di gasdotti, espressa in metri cubi/giorno;
- C_{Pe} è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale di gasdotti relativo ai conferimenti nel punto di entrata e della rete nazionale di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- K_u è la capacità conferita all'utente nel punto di uscita u della rete di gasdotti (ossia un punto di interconnessione con l'estero, di uscita verso stoccaggi, di riconsegna), espressa in metri cubi/giorno;
- C_{Pu} è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete di gasdotti, relativo ai conferimenti nel punto di uscita u della rete di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- V è il quantitativo di gas prelevato da un punto di uscita u della rete, espresso in metri cubi;
- C_{VU} è il corrispettivo unitario variabile, espresso in euro/metro cubo;
- V_{FC} è il quantitativo di gas prelevato da un punto di uscita u della rete, ad eccezione dei punti di uscita interconnessi con l'estero, espresso in euro/metro cubo;
- C_{VFC} è il corrispettivo complementare unitario variabile per il recupero dei ricavi, espresso in euro/metro cubo.

Le componenti tariffarie associate ai corrispettivi unitari di impegno C_{Pe} , C_{Pu} , devono essere corrisposte indipendentemente dall'effettiva utilizzazione della capacità giornaliera conferita, mentre le componenti relative ai corrispettivi variabili C_{VU} e C_{VFC} saranno applicate al volume prelevato in ciascuno dei punti di uscita.

Tariffa di trasporto per il servizio interrompibile

Secondo quanto definito nell'articolo 15.1 della RTTG, nei punti di entrata interconnessi con l'estero viene reso disponibile un servizio di trasporto interrompibile, cui sono associati corrispettivi di capacità C_{Pe} ridotti rispetto a quelli definiti per il servizio di trasporto continuo di cui alla precedente tabella.



Tariffa di trasporto per il servizio continuo su base inferiore all'anno

Secondo quanto definito all'articolo 14.1 della RTTG, nei casi di conferimenti infrannuali¹ di capacità, disciplinati dal codice di rete di Snam Rete Gas, nei punti di entrata e nei punti di uscita interconnessi con l'estero si applicano i corrispettivi di capacità riproporzionati su base giornaliera, applicando i coefficienti moltiplicativi di cui alla Tabella 5 allegata alla RTTG e di seguito riportata:

Coefficienti moltiplicativi dei corrispettivi Cpe e CPu	
Annuo	1
Semestrale	1,1
Trimestrale	1,2
Mensile	1,3
Giornaliero	1,5
Infragiornaliero	1,5

¹ Si fa eccezione per i conferimenti infrannuali ai Punti di Riconsegna Termoelettrici che sono disciplinati ai sensi della Delibera 512/2017/R/GAS che definisce i moltiplicatori per tali punti.



Viene di seguito allegata la tabella dei corrispettivi unitari per l'anno 2022 approvati dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente con deliberazione 230/2021/R/GAS:

**Tabella 2 - Tariffe di trasporto e misura
(anno 2022)**

2.1 - Corrispettivi unitari variabili

CV _U (euro/Smc)	0,0037741
CV _{FC} (euro/Smc)	0,0013443

2.2 - Corrispettivi unitari di capacità

CP _e (euro/a/Smc/g)			CP _u (euro/a/Smc/g)		
[35718401]	Mazara del Vallo	3,695802	Punti di riconsegna <15 km	2,612059	
[50029701]	Gela	3,389018	Punti di riconsegna >15 km	2,768222	
[35718200]	Passo Gries (CH)	1,482237	Hub Stoccaggio	1,154480	
[35718301]	Tarvisio (AT)	1,495000	[35718701]	Bizzarone (CH)	2,958913
[50020901]	Gorizia (SI)	1,405825	[35718901]	Gorizia (SI)	2,535476
[50169101]	Melendugno TAP	2,443291	[34640200]	R. S. Marino	2,086034
[35717701]	GNL Panigaglia	1,204795	[50039801]	Passo Gries (CH)	3,276591
[50081701]	GNL Cavarzere	1,090726	[50181801]	Melendugno TAP	4,061029
[50102201]	GNL OLT Livorno	1,461548	[50039901]	Tarvisio (AT)	3,274422
	Produzione Hub 1 - Nord-Occid.	0,937399			
	Produzione Hub 2 - Nord-Orient.	0,958807			
	Produzione Hub 3 - Rubicone	0,988491			
	Produzione Hub 4 - Falconara	1,134844			
	Produzione Hub 5 - Pineto	1,322279			
	Produzione Hub 6 - S.Salvo	1,511237			
	Produzione Hub 7 - Candela	1,731222			
	Produzione Hub 8 - Monte Alpi	2,101385			
	Produzione Hub 9 - Crotone	2,622989			
	Produzione Hub 10 - Gagliano	3,162230			
	Hub Stoccaggio	0,527614			



Viene di seguito allegato l'elenco dei pozzi che costituiscono gli Hub di Produzione Nazionale di cui alla Tabella 1.1 della Deliberazione 230/2021/R/GAS; (in corsivo i campi che entreranno in produzione entro il 31 dicembre 2022).

PRODUZIONI NAZIONALI			
da campi di Produzioni di Gas Naturale		da campi di Produzioni di Biometano	
Hub 1 - Nord Occidentale		Hub 3 - Rubicone	
35720401 Casteggio	50155301 Albairate	50177301 Firenzuola (PIV)	
35723401 Caviaga	50192301 <i>Annone di Brianza</i>	50181701 Misano Adriatico (PIV)	
35724301 Fornovo	50165201 <i>Bescapè</i>	35722201 Rubicone	
35721601 Piateda Ovest	50182901 Borgo San Giacomo	Hub 4 - Fekonara	
35721701 Pontetidone	50151001 Brescia	35725401 Fekonara	50155201 Ostra
50013101 Quarto	50173001 Broni	35725601 Fano	
50070201 Rivolta d'Adda	50160401 Cairo Montenotte	50178701 Fekonara Marittima (PIV)	
35722801 Soresina	50179801 Cavaglia	50178801 Montemarciano (PIV)	
50176301 Salsomaggiore (PIV)	50166101 Carbonara Ticino	50178901 Senigallia (PIV)	
35723701 Trecate	50146501 Casal Cermelli	Hub 5 - Pineto	
50176201 Vigolzone (PIV)	50156001 Corbetta	50108301 Capparuccia	50161701 Foligno (PIV)
	50171801 Cingia De' Botti	35725001 Carassai	50191701 <i>Civitavecchia</i>
	50163101 Genova	35725101 Cellino	
	50177001 Giussago	35726000 Grottammare	
	50171001 Grumello Cremonese ed Uniti	35728501 Montecosaro	
	50191301 <i>Madignano</i>	35726700 Pineto	
	50169201 Marcallo con Casone	50177701 Rapagnano (PIV)	
	50149601 Milano	35728100 S. Giorgio M.	
	50136901 Montello 1	35727301 San Benedetto T.	
	50161401 Montello 2	35729801 Settefinestre/Passatempo	
	50162701 Orzinuovi	Hub 6 - Larino	
	50168301 Pianfei	50121001 Cupello	50141901 Anzio
	50163301 Pinerolo (PIV)	50013201 Fonte Filippo	50169701 Guglionesi (PIV)
	50178401 Pievesi Torinese	35167700 Larino	50150001 Latina
	50150101 Piverone	50045101 Ortona	50141101 Pontinia
	50167001 Revere	35728901 Poggiofiorito	
	50180001 Santhià	35727100 Reggente	
	50171201 Sant'Angelo Lodigiano	35728001 S. Stefano M.	
	50186101 <i>San Rocco Al Porto</i>	Hub 7 - Candela	
	50142501 Sarmato	35724901 Candela	50190701 <i>Acerra</i>
	50165901 Settimo Torinese	35727201 Roseto/T. Vulgano	50185601 <i>Caivano 1</i>
	50162801 Verolanuova 1		50187301 <i>Caivano 2</i>
	50169401 Verolanuova 2		50184501 <i>Candela</i>
	50172501 <i>Vezzano Ligure</i>		50174101 Cerignola
			50140901 Lucera
			50168801 Modugno
			50184801 <i>Santa Maria La Fossa</i>
			50142601 Venosa
Hub 2 - Nord Orientale		Hub 8 - Monte Alpi	
50138901 Bagnacavallo	50152501 Adria	35729901 Calderasi/Montevedese	50190101 <i>Laterza</i>
35720301 Casalborsetti	50181001 Barbarano Mossano	50126001 Garaguso	50185201 <i>Taranto</i>
50081801 Collalto	50170701 Bassano del Grappa	50117701 Guardia Perticara	
50141301 <i>Formignana</i>	50153601 Campagna Lupia	35728601 Metaponto	
50071201 Medicina	50186301 <i>Canossa</i>	35852201 Monte Alpi	
35724101 Montenevoso	50159001 Codigoro	35728400 Pisticci A.P./ B.P.	
35801601 Muzza	50150801 Este	35729701 Sinni (Policoro)	
50127101 Nervesa Della Battaglia	50158401 Faedo	Hub 9 - Crotona	
50177401 Porretta Terme (PIV)	50143301 Faenza 1	35725201 Crotona	50141501 Rende
35721901 Ravenna Mare	50144201 Faenza 2	35726101 Hera Lacinia	50192501 <i>Lamezia Terme</i>
50086901 Ravenna Mare Lido Adriano	50162001 Finale Emilia (PIV)		50178201 Corigliano Calabro
35722401 Santerno	50149701 Isola Della Scala	Hub 10 - Gagliano	
35722901 Spilamberto B.P.	50179301 Lugo	35730101 Bronte	50175901 Alcamo
35814801 Vittorio V. (S. Antonio) (PIV)	50152101 Maniago	50081901 Comiso	50164301 Caltanissetta
50177501 Lama Mocogno (PIV)	50153501 Noventa Vicentina	35730201 Gagliano	50187101 <i>Marsala</i>
50177601 Fanano (PIV)	50139301 Sant'Agata Bolognese	50144001 <i>Gela</i>	
	50174401 San Pietro In Casale	35730301 Mazara/Lippone	
	50173201 Sant'Agata Sul Santerno	50001301 Noto	
	50185901 <i>Spilamberto</i>		
	50165701 Villa Bartolomea 1		
	50165801 Villa Bartolomea 2		
	50179201 Giavera Del Montello (PIV)		

Le Produzioni di Gas naturale e di Biometano sono state raggruppate in 10 aree territoriali omogenee
A.P. e B.P. sono rispettivamente alta pressione e bassa pressione - (PIV) Punto d'Immissione Virtuale, GN e/o BM allacciati ad un Distributore o a Rete Terzi
In corsivo i campi che entreranno in produzione entro il 31 dicembre 2022



**TARIFFE PER IL SERVIZIO DI MISURA
PER L'ANNO 2022
1 GENNAIO 2022 - 31 DICEMBRE 2022**

Le tariffe del Servizio di Misura sono state calcolate secondo i criteri stabiliti dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente nella deliberazione 114/2019/R/GAS del 28 marzo 2019.

Tariffa del servizio di misura del trasporto gas per l'anno 2022

La tariffa del servizio di misura TM per il servizio di trasporto gas per l'anno 2022 su base annuale per l'utente è data dalla seguente formula:

$$TM = K_r * CM^T;$$

dove:

- CM^T è il corrispettivo unitario istituito, in base all'articolo 20 della Deliberazione n. 114/2019/R/GAS, per l'anno 2022, relativo ai conferimenti nei punti di riconsegna r delle reti regionali di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- K_r è la capacità conferita all'utente nel punto di riconsegna r delle reti regionali di gasdotti, espressa in metri cubi /giorno;

Tariffa del servizio di metering presso i clienti finali per l'anno 2022

La tariffa del servizio di metering TM^{CF} per il servizio di trasporto gas per l'anno 2022 su base annuale per i clienti finali è data dalla seguente formula:

$$TM^{CF} = K_r^{CF} * CM^{CF}$$

dove:

- CM^{CF} è il corrispettivo unitario istituito, in base all'articolo 21 della Deliberazione n. 114/2019/R/GAS, per l'anno 2022, relativo ai conferimenti nei punti di riconsegna r della rete di trasporto nei quali la titolarità dell'impianto di misura è stata ceduta all'impresa di trasporto, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- K_r^{CF} è la capacità conferita al cliente finale nel punto di riconsegna r delle reti regionali di gasdotti, espressa in metri cubi /giorno;

Viene di seguito allegata la tabella relativa ai corrispettivi CM^T e CM^{CF} per l'anno 2022 approvati dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente con deliberazione 230/2021/R/GAS:

2.4 - Corrispettivi per il servizio di misura

CM^T (euro/a/Smc/g)	0,094816
CM^{CF} (euro/a/Smc/g)	0,517079



ESEMPIO NUMERICO ESPLICATIVO

Si consideri uno shipper che ha la necessità di servire un cliente a Milano, con consumo pari a 2,7 milioni di metri cubi (da 38,1 MJ). I quantitativi sono consegnati nel punto di entrata “Tarvisio” e riconsegnati nel sito di prelievo di “Milano”.

A tal fine chiede il conferimento delle seguenti capacità di trasporto:

- Punto Entrata Tarvisio = 8.000 Smc/g
- Punto Riconsegna Milano = 10.000 Smc/g

Il corrispettivo per il servizio di trasporto sulla rete dei gasdotti è di seguito così calcolato:

Corrispettivi di Capacità Rete di Trasporto

Punto ENTRATA		TARVISIO		Punto di riconsegna		NOR - Nord Orientale		QUOTA CAPACITA'	
Capacità conferita	Sm ³ /g		8.000	Capacità conferita	Sm ³ /g		10.000		Euro
CPE	Euro/a/Sm ³ /g		1,495000	CPu >15km	Euro/a/Sm ³ /g		2,768222		
Corrispettivo	Euro		11.960,000	Corrispettivo	Euro		27.682,220	=	39.642,220

+

Corrispettivo Variabile

VOLUME				QUOTA VARIABILE	
Volume annuo prelevato al PDR	m ³		2.700.000		Euro
CV _u	Euro/Sm ³		0,003774		
CV _{FC}	Euro/Sm ³		0,0013443	=	13.819,680
Corrispettivo	Euro		13.819,680		

Corrispettivo per il Servizio di Trasporto del. 114/2019/R/GAS e del. 230/2021/R/GAS

=

TOTALE
Euro
53.461,900

Corrispettivo di Misura

+

Punto RICONSEGNA		MILANO		QUOTA MISURA	
Capacità conferita	Sm ³ /g		10.000		Euro
CM ¹	Euro/a/Sm ³ /g		0,094816	=	948,160
Corrispettivo	Euro		948,160		

Corrispettivo per il Servizio di Trasporto e di Misura del. 114/2019/R/GAS e del. 230/2021/R/GAS

=

TOTALE
Euro
54.410,060