



TARIFFE DI TRASPORTO PER L'ANNO 2019 1 GENNAIO 2019 - 31 DICEMBRE 2019

Le tariffe di trasporto relative all'anno 2019 sono state calcolate secondo i criteri stabiliti dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente nella deliberazione 575/2017/R/GAS del 03 agosto 2017.

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:

$$T = (K_e * C_{Pe}) + (K_u * C_{Pu}) + (K_r * C_{Rr}) + (V * CV);$$

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 nazionale di gasdotti, espressa in metri cubi/giorno;
- C_{Pu} è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale di gasdotti, relativo ai conferimenti nel punto di uscita u della rete nazionale 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;
- C_{Rr} è il corrispettivo unitario unico a livello nazionale di capacità per il trasporto sulle reti regionali, relativo ai conferimenti nel punto di riconsegna r delle reti regionali di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- V è il quantitativo di gas immesso in rete, espresso in metri cubi;
- CV è il corrispettivo unitario variabile, espresso in euro/metro cubo.

Le componenti tariffarie associate ai corrispettivi unitari di impegno C_{Pe} , C_{Pu} , C_{Rr} , devono essere corrisposte indipendentemente dall'effettiva utilizzazione della capacità giornaliera conferita, mentre la componente relativa al corrispettivo variabile CV sarà applicata al volume immesso in ciascuno dei punti di entrata, al netto dei quantitativi allocati agli utenti del servizio ai sensi dell'articolo 9 della RTTG, esclusi i siti di stoccaggio.

Tariffa di trasporto per il servizio interrompibile

Secondo quanto definito nell'articolo 11.1 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.



Il servizio interrompibile avrà le seguenti caratteristiche:

- per ciascun utente, alla capacità interrompibile conferita nei punti di entrata della rete nazionale viene applicato un corrispettivo CPe ridotto nella misura del 15% rispetto a quello definito per il servizio di trasporto continuo, determinato in base ad economie di costo associate alla fornitura di questo tipo di servizio.

Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi per trasporti interrompibili, che dovranno essere corrisposti per l'intero periodo contrattuale di conferimento nel punto di entrata di Vittorio Veneto, pari al 15% rispetto al servizio di trasporto continuo, il servizio è riferito a:

- interruzione senza preavviso per effetto dell'assenza di un flusso fisico netto in uscita nel punto di riconsegna di Vittorio Veneto (REMI 34569001).

I corrispettivi unitari di capacità CPu e CRr ed il corrispettivo unitario variabile CV rimangono inalterati rispetto al servizio di trasporto continuo.

Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi per trasporti interrompibili, che dovranno essere corrisposti per l'intero periodo contrattuale di conferimento, le caratteristiche del servizio vengono riportate nella seguente tabella:

Punti di ENTRATA					
MAZARA DEL VALLO GELA TARVISIO GORIZIA					
Periodo di conferimento della capacità		Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)
ANNUALE		37	28	29	26
	Durata max interr. (Dmax)	15		15	
	Preavviso (Pmin)	ore 16.00 (G-3) (*)		ore 16.00 (G-3) (*)	
TRIMESTRALE	Trimestre Ottobre-Dicembre	23	20	15	13
	Trimestre Gennaio-Marzo	14	19	20	13
	Trimestre Aprile-Giugno	13	9	3	1
	Trimestre Luglio-Settembre	32	11	3	1
	Durata max interr. (Dmax)	15		15	
Preavviso (Pmin)	ore 16.00 (G-3) (*)		ore 16.00 (G-3) (*)		
MENSILE	Ottobre	16	4	3	6
	Novembre	10	7	5	4
	Dicembre	5	8	10	3
	Gennaio	5	8	10	3
	Febbraio	1	12	10	3
	Marzo	12	8	4	5
	Aprile	4	3	2	2
	Maggio	7	5	2	0
	Giugno	7	5	2	0
	Luglio	7	5	2	0
	Agosto	20	7	2	0
	Settembre	7	5	2	2
	Durata max interr. (Dmax)	15		15	
Preavviso (Pmin)	ore 16.00 (G-3) (*)		ore 16.00 (G-3) (*)		

(**) Ore 16.00 del terzo Giorno Gas precedente a quello d'inizio dell'interruzione



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

Secondo quanto definito all'articolo 10.1 della RTTG, nei casi di conferimenti infrannuali¹ di capacità disciplinati dal codice di rete di Snam Rete Gas si applicano i corrispettivi di capacità riproporzionati su base giornaliera, applicando i coefficienti moltiplicativi di cui alla Tabella 4 allegata alla RTTG e di seguito riportata:

Coefficienti moltiplicativi del corrispettivo CPe	
Annuo	1
Semestrale	1,1
Trimestrale	1,2
Mensile	1,3
Giornaliero	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 2019 approvati dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente con deliberazione 306/2018/R/GAS:

**TARIFE TRASPORTO E DISPACCIAMENTO
1 GENNAIO 2019 - 31 DICEMBRE 2019**

Tabella 1.1 Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

CP_e		EURO/a/Smc/g	#PDE		EURO/a/Smc/g
#PDE			#PDE		
35718401	Mazara del Vallo	3,797131	35725001	Carassai	0,252999
50029701	Gela	3,454935	35725101	Cellino	0,252999
35718200	Passo Gries	0,690045	35726000	Grottammare	0,252999
35718301	Tarvisio	1,146643	35728501	Montecosaro	0,252999
50020901	Gorizia	0,798560	35726700	Pineto	0,252999
35717701	GNL Panigaglia	0,285901	35728100	S. Giorgio M.	0,252999
50081701	GNL Cavarzere	0,578877	50108301	Capparuccia	0,252999
50102201	GNL OLT Livorno	0,349267	35727301	San Benedetto T.	0,252999
STEDG_WTH	Hub Stoccaggio	0,189256	35729801	Settefinestre/Passatemp	0,252999
STENI_WTH	Hub Stoccaggio	0,189256	50013201	Fonte Filippo	0,344684
35720401	Casteggio	0,092522	35167700	Larino	0,344684
35723401	Caviaga	0,092522	50141101	Pontinia	0,344684
35724301	Fornovo	0,092522	50141901	Anzio	0,344684
50136901	Montello	0,092522	50045101	Ortona	0,344684
35721401	Ovanengo	0,092522	35728901	Poggiofiorito	0,344684
35721601	Piadena Ovest	0,092522	50121001	Cupello	0,344684
35721701	Pontetidone	0,092522	35727100	Reggente	0,344684
50013101	Quarto	0,092522	35728001	S. Stefano M.	0,344684
50070201	Rivolta d'Adda	0,092522	35724901	Candela	0,670955
50142501	Sarmato	0,092522	50140901	Lucera	0,670955
35722801	Soresina	0,092522	35727201	Roseto/T. Vulgano	0,670955
35723701	Trecate	0,092522	50142601	Venosa	0,670955
35720301	Casalborsetti	0,131684	35727701	Torrente Tona	0,670955
50081801	Collalto	0,131684	35729901	Calderasi/Monteverdese	1,328570
50138901	Bagnacavallo	0,131684	35728601	Metaponto	1,328570
50141301	Formignana	0,131684	35852201	Monte Alpi	1,328570
50071201	Medicina	0,131684	50117701	Guardia Perticara	1,328570
35724101	Montenevoso	0,131684	50126001	Garaguso	1,328570
35801601	Muzza	0,131684	35728400	Pisticci A.P./ B.P.	1,328570
50127101	Nervesa Della Battaglia	0,131684	35729701	Sinni (Policoro)	1,328570
35721901	Ravenna Mare	0,131684	35725201	Crotone	1,709427
50086901	Ravenna Mare Lido Adria	0,131684	35726101	Hera Lacinia	1,709427
50139301	Sant'Agata Bolognese	0,131684	50141501	Rende	1,709427
35722401	Santerno	0,131684	35730101	Bronte	3,196717
35722901	Spilamberto B.P.	0,131684	50081901	Comiso	3,196717
35814801	Vittorio V. (S. Antonio)	0,131684	35730201	Gagliano	3,196717
35722201	Rubicone	0,092522	35730301	Mazara/Lippone	3,196717
35725401	Falconara	0,233335	50001301	Noto	3,196717
35725601	Fano	0,233335			

CP_u		EURO/a/Smc/g	#PDU		EURO/a/Smc/g
#PDU			#PDU		
NOC	Nord Occidentale	2,281723	35718701	Bizzarone	3,598777
NOR	Nord Orientale	1,787898	35718901	Gorizia	1,891253
CEN	Centrale	2,281723	34640200	Rep. San Marino	3,645859
SOR	Centro-sud Orientale	2,148134	50039801	Passo Gries	2,107685
SOC	Centro-sud Occidentale	1,787898	50039901	Tarvisio	0,845674
MER	Meridionale	1,654308	STEDG_INJ	Hub Stoccaggio	0,619650
			STENI_INJ	Hub Stoccaggio	0,619650

Tabella 1.2 Corrispettivo unitario di capacità di rete regionale unico a livello nazionale

CR_r unico	EURO/a/Smc/g
CR _r	1,285825
CR ^D	CR _r / (2+D) / 15 * CR _r / 2 dove 0 < D < 15

Tabella 1.3 Corrispettivo unitario variabile

CV	EURO/Smc
CV	0,003388



Viene di seguito allegata la tabella delle percentuali a copertura del gas di autoconsumo, delle perdite di rete e del gas non contabilizzato per l'anno 2019 approvate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente con deliberazione 306/2018/R/GAS:

**PERCENTUALI A COPERTURA DI GAS DI AUTOCONSUMO,
1 GENNAIO 2019 - 31 DICEMBRE 2019**

Tabella 1.4 Quota percentuale a copertura del gas di autoconsumo

γ_{Fuel}^*	
Punti di Entrata	0,511173%

** quota percentuale applicata all'energia immessa nei punti di entrata della rete nazionale esclusi i punti di stoccaggio.*

Tabella 1.5 Quota percentuale a copertura delle perdite di rete e del gas non contabilizzato

	γ_{GNC}^*	γ_{PE}^*
Punti di Riconsegna	0,106325%	0,093629%

** quote percentuali applicate all'energia prelevata nei punti di riconsegna della rete regionale.*



**TARIFFA PER IL SERVIZIO DI MISURA
PER L'ANNO 2019
1 GENNAIO 2019 - 31 DICEMBRE 2019**

La tariffa del Servizio di Misura è stata calcolata secondo i criteri stabiliti dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente nella deliberazione 575/2017/R/GAS del 03 agosto 2017.

Tariffa del servizio di misura del trasporto gas per l'anno 2019

La tariffa del servizio di misura TM per il servizio di trasporto gas per l'anno 2019 su base annuale per l'utente è data dalla seguente formula:

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

dove:

- CM^T è il corrispettivo unitario transitorio istituito, in base all'articolo 25 della Deliberazione n. 575/2017/R/GAS, per l'anno 2019, 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;

Viene di seguito allegata la tabella relativa al corrispettivo transitorio CM^T per l'anno 2019 approvato dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente con deliberazione 306/2018/R/GAS:

**TARIFFA SERVIZIO DI MISURA
1 GENNAIO 2019 - 31 DICEMBRE 2019**

Tabella 1.6 Corrispettivo transitorio per il servizio di misura

CM^T	EURO/a/Smc/g
CM^T	0,085511



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 Entrata Hub Stocc. = 2.000 Smc/g
- Punto Uscita = 10.000 Smc/g
- Punto Uscita Hub Stocc. = 1.000 Smc/g
- Punto Riconsegna Milano = 10.000 Smc/g

Corrispettivi di Capacità Rete Nazionale (vedi tab1.1)

Punto ENTRATA	TARVISIO	HUB Stocc.
Capacità conferita Sm ³ /g	8.000	2.000
CPe Euro/a/Sm ³ /g	1,146643	0,189256
Corrispettivo Euro	9.173,144	378,512

(vedi DB Comuni - Aree di Prelievo)

Punto USCITA area prelievo	NOR - Nord Orientale	HUB Stocc.
Capacità conferita Sm ³ /g	10.000	1.000
CPu Euro/a/Sm ³ /g	1,787898	0,619650
Corrispettivo Euro	17.878,980	619,650

QUOTA CAPACITA' RRG
Euro
28.050,286

Corrispettivi di Capacità Rete Regionale (vedi tab1.2)

Punto RICONSEGNA	MILANO
Distanza da RRG km	>15
Capacità conferita Sm ³ /g	10.000
CRr Euro/a/Sm ³ /g	1,285825
Corrispettivo Euro	12.858,250

(vedi DB Punti di Riconsegna)

QUOTA CAPACITA' RRG
Euro
12.858,250

Corrispettivo Variabile (vedi tab1.3)

VOLUME	
Volume annuo immesso m ³	2.700.000
Quote a copertura di AC+Pe+GNC m ³	19.162
CV Euro/m ³	0,003388
Corrispettivo Euro	9.082,679

QUOTA VARIABILE
Euro
9.082,679

Corrispettivo per il Servizio di Trasporto del. 575/2017/R/GAS e del. 306/2018/R/GAS

TOTALE
Euro
49.991,215

Corrispettivo transitorio di Misura

Punto RICONSEGNA	MILANO
Capacità conferita Sm ³ /g	10.000
CM ^T Euro/a/Sm ³ /g	0,085511
Corrispettivo Euro	855,110

QUOTA MISURA
Euro
855,110

Corrispettivo per il Servizio di Trasporto e di Misura del. 575/2017/R/GAS e del. 306/2018/R/GAS

TOTALE
Euro
50.846,325



Quote a copertura Autoconsumi, Perdite di rete e Gas non contabilizzato

AUTOCONSUMO		
Energia immessa	GJ	102.870
Entry - Tarvisio	%	0,511173
Quota	GJ	526

PERDITE		
Energia prelevata	GJ	102.140
PE	%	0,093629
Quota	GJ	96

GNC		
Energia prelevata	GJ	102.140
GNC	%	0,106325
Quota	GJ	109

QUOTA Autoconsumo
GJ
526

+

QUOTA Perdite di rete
GJ
96

+

QUOTA GNC
GJ
109

=

TOTALE
GJ
730