

Vengono di seguito pubblicate le condizioni tariffarie riguardanti i servizi di trasporto continuo ed interrompibile che SGI applica per l'Anno 2026.

Tali condizioni sono state calcolate secondo quanto stabilito dall'Autorità nella delibera 139/2023/R/GAS riguardante i criteri per il trasporto e il dispacciamento di gas naturale per il sesto periodo di regolazione. La proposta tariffaria di SGI ed i corrispettivi di trasporto e dispacciamento del gas naturale sono stati approvati dall'Autorità mediante la delibera 215/2025/R/GAS, per l'anno 2026.

## **TARIFFA PER IL SERVIZIO DI TRASPORTO PER L'ANNO 2026**

### Trasporto continuo

La tariffa di trasporto T per l'Utente che consegna il gas nel Punto di Entrata "e" e lo preleva al Punto di Riconsegna "r" è data dalla seguente formula:

$$T = (K_e * C_{Pe}) + (K_u * C_{Pu}) + (V * C_{Vu}) + (VFC * CVFC);$$

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;
- $CV$  è il corrispettivo unitario variabile, espresso in euro/metro cubo;
- $VFC$  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;
- $CVFC$  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  $CV$  e  $CVFC$  saranno applicate al volume prelevato in ciascuno dei punti di uscita.

### Trasporto interrompibile

Secondo quanto previsto dall'art. 16 della RTTG, l'impresa maggiore rende disponibile nei Punti di Entrata interconnessi con l'estero un servizio di trasporto interrompibile secondo le modalità definite nel codice di rete applicando corrispettivi di capacità ridotti. Inoltre l'impresa maggiore pubblica i criteri adottati per la determinazione delle capacità interrompibili e continue nei punti di entrata (art. 16.2 RTTG).

**Tabella 2 - Tariffe di trasporto e misura  
(anno 2026)**

**2.1 - Corrispettivi unitari variabili**

$CV_U$ (euro/Smc)	0,0083703
$CV_{FC}$ (euro/Smc)	0,0030794

**2.2 - Corrispettivi unitari di capacità**

$CP_e$ (euro/a/Smc/g)		$CP_u$ (euro/a/Smc/g)	
Mazara del Vallo	3,964814	Punti di riconsegna <15 km	4,063350
Gela	3,633374	Punti di riconsegna >15 km	4,264574
Passo Gries (CH)	1,655468	Hub Stoccaggio	1,854442
Tarvisio (AT)	1,628406	Bizzarone (CH)	4,689317
Gorizia (SI)	1,518306	Gorizia (SI)	4,560805
Melendugno TAP	2,652243	R. S. Marino	3,259169
GNL Panigaglia	1,346334	Passo Gries (CH)	5,357806
GNL Cavarzere	1,213708	Melendugno TAP	5,606599
GNL OLT Livorno	1,580487	Tarvisio (AT)	4,823524
GNL Ravenna	1,141894		
GNL Piombino	1,603790		
Produzione Hub 1 - Nord-Occid.	1,078145		
Produzione Hub 2 - Nord-Orient.	1,034188		
Produzione Hub 3 - Rubicone	1,068695		
Produzione Hub 4 - Falconara	1,240038		
Produzione Hub 5 - Pineto	1,436766		
Produzione Hub 6 - S.Salvo	1,693125		
Produzione Hub 7 - Candela	1,883780		
Produzione Hub 8 - Monte Alpi	2,260115		
Produzione Hub 9 - Crotone	2,809209		
Produzione Hub 10 - Gagliano	3,389609		
Hub Stoccaggio	0,587790		

**2.3 - Tariffa interrompibile**

**Snam Rete Gas Spa**

Riduzione del 15% dei corrispettivi  $CP_e$

*- per un'interruzione massima di 29 giorni per il punto di entrata di Passo Gries e per un'interruzione massima di 37 giorni per gli altri punti di entrata con preavviso entro le 16 del terzo giorno gas precedente a quello di inizio della interruzione*

Al fine di poter accedere alle condizioni tariffarie offerte per il servizio di trasporto di tipo interrompibile, gli utenti devono fornire ad SGI, contestualmente alla richiesta di capacità di trasporto, idonea documentazione (dichiarazione sostitutiva di atto notorio) che certifichi che i clienti finali per i quali viene richiesta capacità di trasporto interrompibile siano stati inseriti nella comunicazione effettuata all'Impresa Maggiore attraverso il sistema informativo predisposto dalla stessa per la gestione delle comunicazioni previste dalla procedura di emergenza climatica.

**TARIFFA PER IL SERVIZIO DI MISURA PER L'ANNO 2026**

Corrispettivi di misura

E' istituito per l'anno 2026 un corrispettivo **CMT** a copertura delle attività di meter reading e di metering nella diretta responsabilità dell'impresa di trasporto ed è applicato dalle imprese di trasporto alla capacità conferita nei punti di riconsegna agli utenti del servizio (art. 20 dell'Allegato A alla Deliberazione 139/2023/R/GAS). Il corrispettivo di misura, approvato con Deliberazione 215/2025/R/GAS, è pari a:

€/a/Sm<sup>3</sup>/g

0,187413

Corrispettivo per il servizio di metering presso i clienti finali

E' istituito inoltre in base all'articolo 22 della Deliberazione n. 139/2023/R/Gas per l'anno 2026 un corrispettivo **CM<sub>cf</sub><sup>PDR</sup>** a copertura dell'attività di metering sui punti di riconsegna dei clienti finali r della rete di trasporto nei quali la titolarità dell'impianto di misura è stata ceduta all'impresa di trasporto, ed è differenziato secondo le seguenti classi di portata dell'impianto di misura (Qero):

€/a/PDR

$Qero \leq 16 \text{ Smc/h}$	30,57
$16 \text{ Smc/h} < Qero \leq 65 \text{ Smc/h}$	203,81
$65 \text{ Smc/h} < Qero \leq 200 \text{ Smc/h}$	458,57
$200 \text{ Smc/h} < Qero \leq 4.000 \text{ Smc/h}$	5.197,14
$Qero > 4.000 \text{ Smc/h}$	8.152,38

Sui punti di riconsegna della rete di SGI il corrispettivo **CM<sub>cf</sub><sup>PDR</sup>** sarà applicato ove indicato nelle pubblicazioni mensili.

#### **COMPONENTI TARIFFARIE RELATIVE AGLI ONERI AGGIUNTIVI**

Sono istituite le seguenti componenti tariffarie, addizionali rispetto alla tariffa di trasporto di cui all'Articolo 41 RTTG, a copertura degli oneri di carattere generale del sistema gas:

- a) il corrispettivo unitario variabile CRVFG, espresso in euro/Smc, a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di copertura dei ricavi per il servizio di rigassificazione del Gnl;
- b) la componente tariffaria GST, espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio;
- c) la componente tariffaria RET, espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale nonché degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'articolo 22 e all'articolo 32 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28;
- e) la componente tariffaria UG3T, espressa in euro/Smc a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori ai sensi dell'articolo 3 della deliberazione dell'Autorità 12 settembre 2012, 363/2012/R/GAS;
- f) la componente tariffaria CRVI, espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas di cui alla deliberazione n. 277/07 e, per una quota parte identificata dalla sottocomponente CRVINN, a copertura degli oneri per la sperimentazione di utilizzi innovativi delle reti gas di cui alla deliberazione 2 agosto 2022, 404/2022/R/GAS;

- g) la componente tariffaria CRVOS, espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore correttivo dei ricavi di riferimento per il servizio di stoccaggio, volto ad assicurare la parziale copertura dei costi riconosciuti per tale servizio anche in caso di una valorizzazione al di sotto del ricavo tariffario ammissibile, nonché del conguaglio dei costi di ripristino;
- h) la componente tariffaria CRVBL, espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema gas;
- i) la componente tariffaria CRVST, espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri connessi al settlement gas.
- j) la componente tariffaria CRVCS, espressa in euro/Smc, a copertura dei costi per la disponibilità di stoccaggio strategico di cui all'articolo 22 del RAST

L'impresa di trasporto applica agli utenti del servizio di trasporto, come componenti aggiuntive della tariffa di trasporto di cui all'Articolo 13 RTTG:

- a) le componenti tariffarie GST, UG3T, ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;
- b) la componente tariffaria RET di cui al precedente comma c), ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti, in maniera differenziata per le classi di agevolazione di cui al comma 2.3 dell'Allegato A alla deliberazione 2 novembre 2022, 541/2022/R/GAS; tale componente è composta dai seguenti elementi:
  - I.  $RE_T^{IG}$  per la copertura degli oneri relativi alle misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale ad eccezione degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'articolo 22 e all'articolo 32 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28, come prevista dall'articolo 32, lettera d), del decreto 21 dicembre 2021, n. 541; tale elemento è applicato in misura ridotta ai punti di riconsegna nella titolarità di imprese a forte consumo di gas naturale;
  - II.  $RE_{TG}$  per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione in misura ridotta dell'elemento RET IG di cui alla precedente lettera a); tale elemento è applicato ai punti di riconsegna che non sono nella titolarità di imprese a forte consumo di gas naturale
  - III.  $RET_{min}$  per la copertura degli oneri relativi alle finalità di cui agli articoli 22 e 32 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28; tale elemento è applicato indistintamente a tutti i punti di riconsegna;
- c) le componenti tariffarie CRVST e CRVCS ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione;
- d) le componenti tariffarie CRVFG, CRVOS e CRVBL, ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione e a quelli che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;
- e) la componente tariffaria CRVI, ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti, ad esclusione dei punti di riconsegna che alimentano clienti finali termoelettrici, e nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione.