

## GLOSSARIO

Il presente glossario elenca alcuni dei termini ricorrenti nel Codice di Rete (alcuni dei quali già definiti all'interno del documento al momento del loro primo utilizzo).

Poiché, nella maggior parte dei casi, tali termini vengono utilizzati con un particolare significato, in funzione dell'argomento trattato, si è ritenuto opportuno riassumerli nel presente allegato per maggior chiarezza e facilità di lettura.

<b>Allocazione</b>	Il processo attraverso il quale il gas, misurato in immissione o in prelievo dalla rete di trasporto, è contabilmente attribuito ai vari Utenti.
<b>Anno Termico</b>	Periodo temporale di riferimento la cui durata va dal 1° ottobre al 30 settembre successivo.
<b>Area di Prelievo</b>	Ciascuna delle aree geografiche in cui è suddiviso, ai fini tariffari, il territorio nazionale raggiunto dalla rete di metanodotti Snam Rete Gas.
<b>Area Omogenea (AOP)</b>	È la porzione di rete di trasporto per la quale il valore del PCS medio mensile del gas naturale riconsegnato sia uguale per tutti i punti di riconsegna e presenti, rispetto ai valori del PCS medio mensile del gas naturale delle AOP adiacenti, una differenza non superiore al $\pm 2\%$ .
<b>Biogas</b>	Gas costituito prevalentemente da metano e biossido di carbonio, ottenuto dalla digestione anaerobica di biomassa, dalla fermentazione anaerobica di rifiuti stoccati in discarica o dalla fermentazione anaerobica di fanghi prodotti in impianti deputati esclusivamente al trattamento delle acque reflue civili e industriali.
<b>Biometano</b>	Si intende il gas, contenente principalmente metano, derivato da <i>upgrading</i> di biogas o dalla gassificazione di biomassa.
<b>Capacità di Trasporto</b>	È la capacità pubblicata nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia ai sensi dell'Articolo 3, comma 10, del Decreto Legislativo n° 164/00.
<b>Capacità di Trasporto Disponibile o Capacità Disponibile</b>	È la capacità di trasporto non conferita.
<b>Capacità Non Programmata</b>	È la capacità di trasporto non programmata dagli Utenti che ne sono titolari e resa disponibile dal Trasportatore come capacità di tipo interrompibile su base giornaliera, nel rispetto della Delibera 536/2012/R/gas, e su base mensile ai sensi dell'Articolo 15.4 della Delibera n°137/02 – secondo le procedure previste al capitolo “Conferimento di capacità di trasporto”.
<b>Capacità Residua</b>	È la quota di nuova capacità (di trasporto/rigassificazione), determinata all'interconnessione con la RN, non oggetto di Esenzione TPA ovvero di Diritto all'Allocazione Prioritaria, di

	infrastrutture in relazione alle quali è stata accordata una Esenzione TPA, ovvero è stato accordato un Diritto all'Allocazione Prioritaria.
<b>Codice di Rete</b>	Il presente documento, inclusi tutti gli Allegati che ne costituiscono parte integrante ed essenziale.
<b>Codice di Rigassificazione</b>	Il documento predisposto dall'Impresa di Rigassificazione ai sensi dell'Articolo 24, comma 5, del Decreto Legislativo n°164/00, che contiene le regole per l'accesso e l'erogazione del servizio di rigassificazione, approvato dall'Autorità e successivi aggiornamenti.
<b>Codice di Stoccaggio</b>	Documento predisposto dall'Impresa di Stoccaggio ai sensi dell'Articolo 12, comma 7, del Decreto Legislativo n°164/00, che contiene le regole per l'accesso e l'erogazione del servizio di stoccaggio, approvato dall'Autorità e successivi aggiornamenti.
<b>Composizione molare</b>	La composizione di un gas viene definita molare quando le concentrazioni di ogni componente sono espresse come frazioni o percentuali molarli sul totale.
<b>Condizioni PSV</b>	Documento "Condizioni per la cessione e lo scambio di gas naturale al Punto di Scambio Virtuale", predisposto da Snam Rete Gas e approvato dall'Autorità ai sensi della Delibera 22/04 e successivi aggiornamenti.
<b>Conferimento</b>	L'esito del processo di impegno di capacità di trasporto che individua la quantità massima di gas che ciascun Utente può immettere in o prelevare dalla rete, espressa come volume giornaliero misurato alle condizioni standard.
<b>Contratto di Trasporto</b>	Il documento attraverso il quale le parti contraenti, cioè il Trasportatore e gli Utenti, definiscono gli elementi specifici del servizio di trasporto richiesto, disciplinato sulla base delle disposizioni di cui al Codice di Rete.
<b>Decreto 11 aprile 2006</b>	Il Decreto del Ministro delle attività produttive 11 aprile 2006.
<b>Decreto 19 febbraio 2007</b>	Il Decreto del Ministero dello sviluppo economico 19 febbraio 2007.
<b>Decreto 28 aprile 2006</b>	Il Decreto del Ministro delle attività produttive 28 aprile 2006.
<b>Decreto interministeriale 5 dicembre 2013</b>	Il Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico, concertato con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali, 5 dicembre 2013.
<b>Decreto interministeriale 6 luglio 2012</b>	Il Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico, concertato con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali, 6 luglio 2012.
<b>Decreto Legislativo</b>	Il Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n° 164 "Attuazione della Direttiva 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale" e s.m.i..

<b><i>Decreto Legislativo 257/2016</i></b>	Decreto Legislativo 16 dicembre 2016, n. 257 "Disciplina di attuazione della direttiva 2014/94/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 22 ottobre 2014, sulla realizzazione di una infrastruttura per i combustibili alternativi".
<b><i>Delibera 210/15</i></b>	Delibera 210/2015/R/gas dell'Autorità recante "Direttive in tema di processi di mercato relativi all'immissione di biometano nelle reti di trasporto e distribuzione del gas naturale. Prima attuazione".
<b><i>Delibera 249/12</i></b>	Delibera 249/2012/R/gas dell'Autorità recante "Disposizioni volte a garantire il bilanciamento del gas naturale in relazione ai prelievi presso Punti di Riconsegna del sistema di trasporto in assenza del relativo utente" e s.m.i..
<b><i>Delibera 312/16</i></b>	Delibera 312/2016/R/gas dell'Autorità recante "Bilanciamento gas, in attuazione del Regolamento (Ue) 312/2014".
<b><i>Delibera 336/16</i></b>	Delibera 336/2016/R/gas dell'Autorità recante "Avvio di un progetto pilota relativo al conferimento di capacità presso i punti di riconsegna della rete di trasporto gas che alimentano impianti di generazione di energia elettrica".
<b><i>Delibera 40/14</i></b>	Delibera 40/2014/R/gas dell'Autorità recante "Disposizioni in materia di accertamenti della sicurezza degli impianti di utenza a gas".
<b><i>Delibera 446/13</i></b>	Delibera 446/2013/R/gas dell'Autorità recante "Disposizioni in materia di bilanciamento di merito economico del gas naturale"
<b><i>Delibera 46/15</i></b>	Delibera 46/2015/R/gas dell'Autorità, e relativo Allegato A, recante "Direttive per le connessioni impianti di biometano alle reti del gas naturale e disposizioni in materia di determinazione delle quantità di biometano ammissibili agli incentivi".
<b><i>Delibera 536/2012/R/gas (e successiva Delibera 83/2013/R/gas)</i></b>	Delibera dell'Autorità recante "Disposizioni in materia di allocazione della capacità giornaliera per il trasporto di gas tra il punto di scambio austriaco di Baumgarten ed il sistema gas italiano via Tarvisio", e relativo Allegato A, recante "Guideline on a day-ahead capacity allocation mechanism at the Austrian/Italian border".
<b><i>Delibera 670/17</i></b>	Delibera 670/2017/R/gas dell'Autorità recante "Disposizioni in merito all'effettuazione delle sessioni di aggiustamento con riferimento agli anni a partire dal 2013 e fino all'entrata in vigore della nuova disciplina del <i>settlement gas</i> ".
<b><i>Delibera ARG/gas 45/11</i></b>	Delibera dell'Autorità recante la "disciplina del bilanciamento di merito economico del gas naturale" e s.m.i.
<b><i>Delibera o Delibera 137/02</i></b>	La Delibera n°137/02 "Adozione di garanzie di libero accesso al servizio di trasporto del gas naturale e di norme per la predisposizione dei codici di rete" e s.m.i..

<b>Densità relativa</b>	Si intende il rapporto tra la densità del gas e quella dell'aria secca, entrambe calcolate alle medesime condizioni di temperatura e pressione.
<b>Diritto all'Allocazione Prioritaria o Diritto AP</b>	È il diritto all'allocazione prioritaria nel conferimento di capacità sulla rete nazionale dei gasdotti, accordato dal Ministero dello sviluppo economico ai sensi dell'Articolo 1, comma 18, della legge n. 239/04.
<b>Documento Rischi Specifici</b>	Documento che identifica i rischi specifici esistenti su un impianto cui può essere esposto il personale che accede allo stesso nonché le misure di prevenzione ed emergenza da adottare.
<b>Esenzione TPA</b>	È l'esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi, accordata dal Ministero dello sviluppo economico ai sensi dell'Articolo 1, comma 17, della legge n. 239/04.
<b>Gas combustibile</b>	Il gas utilizzato per alimentare le centrali di compressione.
<b>Gas Naturale</b>	Si intende la miscela di idrocarburi, composta principalmente da metano e in misura minore da etano, propano ed idrocarburi superiori. Può contenere anche alcuni gas inerti, tra cui l'azoto e l'anidride carbonica. Il gas naturale viene reso disponibile al trasporto direttamente dopo il trattamento del gas proveniente sia dai giacimenti che dagli stabilimenti del gas naturale liquefatto.
<b>Gas Naturale Liquefatto (GNL)</b>	Si intende gas naturale allo stato liquido ad una temperatura minore od uguale alla temperatura di ebollizione in corrispondenza di una pressione prossima a 101,325 kPa.
<b>Giorno-gas</b>	Il periodo di 24 ore consecutive che inizia alle 06.00 di ciascun giorno di calendario e termina alle 06.00 del giorno di calendario successivo.
<b>GJ</b>	Giga Joule = 1.000.000.000 joule (riferimento al Sistema Internazionale).
<b>Indice di Wobbe</b>	Il rapporto tra il Potere Calorifico Superiore del Gas per unità di volume e la radice quadrata della sua densità relativa nelle stesse condizioni di riferimento.
<b>Infrastruttura non UE</b>	Infrastruttura internazionale di interconnessione con Stati non appartenenti all'Unione europea, ai sensi dell'Articolo 1, comma 1, lettera g), della Delibera ARG/gas 02/10 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas.
<b>Infrastruttura UE</b>	Infrastruttura di interconnessione tra le reti nazionali di trasporto del gas degli Stati membri dell'Unione europea e la rete di trasporto italiana, ai sensi dell'Articolo 1, comma 1, lettera h), della Delibera ARG/gas 02/10 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas.
<b>Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo</b>	Metodologia definita dall'Autorità con Deliberazione 75/07 per la gestione e il controllo delle AOP, pubblicata sul sito Internet di Snam Rete Gas.

<b>MJ</b>	Mega Joule = 1.000.000 joule (riferimento al Sistema Internazionale).
<b>Modello di conversione di ENTSG</b>	Modello di conversione della capacità di trasporto conferita su base continua in forma congiunta sviluppato e pubblicato da ENTSG in data 24 luglio 2017 ai sensi del Regolamento (UE) n. 459/2017, articolo 21, comma 3 (“ENTSG’s Capacity conversion model”).
<b>Numero di Riferimento dell’Asta</b>	Numero di riferimento univoco che presso la Piattaforma PRISMA identifica la procedura d’asta in cui viene offerta capacità di trasporto ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l’estero ( <i>auction ID</i> ).
<b>Operatore Prudente e Ragionevole</b>	Con tale espressione si intende la cura normalmente posta da una parte nell’esecuzione delle proprie obbligazioni, il livello di diligenza, prudenza e lungimiranza ragionevolmente e normalmente messe in opera da operatori sperimentati che svolgono lo stesso tipo di attività, nelle medesime circostanze o circostanze simili, e che tengono conto degli interessi dell’altra parte.
<b>Periodo Di Punta</b>	Periodo di 6 (sei) mesi intercorrente tra il 1° novembre ed il 30 aprile di ciascun anno.
<b>Periodo Fuori Punta</b>	Periodo di 6 (sei) mesi intercorrente tra il 1° maggio ed il 31 ottobre di ciascun anno.
<b>Piano di Emergenza</b>	“Piano di emergenza ai sensi dell’articolo 8, comma 1, del decreto legislativo n.93/2011, in conformità con le disposizioni dell’articolo 10 del regolamento (UE) n. 994/2010” di cui all’Allegato 2 del Decreto del Ministro dello sviluppo economico 19 aprile 2013, e s.m.i.
<b>Piattaforma MGAS</b>	Piattaforma informatica di negoziazione di gas naturale gestita dal GME così come previsto dal Decreto del Ministro dello sviluppo economico 18 marzo 2010.
<b>Piattaforma PRISMA</b>	Piattaforma comune europea European Capacity Platform, gestita da PRISMA, per la raccolta delle offerte per l’acquisto/la vendita di capacità di trasporto transfrontaliera ai punti di interconnessione tra sistemi di trasporto interconnessi sul mercato primario e sul mercato secondario.
<b>Pig</b>	Dispositivi utilizzati per verificare l’integrità delle condotte che percorrono l’interno delle tubazioni spinti dalla differenza di pressione che si crea a monte ed a valle del loro passaggio. La tipologia di strumentazione in oggetto consente pertanto al Trasportatore di raccogliere informazioni dettagliate relative allo “stato di salute” del metanodotto ispezionato.
<b>Portale ALTRAWEB</b>	Servizio con interfaccia web che consente agli Utenti di visualizzare i dati relativi all’esito della Sessione di bilanciamento (di cui al Capitolo 9).

<b>Portale Capacità (di trasporto)</b>	Servizio con interfaccia web per la gestione via Internet dei processi di conferimento, cessione e trasferimento di capacità di trasporto (di cui ai capitoli 5 e 7), disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas.
<b>Portale M-GAS</b>	Servizio con interfaccia web che consente agli Utenti di visualizzare e gestire le informazioni e i dati relativi ai processi di allocazione del gas transitato presso i Punti di Riconsegna condivisi ove risultano titolari di capacità di trasporto.
<b>Portale Misura</b>	Servizio con interfaccia web per la messa a disposizione, tra l'altro, delle informazioni connesse alla misura infragiornaliera del gas.
<b>Potere Calorifico Superiore o PCS</b>	Per potere calorifico si intende la quantità di calore prodotta dalla combustione completa di una quantità unitaria (di massa o di volume) di gas a determinate condizioni, quando la pressione di reazione è mantenuta costante ed i prodotti della sua combustione vengono riportati alla temperatura iniziale dei reagenti: si parla di Potere Calorifico Superiore (PCS) se si considera tutta l'energia prodotta dal combustibile (di Potere Calorifico Inferiore se, invece, si sottrae dall'energia totale prodotta l'energia impiegata per l'evaporazione dell'acqua formatasi durante la combustione).
<b>Premio d'Asta</b>	Nel caso della procedura d'asta a prezzo uniforme, è il corrispettivo unitario offerto come valore addizionale rispetto al Prezzo di Riserva relativo all'ultima offerta di acquisto selezionata nell'ambito della medesima asta.
<b>Prezzo di Riserva</b>	E' il corrispettivo di trasporto presso i Punti interconnessi con l'estero approvato dall'Autorità.
<b>Procedura di Aggiudicazione (round)</b>	Periodo di tempo durante il quale i soggetti richiedenti capacità di trasporto presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero possono presentare, modificare e revocare le offerte di acquisto di capacità.
<b>Programma giornaliero o prenotazione</b>	Il programma comunicato dagli Utenti al Trasportatore per ciascun Giorno-gas relativamente alle quantità di gas immesse e prelevate dalla rete di trasporto (traduce il termine anglosassone "nomination").
<b>Punto di Consegna</b>	E' il punto fisico della rete nel quale avviene l'affidamento in custodia del gas dall'Utente al Trasportatore e la sua misurazione.
<b>Punto di Entrata RN</b>	Ciascuno dei punti o aggregato locale di punti fisici della Rete Nazionale dei Gasdotti in corrispondenza dei quali il gas è consegnato dall'Utente al Trasportatore.
<b>Punto di Riconsegna</b>	E' il punto della rete di Snam Rete Gas nel quale avviene l'affidamento in custodia del gas dal Trasportatore all'Utente e la sua misurazione.
<b>Punto di Rugiada</b>	Temperatura alla quale, per ogni data pressione, ha inizio la condensazione dell'acqua.



<b><i>Punto di Rugiada degli idrocarburi</i></b>	Temperatura alla quale, per ogni data pressione, ha inizio la condensazione degli idrocarburi.
<b><i>Punto di Scambio Virtuale o PSV</i></b>	Punto virtuale situato tra i Punti di Entrata e i Punti di Uscita della Rete Nazionale di Gasdotti (RN), presso il quale gli Utenti possono effettuare, su base giornaliera, scambi e cessioni di gas immesso nella RN.
<b><i>Punto di Uscita RN</i></b>	Ciascuno dei punti virtuali (derivanti dall'aggregazione di più stacchi) di uscita dalla Rete Nazionale dei Gasdotti verso la corrispondente Area di Prelievo.
<b>RAST</b>	Regolazione dell'accesso al servizio di stoccaggio di gas naturale approvato con delibera dell'Autorità 67/2019/R/gas e s.m.i..
<b><i>Regolamento 312/2014</i></b>	Regolamento (UE) n. 312/2014 della Commissione Europea del 26 marzo 2014 che istituisce un codice di rete relativo al bilanciamento del gas nelle reti di trasporto.
<b><i>Regolamento 459/2017</i></b>	Regolamento (UE) n. 459/2017 della Commissione del 16 marzo 2017 che istituisce un codice di rete relativo ai meccanismi di allocazione di capacità nei sistemi di trasporto del gas e che abroga il Regolamento (UE) n. 984/2013.
<b><i>Regolamento 715/2009</i></b>	Regolamento (CE) n. 715/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009 relativo alle condizioni di accesso alle reti di trasporto del gas naturale e che abroga il Regolamento (CE) n. 1775/2005.
<b>RN</b>	Rete Nazionale dei Gasdotti, così come definita con Decreto del Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato del 22 dicembre 2000, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale, Serie generale n°18 del 23 gennaio 2001.
<b>RQTG</b>	Parte I del Testo Unico della regolazione della qualità e delle tariffe per i servizi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017, relativa alla "Regolazione della qualità del servizio di trasporto del gas naturale per il periodo di regolazione 1 gennaio 2014 - 31 dicembre 2017", approvata con Delibera dell'Autorità 602/2013/R/gas.
<b>RR</b>	Rete di Trasporto Regionale, intesa come il complesso delle reti di gasdotti per mezzo delle quali viene svolta l'attività di trasporto ai sensi dell'Articolo 2, comma 1, lettera ii) del Decreto Legislativo n°164/00, esclusa la Rete Nazionale dei Gasdotti.
<b>RTTG</b>	Parte II del Testo Unico della regolazione della qualità e delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2010-2013, relativa alla "Regolazione delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2010-2013", approvata con Delibera dell'Autorità ARG/gas 184/09.

<b><i>Sbilanciamento Complessivo del Sistema o SCS</i></b>	Differenza, relativa a un Giorno-gas, tra i quantitativi di gas - espressi in energia - misurati presso i Punti di Entrata e di Uscita in corrispondenza degli hub di stoccaggio e i quantitativi di gas - espressi in energia - programmati presso i medesimi Punti.
<b><i>Sbilanciamento Previsionale del Sistema</i></b>	Termine di cui al Capitolo 9, paragrafo 3) del Codice di Rete che determina il Fabbisogno di Gas Atteso per il Giorno-gas G o l'Eccesso di Gas atteso per il Giorno-gas G ai sensi della Delibera 446/13.
<b><i>Send Out massimo giornaliero</i></b>	È la massima portata volumetrica, espressa in Sm <sup>3</sup> /g, che può essere prodotta da un terminale di rigassificazione per l'immissione nella Rete Nazionale dei Gasdotti.
<b><i>Servizio di Default Trasporto</i></b>	Servizio di fornitura di gas naturale ai sensi della Delibera 249/12, e successive modifiche e integrazioni, erogato per garantire i prelievi sulla RN in tutti i casi in cui presso un PdR non risulti conferita capacità di trasporto, ivi inclusi i casi di risoluzione del Contratto di Trasporto a seguito di inadempienza dell'Utente.
<b><i>Servizio di Fornitura di Ultima Istanza o Servizio FUI</i></b>	Servizio di fornitura di gas naturale ai sensi del TIVG nei confronti di Clienti Finali titolari di Punti di Riconsegna di cui al comma 30.1 lettera a) del TIVG che si trovino anche temporaneamente senza fornitore di gas naturale per cause indipendenti dalla sua volontà.
<b><i>Sm<sup>3</sup></i></b>	Standard metro cubo, cioè un metro cubo di gas alle condizioni di riferimento di 288,15 K (= 15 °C) e di 101,325 kPa (= 1,01325 bar).
<b><i>Small Adjustment</i></b>	Termine $I_{SA}$ determinato, ai sensi del TISG, secondo la formula riportata al Capitolo 9, paragrafo 3.6.1 del Codice di Rete
<b><i>Sistema</i></b>	Sistema di trasporto del gas naturale.
<b><i>Specificità di Qualità</i></b>	Specificità tecnica sulle caratteristiche chimico-fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas naturale e nel biometano.
<b><i>TIB</i></b>	Testo Integrato del Bilanciamento Gas, approvato con Delibera dell'Autorità 312/2016/R/gas.
<b><i>TISG</i></b>	Testo Integrato delle disposizioni per la regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di bilanciamento del gas naturale ( <i>Settlement</i> ), approvato con Delibera dell'Autorità 229/2012/R/gas, 148/2019/R/gas, e s.m.i..
<b><i>TIVG</i></b>	Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane" di cui all'Allegato A alla deliberazione ARG/gas 64/09, e s.m.i.