

## CONVENZIONI GENERALI

### DEFINIZIONI

Ai fini del presente documento si applicano le definizioni di cui all'articolo 2 del decreto legislativo n. 164, le definizioni di cui alle delibere dell'Autorità n. 120/01 e n. 137/02 e le seguenti definizioni:

- ❑ **Allocazione:** è il processo di ripartizione dei volumi di gas transitato attraverso un punto tra gli Utenti che condividono il medesimo punto;
- ❑ **Anno Termico:** è il periodo temporale di riferimento la cui durata va dal 1° ottobre al 30 settembre successivo;
- ❑ **Area di Prelievo:** è ciascuna delle aree geografiche in cui è stato suddiviso il territorio nazionale dalla rete di trasporto del trasportatore e dall'impresa maggiore di trasporto, ai fini tariffari;
- ❑ **Area Omogenea di Prelievo (AOP):** è ciascuna delle aree del territorio nazionale raggiunto dalle reti di trasporto gas del trasportatore e dell'Impresa Maggiore di trasporto, caratterizzate dall'omogeneità delle caratteristiche di qualità del gas transitante in un determinato periodo temporale;
- ❑ **Assegnazione di capacità di trasporto:** è l'esito del processo di ricezione delle prenotazioni e della loro analisi di conformità con le capacità di trasporto conferite e con il criterio di bilanciamento;
- ❑ **Attribuzione di capacità di trasporto:** è l'esito del processo di ricezione delle richieste di conferimento e di analisi delle capacità massime conferibili ai singoli Utenti;
- ❑ **Attribuzione aggiuntiva di capacità di trasporto:** è l'esito del processo di ricezione delle conferme degli impegni di capacità e di analisi delle capacità residue massime conferibili ai singoli Utenti;
- ❑ **Autorità o ARERA:** è l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, istituita con legge 14 novembre 1995, n. 481, è un organismo indipendente e svolge funzioni di regolazione e controllo dei servizi di pubblica utilità nei settori dell'energia elettrica, del gas e del sistema idrico. Ha sede a Milano, Piazza Cavour 5;
- ❑ **Biometano:** è il gas contenente principalmente metano, derivato da upgrading di biogas o dalla gassificazione di biomassa;
- ❑ **Capacità di trasporto:** è la capacità conferibile presso un punto di riconsegna (PDR – PDI);
- ❑ **Capacità di trasporto disponibile:** è la capacità di trasporto disponibile da conferire/non conferita;
- ❑ **Cliente Finale:** è la persona fisica o giuridica direttamente connessa ad una rete di trasporto o distribuzione del gas che utilizza il gas per uso proprio;

- ❑ **Codice di Rete/Condizioni Transitorie di Accesso:** è il presente documento, comprensivo di tutti gli allegati riportati;
- ❑ **Condizioni Generali di Allaccio:** è il documento, allegato alle pratiche di preventivazione, che regola le condizioni di allacciamento alle reti di trasporto regionale del gas di Retragas;
- ❑ **Conferimento:** è l'esito del processo di impegno di capacità di trasporto che individua la massima capacità giorno di gas che ciascun utente può immettere o prelevare dalla rete, espressa come volume giornaliero misurato alle condizioni standard di riferimento;
- ❑ **Contratto di Trasporto:** è il contratto stipulato dall'Utente e Retragas che ha per oggetto il servizio di trasporto gas richiesto disciplinato dalla normativa di settore e dal presente documento;
- ❑ **Decreto Legislativo 164/00:** è il decreto Legislativo 23 maggio 200 n° 164 "Attuazione della Direttiva 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale";
- ❑ **Densità relativa:** viene inteso come il rapporto tra la densità del gas e quella dell'aria secca, entrambe calcolate alle medesime condizioni di temperatura e pressione;
- ❑ **Dispacciamento:** è l'unità che svolge attività di dispacciamento del gas sulla rete di trasporto;
- ❑ **Gas combustibile:** è il gas utilizzato per alimentare le utenze;
- ❑ **Gas o Gas Naturale:** viene intesa la miscela di idrocarburi, composta principalmente da metano ed 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, a specifica, al trasportatore direttamente dall'impresa maggiore di trasporto, o da altro produttore autorizzato previo trattamento del gas proveniente da altre fonti;
- ❑ **Giorno - gas:** è 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;
- ❑ **Giorno - gas G-1:** è il giorno precedente a quello dell'erogazione del servizio;
- ❑ **Giorno - gas G+1:** è il giorno successivo a quello dell'erogazione del servizio;
- ❑ **Mese - gas M+1:** è il mese successivo a quello di erogazione del servizio;
- ❑ **Mese - gas M+2:** è il secondo mese successivo a quello di erogazione del servizio;
- ❑ **GJ:** Giga Joule = 1.000.000.000 Joule (Riferimento al Sistema Internazionale);
- ❑ **KWh:** Kilowatt = 1.000.000 Watt/ora (Riferimento al Sistema Internazionale);
- ❑ **Impianto di metering:** è il complesso delle apparecchiature e degli strumenti installati ai fini della corretta misurazione del gas naturale e della messa a disposizione delle misure al soggetto responsabile del meter reading, ivi incluse le apparecchiature per la trasmissione dei dati;
- ❑ **Impianto di meter reading:** è il complesso delle apparecchiature e degli strumenti, non compresi nell'impianto di metering, installati ai fini dello svolgimento del meter reading;

- ❑ **Impresa di trasporto:** è l'impresa che svolge l'attività di trasporto;
- ❑ **Impresa maggiore di trasporto:** è l'impresa che svolge l'attività di trasporto sulla maggior parte della rete nazionale di gasdotti;
- ❑ **Indice di Woobe:** è il rapporto tra il Potere Calorifero Superiore del gas (PCS) per unità di volume e la radice quadrata della sua densità relativa nelle stesse condizioni di riferimento, espresso in GJ/mc o KWh/mc;
- ❑ **Metering:** è l'attività di installazione e manutenzione degli impianti di misura che prevede la messa in loco, la messa a punto e l'avvio del dispositivo di misura, nonché la verifica periodica del corretto funzionamento del medesimo dispositivo e l'eventuale ripristino della funzionalità dello stesso e la messa a disposizione delle misure al soggetto responsabile della rilevazione;
- ❑ **Meter reading:** è l'attività che prevede le operazioni necessarie alla raccolta, alla trasmissione, alla validazione, all'eventuale ricostruzione, all'archiviazione, all'elaborazione e alla messa a disposizione ai soggetti interessati dei dati di misura;
- ❑ **Parte o Parti:** si intendono il Trasportatore e l'Utente del servizio di trasporto;
- ❑ **Periodo di punta:** è periodo di sei mesi intercorrente tra il 1° novembre ed il 30° aprile di ciascun anno;
- ❑ **Periodo fuori punta:** è il periodo di sei mesi intercorrente tra il 1° maggio ed il 31° ottobre di ciascun anno;
- ❑ **Piano di Emergenza:** è il Piano di Emergenza predisposto ai sensi dell'art.8 comma 1 del Decreto Legislativo n. 93/2011, in conformità alle disposizioni dell'art.10 del regolamento UE n. 994/2010;
- ❑ **Potere Calorifico Superiore o PCS:** è 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);
- ❑ **Prenotazione:** è il processo di invio dei programmi di consegna o riconsegna di gas da parte degli Utenti;
- ❑ **Punto di Consegna al trasportatore (PCT):** è il punto fisico nel quale avviene l'affidamento in custodia del gas dall'utente al trasportatore, e la sua misurazione, può essere:
  - un punto di Entrata sulla rete di Trasporto;
  - il punto di consegna dell'impresa maggiore di trasporto;
  - un punto di consegna da produzione di gas naturale;
  - un punto di immissione da impianto di produzione di Biometano.
- ❑ **Punto di Consegna dall'Impresa Maggiore di Trasporto (PDC):** è il punto fisico di interconnessione con l'impresa maggiore di trasporto;

- ❑ **Punto di Ricosegna (PDR):** è il punto fisico di confine e raccordo tra la rete di trasporto e l'impianto del cliente finale, nel quale avviene l'affidamento in custodia del gas da Retragas all'Utente; di norma è posto sul confine tra la proprietà pubblica e quella privata, a prescindere dalla collocazione degli apparecchi di misura, regolazione e riduzione della pressione del gas presenti;
- ❑ **Punto di interconnessione (PDI):** è il punto fisico di interconnessione dei gasdotti (o aggregato di più punti fisici tra loro interconnessi a valle) appartenenti alla rete nazionale e regionale di trasporto gas con le reti di distribuzione; di norma è posto sul confine tra la proprietà pubblica e l'area del distributore, a prescindere dalla collocazione degli apparecchi di misura, regolazione e riduzione della pressione del gas presenti;
- ❑ **Punto di scambio virtuale (PSV):** è il punto virtuale situato tra i punti di entrata ed i punti di uscita dalla rete nazionale, presso il quale gli utenti del sistema di trasporto gestito dall'impresa maggiore possono effettuare, su base giornaliera, scambi e cessioni di gas immesso nella rete;
- ❑ **Rete Regionale di Trasporto:** è 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 di Gasdotti;
- ❑ **Segmento (S0x):** è la partizione della rete Retragas costituita ognuna da tratti interconnessi;
- ❑ **Servizio di misura sulla rete di trasporto del gas (o servizio di misura):** è l'attività di misura del gas nei punti di entrata e uscita della rete di trasporto del gas, che comprende le attività di metering e meter reading;
- ❑ **Sistema o impianto di misura:** è il sistema di misura di cui al decreto MSE 18 giugno 2010, ossia il complesso di apparecchiature e degli strumenti installati, anche con funzione di riserva e controllo, inclusi i sistemi di acquisizione ed elaborazione locale della misura e le locali apparecchiature atte a consentire la telelettura; il sistema di misura include principalmente i seguenti componenti: a) le valvole di intercettazione e le tubazioni comprese tra la valvola di intercettazione a monte e a valle del misuratore stesso; b) il misuratore dei volumi di gas; c) il gascromatografo e i dispositivi ad esso associato; d) i dispositivi per la misurazione automatizzata quali, ad esempio, il convertitore di volume (flow computer), il sistema locale di trasmissione dei dati e il registratore dei dati (data logger);
- ❑ **Sm<sup>3</sup>:** è lo standard metro cubo, ovvero un metro cubo di gas alle condizioni di riferimento di 288,15 K (= 15 °C) e di 101,325 kPa (= 1,01325 bar);
- ❑ **Specifiche di Qualità:** è la specifica tecnica relativa alle caratteristiche chimico fisiche e sulla presenza di altri componenti nel GAS naturale o nel Biometano;
- ❑ **Titolare dell'impianto:** è il soggetto che ha la disponibilità, in quanto proprietario o ad altro titolo, del rispettivo impianto.
- ❑ **Trader:** è l'esercente l'attività di vendita, che direttamente o indirettamente fornisce gas naturale a utenti del servizio di distribuzione e che a loro volta dispongono, direttamente o indirettamente, di gas naturale in virtù di contratti conclusi con altri esercenti l'attività di vendita, Utenti della rete di trasporto;

- **Trasportatore o Retragas:** è la società Retragas s.r.l. che fornisce, secondo le regole definite nel presente documento, il servizio di trasporto e di dispacciamento sulla rete di metanodotti da lei gestita/operata ai sensi dell'art. 2 lettera t) del Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n°164.
- **Utente:** è l'utilizzatore del sistema gas che, tramite conferma della capacità conferita, acquista capacità di trasporto per uso proprio o per cessione ad altri.

#### **SCADENZE NEI GIORNI NON LAVORATIVI**

Nel caso in cui una scadenza cada in un giorno non lavorativo, la scadenza viene posticipata al primo giorno lavorativo successivo, qualora non diversamente specificato nel codice di rete.

#### **MODALITÀ DI INVIO DELLE COMUNICAZIONI**

In tutti i casi di invio dati, fa fede, ai fini della verifica del rispetto di eventuali scadenze, la data di ricezione da parte di Retragas.

L'Utente che spedisce comunicazioni via posta può anticipare l'invio dei dati via mail. In questo caso, la data utile per la verifica del rispetto della scadenza è quella riportata nella mail. Rimane inteso che qualora non pervengano a Retragas gli originali via posta entro un tempo ragionevole, le relative comunicazioni non saranno considerate valide.

Nei moduli predisposti da Retragas e resi disponibili nel sito, sono indicate le modalità di invio.