GIGAS RETE S.r.l.
Sede legale
Via Carducci, 2 - 26900 Lodi (LO)
Tel. 0371-428 040
Fax 0371-424747

Sede operativa
Via F.lli Stevani, 70 e 74
37059 Zevio (VR)
Tel. 045-6050 782
Fax 045-6066 400

PROCEDURA PER LA GESTIONE DI RICHIESTE DI IMMISSIONE DI BIOMETANO NELLA RETE DI DISTRIBUZIONE

EMISSIONE	30/11/2018
REVISIONE 1	27/08/2019
REVISIONE 2	
REVISIONE 3	

Codice Fiscale e iscrizione Registro Imprese Lodi n° 03752430961 - Partita IVA 03752430961 - R.E.A. Lodi n° 1453749 - Capitale Sociale € 2.000.000 int.vers.
Società soggetta a direzione e coordinamento di Brimsco s.r.l.

GIGAS RETE S.r.l.
Sede legale
Via Carducci, 2 - 26900 Lodi (LO)
Tel. 0371-428 040
Fax 0371-424747

Sede operativa
Via F.lli Stevani, 70 e 74
37059 Zevio (VR)
Tel. 045-6050 782
Fax 045-6066 400

1. DEFINIZIONI

Ai fini del presente documento si definiscono le seguenti:

Gestore: soggetto che gestisce il servizio di distribuzione del gas naturale. Si tratta, nella fattispecie, della scrivente Gigas Rete s.r.l.;

Impianto di connessione: il complesso di tubazioni con dispositivi ed elementi accessori che costituiscono le installazioni necessarie esclusivamente ad immettere il biometano prodotto nella rete di distribuzione del gas naturale. A sua volta, l'impianto di connessione viene scomposto in due parti: Impianto di consegna e misura ed impianto di ricezione ed immissione;

Impianto di consegna e misura: impianto su cui avvengono le transazioni economiche riferite all'immissione di biometano in rete e sul quale a tale scopo sono misurati i volumi, le portate ed il contenuto energetico immesso nelle reti dai produttori. L'impianto di consegna e misura comprende le seguenti sezioni funzionali:

1. controllo di qualità del biometano;
2. misurazione delle caratteristiche fisiche di pressione e temperatura del biometano;
3. misura del contenuto energetico, dei volumi e delle portate di biometano consegnate (con finalità fiscale/commerciale) (rif. UNI/TS 11537).

Impianto di ricezione ed immissione: impianto che comprende le seguenti sezioni funzionali:

1. Intercettazione anche da remoto dell'immissione in rete per condizioni di non conformità del prodotto;
2. Controllo della pressione per l'immissione in rete;
3. Odorizzazione del biometano per l'immissione nelle reti di distribuzione del gas (rif. UNI/TR 11537).

Impianto di distribuzione, ai sensi del RQDG, ("Allegato A" alla Delibera 574/2013/R/gas): rete di gasdotti locali, integrati funzionalmente, per mezzo dei quali è esercitata l'attività di distribuzione; l'impianto di distribuzione è costituito dall'insieme dei punti di consegna e/o dei punti di interconnessione, dalla stessa **rete**, dai gruppi di riduzione e/o dai gruppi di riduzione finale, dagli impianti di derivazione di utenza fino ai punti di riconsegna e dai gruppi di misura; l'impianto di distribuzione è gestito da un'unica impresa distributrice;

Produttore di biometano (o **Produttore**): persona fisica o giuridica che ha la disponibilità di un impianto di produzione di biometano;

Punto di immissione: è il punto fisico della rete in cui il Gestore prende in consegna il biometano;

Punto di produzione: il luogo in cui avviene la produzione di biometano. Esso verrà collegato al punto di immissione.

Regolamento di Connessione ed Esercizio (o **Regolamento**): documento parte integrante del contratto che stabilisce gli obblighi tra il Gestore e il Produttore nella realizzazione dell'impianto di connessione e nell'esercizio dell'immissione di biometano nei punti di immissione;

Codice Fiscale e iscrizione Registro Imprese Lodi n° 03752430961 - Partita IVA 03752430961 - R.E.A. Lodi n° 1453749 - Capitale Sociale € 2.000.000 int.vers.
Società soggetta a direzione e coordinamento di Brimsco s.r.l.

Rete di distribuzione: rete facente parte dell'impianto di distribuzione utilizzata per l'alimentazione delle utenze diffuse che costituisce un sistema di distribuzione ai sensi del D.M. 16 aprile 2008;

Richiedente: persona fisica o giuridica che presenta la richiesta di connessione e può realizzare la connessione all'impianto di distribuzione. Il Richiedente può coincidere con il Produttore.

Richiesta di connessione (o **Richiesta**): la richiesta formale di connessione alla rete di distribuzione per l'immissione di biometano. Essa viene gestita secondo le modalità descritte al paragrafo 4 del presente documento.

4. PREMESSA

Secondo l'art. 6, comma 1, dell'allegato A alla delibera 46/2015/R/gas, il Gestore ha l'obbligo di rendere pubbliche (in particolare mediante pubblicazione sul proprio sito internet) le seguenti informazioni, nell'ottica di rendere trasparente e non discriminatorio l'accesso alle proprie reti di distribuzione da parte di soggetti produttori e richiedenti:

a) le specifiche di qualità per il biometano da immettere in rete;
b) i criteri per la valutazione di ammissibilità di una richiesta di connessione;
c) i criteri per la localizzazione del punto di immissione;
d) la procedura per l'esame della richiesta di connessione;
e) i criteri per lo svolgimento di lavori da parte del Richiedente;
f) gli standard tecnici relativi alla realizzazione dell'impianto di connessione alla rete.

Di seguito si espongono tali punti.

5. SPECIFICHE DI QUALITÀ PER IL BIOMETANO DA IMMETTERE IN RETE

Il quadro normativo e regolatorio in tema di qualità del biometano è ancora in una fase di rapido aggiornamento.

Al momento della stesura del presente documento i riferimenti sono i seguenti, coerentemente a quanto indicato al punto 1.2.1. delle "Procedure Applicative al Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 2 Marzo 2018":

- il decreto ministeriale 18 maggio 2018 recante "Gas combustibile, aggiornamento regola tecnica" che aggiorna il decreto 19 febbraio 2007 in materia di regola tecnica sulle caratteristiche chimico - fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas combustibile da convogliare;
- l'Allegato A alla delibera 46/2015/R/gas dell'Autorità e ss.mm.ii. recante "Direttive per le connessioni di impianti di biometano alle reti del gas naturale e disposizioni in materia di determinazione delle

Member of CISQ Federation
CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001

quantità di biometano ammissibili agli incentivi", per le parti afferenti alle caratteristiche chimiche e fisiche minime del biometano, con particolare riguardo alla qualità, l'odorizzazione e la pressione del gas, necessarie per l'immissione nella rete del gas naturale;

- le norme UNI EN approvate nell'ambito del mandato M/475: - UNI EN 16723-1:2016 recante "Gas naturale e biometano per l'utilizzo nei trasporti e per l'immissione nelle reti di gas naturale – Parte 1: Specifiche per il biometano da immettere nelle reti di gas naturale", - UNI EN 16723-2:2017 recante "Gas naturale e biometano per l'utilizzo nei trasporti e per l'immissione nelle reti di gas naturale – Parte 2: Specifiche del carburante per autotrazione";
- la norma UNI EN 16726:2018 recante "Infrastrutture del gas – Qualità del gas – Gruppo H", approvata nell'ambito del mandato M/4002 stabilisce i requisiti che si applicano sia al gas naturale che al biometano;
- La specifica tecnica del CIG UNI/TS 11537:2019 in materia di immissione di biometano nelle reti di trasporto e distribuzione di gas naturale;
- la norma UNI/TR 11677:2017 recante indicazioni per le esperienze iniziali di uso diretto di biometano in autotrazione.

6. CRITERI PER LA VALUTAZIONE DI AMMISSIBILITÀ DI UNA RICHIESTA DI CONNESSIONE

Affinché una richiesta di immissione possa essere presa in carico e valutata correttamente, si richiede che essa venga corredata delle seguenti informazioni minime:

1. Dati anagrafici del Produttore;
2. Dati anagrafici del Richiedente (qualora diverso dal Produttore);
3. Stralcio cartografico con precisa individuazione del punto di produzione del biometano;
4. Dati catastali dei terreni interessati dal punto di produzione;
5. Copia dell'atto notarile e visura catastale in cui siano chiaramente individuabili gli intestatari e/o proprietari dell'area destinata alla produzione del biometano;
6. Date previste per l'avvio e la conclusione dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione di biometano;
7. Data prevista per l'entrata in esercizio dell'impianto di produzione di biometano;
8. Documentazione attestante le disponibilità del sito oggetto di installazione degli impianti per la produzione di biometano. In particolare:
    a. Estratto dei documenti di pianificazione urbanistica atti ad evidenziare la compatibilità della destinazione d'uso del terreno con la costruzione e l'esercizio dell'impianto;
    b. Qualora il Produttore sia soggetto diverso dal proprietario del terreno: titolo d'uso del terreno (contratto d'affitto, comodato d'uso, ecc.);
    c. Autocertificazione con dichiarazione di impegno ad ottenere e fornire copia alla scrivente di tutte le autorizzazioni necessarie per la realizzazione dell'impianto entro la data prevista per

Member of CISQ Federation RINA CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM ISO 9001

GIGAS RETE S.r.l.
Sede legale
Via Carducci, 2 - 26900 Lodi (LO)
Tel. 0371-428 040
Fax 0371-424747

Sede operativa
Via F.lli Stevani, 70 e 74
37059 Zevio (VR)
Tel. 045-6050 782
Fax 045-6066 400

l'avvio lavori di cui al punto 6. e di tutte le autorizzazioni necessarie per l'esercizio dell'impianto entro la data prevista per l'entrata in esercizio dello stesso;

9. Schema impiantistico, firmato da un tecnico abilitato, recante tutti i dispositivi rilevanti ai fini della connessione (impianto di consegna e misura) nel rispetto di quanto specificato dalla specifica tecnica UNI/TS 11537 e nel rispetto della legislazione vigente; in alternativa, per le immissioni di biometano tramite carro bombolaio, lo schema impiantistico dell'impianto di consegna e misura, firmato da un tecnico abilitato, recante tutti i dispositivi rilevanti ai fini della connessione e della messa in sicurezza, secondo le prescrizioni della regola tecnica UNI/TS 11537 e nel rispetto della legislazione vigente. Per entrambi i casi devono essere allegate almeno:
    a. una planimetria generale dell'impianto;
    b. una corografia con ubicazione dell'impianto;
    c. una relazione tecnico-illustrativa che riporti almeno i dati seguenti:
        i. caratteristiche tecniche dell'impianto (matrici di produzione del biogas, descrizione funzionale dell'impianto, modalità di gestione, ecc.);
        ii. portata oraria minima di immissione;
        iii. portata oraria massima di immissione;
        iv. volume medio di produzione annua previsto;
        v. profili medi previsti di immissione;
        vi. profilo giornaliero delle portate medie orarie di immissione relativo alla giornata di massima produzione;
        vii. profilo giornaliero delle portate medie orarie di immissione relativo alla giornata di minima produzione;
        viii. profilo giornaliero delle portate medie orarie di immissione relativo alla giornata di produzione media;
        ix. profilo annuo, con valori medi giornalieri delle portate di immissione;
10. Oltre a quanto sopra il Richiedente è tenuto a presentare contestualmente alla richiesta:
    a. impegno alla sottoscrizione da parte del Produttore del regolamento di connessione ed esercizio del Gestore pena la perdita del diritto di immettere biometano in rete relativamente all'impianto di produzione oggetto della richiesta corrente;
    b. apposita dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante la rispondenza dell'impianto al Decreto interministeriale 5 dicembre 2013 in relazione alle matrici utilizzate nonché al processo di produzione e trattamento adottato;
    c. apposita dichiarazione con cui il Produttore si impegna a garantire la conformità del biometano prodotto alla UNI/TS 11537;
    d. l'assenza di condizioni di composizione tali da annullare o coprire l'effetto delle sostanze odorizzanti caratteristiche utilizzabili sulla rete di distribuzione attraverso le prove previste al punto 12 della UNI/TS 11537.

Al riguardo si precisa che l'acquisizione, da parte del Gestore, delle dichiarazioni di cui al precedente punto 10) assolve gli obblighi di *accertamento* previsti all'art. 2, comma 2, dell'allegato A alla delibera 46/2015/R/gas e ss.mm.ii..

Member of CISQ Federation
RINA
CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 9001

Codice Fiscale e iscrizione Registro Imprese Lodi n° 03752430961 - Partita IVA 03752430961 - R.E.A. Lodi n° 1453749 - Capitale Sociale € 2.000.000 int.vers.
Società soggetta a direzione e coordinamento di Brimsco s.r.l.

GIGAS RETE S.r.l.
Sede legale
Via Carducci, 2 - 26900 Lodi (LO)
Tel. 0371-428 040
Fax 0371-424747

Sede operativa
Via F.lli Stevani, 70 e 74
37059 Zevio (VR)
Tel. 045-6050 782
Fax 045-6066 400

Resta fermo che in tutti i casi il Gestore non risponde della veridicità e della accuratezza delle dichiarazioni rilasciate dal Richiedente.

In sede di presentazione della richiesta il Richiedente e il Produttore dovranno altresì dichiarare di essere consapevoli, e di accettare, che il Gestore potrà negare la connessione, ovvero provvedere all'immediata intercettazione dell'immissione del biometano, in tutti i casi in cui rilevi che il biometano da immettere o immesso nella rete non rispetta (o potrebbe non rispettare) le specifiche di qualità, i vincoli di pressione o di capacità previsti per i punti di immissione e le altre condizioni richieste dalla legislazione e dalla normativa *pro tempore* vigente.

Il Gestore potrà altresì negare la connessione ovvero provvedere all'intercettazione sopra descritta anche qualora, a seguito di verifiche da parte delle autorità competenti risultasse il mancato possesso dei requisiti di cui sopra, fatta salva ogni eventuale differente disposizione da parte delle medesime autorità.

7. CRITERI PER LA LOCALIZZAZIONE DEL PUNTO DI IMMISSIONE

La scrivente, ricevuta una richiesta di immissione di biometano nel rispetto di quanto previsto al precedente paragrafo, procede innanzitutto alla valutazione della capacità di assorbimento della rete di distribuzione, tenendo in considerazione anche i seguenti aspetti:

a. Variabilità dei consumi della rete (variazioni stagionali, giornaliere e orarie dei volumi prelevati dalle utenze);
b. Aperture e /chiusure di utenze;
c. Necessità, legate alla gestione in sicurezza dell'impianto di distribuzione, di modificare l'assetto della rete in termini di pressione di esercizio e di bilanciamento tra i differenti punti di immissione;
d. L'immissione di biometano su una rete di distribuzione può essere soggetta ad istantanea interruzione, sia da parte del Produttore che da parte del Gestore (art. 2.4 dell'allegato A Del. 46/2015), causando problemi di alimentazione e/o sbalzi di pressione alle utenze creando problemi sotto il profilo della sicurezza e della continuità di servizio;
e. Ai fini della corretta continuità di erogazione, l'alimentazione tramite biometano non deve mai sostituirsi completamente all'alimentazione tramite le cabine Re.Mi.

Il Gestore definirà pertanto le modalità di immissione (pressioni e portate) al fine di garantire la sicurezza e la continuità della gestione, sulla base della conformazione dell'impianto e dell'ubicazione del punto di immissione.

Ciò premesso, al fine di individuare il punto (o i punti) di potenziale immissione di biometano in rete si procede come segue:

1. Individuazione dell'impianto (o degli impianti) geograficamente più prossimo al sito di produzione.
2. Per ciascuno degli impianti di cui al punto precedente, individuazione del profilo annuo dei valori medi giornalieri di potenziale immissione di biometano nell'impianto di distribuzione tale da garantire

Codice Fiscale e iscrizione Registro Imprese Lodi n° 03752430961 - Partita IVA 03752430961 - R.E.A. Lodi n° 1453749 - Capitale Sociale € 2.000.000 int.vers.
Società soggetta a direzione e coordinamento di Brimsco s.r.l.

la sicurezza e la continuità della gestione sulla base della conformazione dell'impianto, dell'utenza allacciata e tenendo conto delle eventuali precedenti richieste di immissioni di biometano.

   a. Nei casi in cui il profilo di immissione di biometano comunicato dal Richiedente non sia mai superiore al profilo precedentemente definito, allora l'impianto di distribuzione in esame è dichiarato compatibile con l'immissione di biometano.
   b. In caso contrario, il Gestore potrà, a propria discrezione, proporre un profilo di immissione differente rispetto a quello proposto nella richiesta e compatibile con l'assetto della rete. Qualora il Produttore accetti tale variazione del profilo di immissione, l'impianto verrà dichiarato compatibile all'immissione.

3. Per gli impianti di distribuzione che superano la verifica di compatibilità di cui al punto precedente, il Gestore individua le condotte potenzialmente idonee all'immissione di biometano sulla base del profilo comunicato dal Richiedente, in condizioni di sicurezza e nel rispetto delle normative tecniche in essere.
4. A seguito delle analisi di cui al punto precedente, qualora siano presenti condotte idonee a ricevere la potenziale immissione di biometano, il Gestore individua il/i punto/i ottimali di immissione di biometano sulle condotte, sulla base delle condizioni locali di accesso ai luoghi e delle condizioni di posa.
5. A seguito delle analisi di cui al punto precedente, qualora la richiesta sia giudicata ammissibile, il Gestore comunica al Richiedente l'ubicazione del/i punto/i di immissione nell'ambito dell'invio del preventivo di spesa di cui all'art. 9, comma 2, dell'allegato A alla delibera 46/2015/R/gas. In caso contrario il Gestore comunica al Richiedente l'esito e la motivazione della valutazione di inammissibilità di cui all'art. 9, comma 1, dell'allegato A alla delibera 46/2015/R/gas.

8. PROCEDURA PER L'ESAME DELLA RICHIESTA DI CONNESSIONE

Una volta ricevuta la richiesta di immissione completa di tutte le informazioni e dei documenti riportati al paragrafo precedente ed eseguita l'analisi di localizzazione del punto di immissione, la scrivente si impegna a rispondere entro 120 giorni dalla ricezione della richiesta.

In caso di esito negativo (ovvero, impossibilità di immissione di biometano secondo le modalità indicate dal Richiedente), viene fornita una nota esplicativa sui motivi che comportano il rifiuto della richiesta.

In caso di esito positivo (ovvero: possibilità di immissione di biometano secondo le modalità indicate dal Richiedente oppure possibilità di immissione secondo modalità parzialmente differenti da quelle indicate dal Richiedente), la scrivente trasmette al Richiedente il preventivo di spesa corredato delle seguenti informazioni:

1. la data della richiesta di connessione e del preventivo;
2. un codice che identifichi univocamente la pratica di connessione (codice di rintracciabilità) unitamente al nominativo di un responsabile del Gestore di rete a cui fare riferimento per tutto l'iter della pratica di connessione;

Codice Fiscale e iscrizione Registro Imprese Lodi n° 03752430961 - Partita IVA 03752430961 - R.E.A. Lodi n° 1453749 - Capitale Sociale € 2.000.000 int.vers.
Società soggetta a direzione e coordinamento di Brimsco s.r.l.

GIGAS RETE S.r.l.
Sede legale
Via Carducci, 2 - 26900 Lodi (LO)
Tel. 0371-428 040
Fax 0371-424747

Sede operativa
Via F.lli Stevani, 70 e 74
37059 Zevio (VR)
Tel. 045-6050 782
Fax 045-6066 400

3. l'individuazione del punto di immissione e delle opere strettamente necessarie alla realizzazione fisica della connessione che il Richiedente è tenuto a rendere disponibili, anche al fine di consentire l'attivazione dello stesso in condizioni di sicurezza;
4. la ragione sociale del Richiedente;
5. l'importo complessivo richiesto per la realizzazione dell'impianto di connessione alla rete, distinguendo le differenti componenti di costo, ed in particolare quelle relative alla manodopera e/o alle prestazioni di terzi, ai materiali, alle forniture e alle spese generali;
6. l'elenco degli adempimenti autorizzativi necessari alla realizzazione dell'impianto di connessione alla rete, unitamente a un prospetto informativo indicante l'origine da cui discende l'obbligatorietà di ciascun adempimento con una stima dei tempi necessari per l'ottenimento;
7. i termini di validità della soluzione proposta dal Gestore di rete, decorsi i quali, in assenza di accettazione da parte del Richiedente, la richiesta di connessione deve intendersi decaduta e viene escussa la cauzione;
8. le modalità per l'accettazione del preventivo;
9. le modalità di pagamento del corrispettivo per la connessione;
10. le condizioni e le modalità di presentazione della garanzia (fideiussione bancaria o deposito cauzionale) a copertura delle spese di realizzazione della connessione che il Richiedente deve rilasciare contestualmente all'accettazione del preventivo;
11. le condizioni e le modalità per l'eventuale escussione della garanzia;
12. la descrizione delle parti dell'impianto del Produttore di biometano che, funzionali alla corretta gestione della rete, devono essere realizzate secondo le specifiche del Gestore di rete, nonché le modalità che il Gestore adotterà per verificare il rispetto di tali specifiche;
13. le specifiche per la realizzazione delle eventuali porzioni dell'impianto di connessione alla rete che possono essere realizzate a cura del Richiedente;
14. il cronoprogramma per la realizzazione della connessione.

Successivamente all'emissione del preventivo, il Gestore ed il Richiedente concordano l'ubicazione del punto di immissione sottoscrivendo un apposito "Verbale di Ubicazione".

Ove non fosse possibile contattare il soggetto Richiedente ai recapiti da questo indicati ovvero non fosse comunque possibile concordare con lo stesso o identificare il punto di immissione entro il termine di due mesi dalla comunicazione di cui all'articolo 9, comma 1, dell'allegato A alla delibera 46/2015/R/gas, la stessa verrà considerata decaduta.

Identificato l'impianto di connessione come collegamento dall'organo di presa presso l'impianto di produzione e purificazione al punto di immissione in rete concordato, il Gestore provvede ad elaborare il progetto dell'allacciamento e ad effettuare la stima sia dell'investimento necessario alla sua realizzazione che dei tempi necessari al suo completamento. Il progetto comprenderà gli impianti funzionali all'allacciamento in considerazione della capacità richiesta e della consistenza impiantistica della rete cui il Punto sarà allacciato.

Codice Fiscale e iscrizione Registro Imprese Lodi n° 03752430961 - Partita IVA 03752430961 - R.E.A. Lodi n° 1453749 - Capitale Sociale € 2.000.000 int.vers.
Società soggetta a direzione e coordinamento di Brimsco s.r.l.

GIGAS RETE S.r.l.
Sede legale
Via Carducci, 2 - 26900 Lodi (LO)
Tel. 0371-428 040
Fax 0371-424747

Sede operativa
Via F.lli Stevani, 70 e 74
37059 Zevio (VR)
Tel. 045-6050 782
Fax 045-6066 400

Nel caso di immissione in rete di biometano tramite carro bombolaio, il progetto prevede anche la realizzazione dell'impianto di misura. Nel progetto sono compresi gli opportuni gli apparati del sistema di trasporto per il monitoraggio dei parametri di controllo della qualità del gas e per l'intercettazione del gas necessari al Gestore ai fini dell'esercizio delle proprie funzioni di verifica e controllo per la sicurezza delle reti e del servizio, quali apparecchiature per la determinazione della qualità del biometano e dispositivi automatici di intercettazione.

Una volta definito l'investimento, il Gestore provvede ad effettuare l'analisi economica dello stesso, volta a quantificare l'eventuale contributo a carico del soggetto Richiedente. La metodologia di calcolo del contributo è riportata all'articolo 17, comma 1, dell'allegato A alla delibera 46/2015/R/gas, fermo restando che ai sensi di quanto previsto all'articolo 18 il Richiedente ha la facoltà di richiedere la rateizzazione del contributo per un periodo massimo di 20 anni.

9. CRITERI PER LO SVOLGIMENTO DI LAVORI DA PARTE DEL RICHIEDENTE LA CONNESSIONE

Il Gestore ed il Richiedente concordano la modalità di realizzazione degli impianti di connessione, definendo tra l'altro quale soggetto è deputato alla realizzazione di ogni singola parte e all'ottenimento delle autorizzazioni necessarie presso terzi.

In ogni caso, la messa in servizio, la gestione e la manutenzione delle opere dell'impianto di ricezione ed immissione, anche qualora realizzate dal Richiedente, sono comunque effettuate dal Gestore, al quale vengono rese disponibili a titolo gratuito.

10. STANDARD TECNICI RELATIVI ALLA REALIZZAZIONE DELL'IMPIANTO DI CONNESSIONE ALLA RETE

Per quanto riguarda questo aspetto, si rimanda al Regolamento di Connessione e a quanto previsto dalla normativa vigente.

11. RIFERIMENTI NORMATIVI:

- Legge 1083/1971 "Norme per la sicurezza dell'impiego del gas combustibile"
- D.lgs. 164/2000 "Attuazione della direttiva n. 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale, a norma dell'articolo 41 della legge 17 maggio 1999, n. 144"
- Decreto Ministeriale 19 febbraio 2007 "Regola tecnica sulle caratteristiche chimico fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas combustibile da convogliare"
- D.lgs. 22/2007 "Attuazione della direttiva 2004/22/CE relativa agli strumenti di misura"

Codice Fiscale e iscrizione Registro Imprese Lodi n° 03752430961 - Partita IVA 03752430961 - R.E.A. Lodi n° 1453749 - Capitale Sociale € 2.000.000 int.vers.
Società soggetta a direzione e coordinamento di Brimsco s.r.l.

GIGAS RETE S.r.l.
Sede legale
Via Carducci, 2 - 26900 Lodi (LO)
Tel. 0371-428 040
Fax 0371-424747

Sede operativa
Via F.lli Stevani, 70 e 74
37059 Zevio (VR)
Tel. 045-6050 782
Fax 045-6066 400

- Decreto Ministeriale 16 aprile 2008 "Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e dei sistemi di distribuzione e di linee dirette del gas naturale con densità non superiore a 0,8"
- Decreto legislativo n. 28 del 3 marzo 2011 "Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE"
- Decreto interministeriale 5 dicembre 2013 - Modalità di incentivazione del biometano immesso nella rete del gas naturale
- Decreto Ministeriale 3 febbraio 2016 "Approvazione della regola tecnica di prevenzione incendi per la progettazione, la costruzione e l'esercizio dei depositi di gas naturale con densità non superiore a 0,8 e dei depositi di biogas, anche se di densità superiore a 0,8"
- UNI EN 437/2009 "Gas di prova - Pressioni di prova - Categorie di apparecchi"
- UNI 9167/2009 "Impianti di ricezione, prima riduzione e misura del gas naturale - Progettazione, costruzione e collaudo"
- UNI 9463:2012 "Impianti di odorizzazione e depositi di odorizzanti per gas combustibili impiegati in usi domestici o similari" – Parti 1, 2, 3 e 4
- UNI 7133:2019 "Odorizzazione di gas per uso domestico e similare" – Parti 1, 2 3 e 4
- Specifica Tecnica UNI/TS 11537 "Immissione di biometano nelle reti di trasporto e distribuzione del gas naturale"
- Specifica Tecnica UNI TS 11567/2014 "Linee guida per la qualificazione degli operatori economici (organizzazioni) della filiera di produzione del biometano ai fini della tracciabilità e del bilancio di massa"
- Delibera AEEGSI 46/2015/R/gas "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"
- Delibera AEEGSI 210/2015/R/gas "Direttive in tema di processi di mercato relativi all'immissione di biometano nelle reti di trasporto e distribuzione del gas naturale. Prima attuazione"
- Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 2 Marzo 2018 e relativa "Procedura applicativa" del 12 Giugno 2018
- Delibera ARERA 27/2019/R/gas "Aggiornamento delle direttive per le connessioni di impianti di biometano alle reti del gas naturale e attuazione delle disposizioni del decreto 2 marzo 2018"

Codice Fiscale e iscrizione Registro Imprese Lodi n° 03752430961 - Partita IVA 03752430961 - R.E.A. Lodi n° 1453749 - Capitale Sociale € 2.000.000 int.vers.
Società soggetta a direzione e coordinamento di Brimsco s.r.l.