



31 MARZO 2023

09:00 _____ 17:00

BIOMETANO DAY 2023

Hotel Il Carrettino – Strada Prov.le per Pozzolo Formigaro, Tortona (AL)

Le procedure d'asta:

Come accedere, quando accedere

IGW Srl

Società di consulenza e ingegneria che si occupa di Biogas e Biometano

- Studi di fattibilità
- Due Diligence
- Autorizzazioni ambientali (VIA, AIA, AU, AUA, PAS, variante alimentazione, ecc)
- Autorizzazioni paesaggistiche
- Progettazione preliminare ed esecutiva
- Direzione lavori, coordinamento sicurezza
- Audit di conformità legislativa
- Verifica requisiti di sostenibilità e bilancio di massa
- Consulenza per implementazione di sistemi per la certificazione di sostenibilità del biometano
- Adempimenti relativi al rispetto del principio DNSH «non arrecare danni significativi agli obiettivi ambientali» (Reg. UE 2020/852 art. 17)



Disposizioni nazionali per la gestione di impianti a biometano

- D.Lgs. n.28/11 “Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell’uso dell’energia da fonti rinnovabili”
- D.lgs. 199/21 “Attuazione Direttiva 2018/2001 sulla promozione dell’uso dell’energia da fonti rinnovabili.
- D.Lgs 152/06 e ssmmi «Testo Unico Ambientale» – Autorizzazioni Ambientali, Gestione Digestato, ecc
- DM 10 ottobre 2014 e s.m.i. «obblighi di immissione in consumo dei biocarburanti posti in capo ai soggetti obbligati,
- Decreto (MISE-MATT-MPAAF) del 02-03-2018, in particolare art. 1 Definizioni, art. 3 Qualità e Sostenibilità del Biometano e art. 4 Garanzia di Origine del Biometano;
- D.lgs. 21-03-2017 n. 51 Qualità dei Carburanti e dei Carburanti da fonti rinnovabili (inclusi i biocarburanti);
- DM del 14 novembre 2019 “Istituzione del sistema nazionale di certificazione della sostenibilità dei biocarburanti e dei bioliquidi”
- Norma tecnica UNI/TS 11567:2020, recante “Linee guida per la qualificazione degli operatori economici filiera di produzione del biometano ai fini della tracciabilità e del bilancio di massa”, e s.m.i
- Decreto legislativo di recepimento della RED 2 e futuri aggiornamenti
- Dlgs 105/2015 e ss.m.i, attuazione Dir 2012/18 incidenti rilevanti
- DPR 151/2011 Prevenzione incendi
- Normativa regionale ove applicabile.
- DM 15 settembre 2022 – Incentivazione alla produzione di biometano in attuazione al PNRR

LE ASTE SONO IL SISTEMA DI ASSEGNAZIONE DEGLI INCENTIVI, SUDDIVISI IN:

- *Contributi in conto capitale (40% costi ammissibili e quietanzati);*
- *Tariffe incentivanti (sulla base del biometano netto – Tariffa premio o Tariffa Omnicomprensiva).*



Fino al 30/06/26

CHI PUO' PARTECIPARE

Impianti agricoli

- *Nuova costruzione*
- *Riconversione di impianti esistenti*

Impianti a rifiuti organici di nuova costruzione

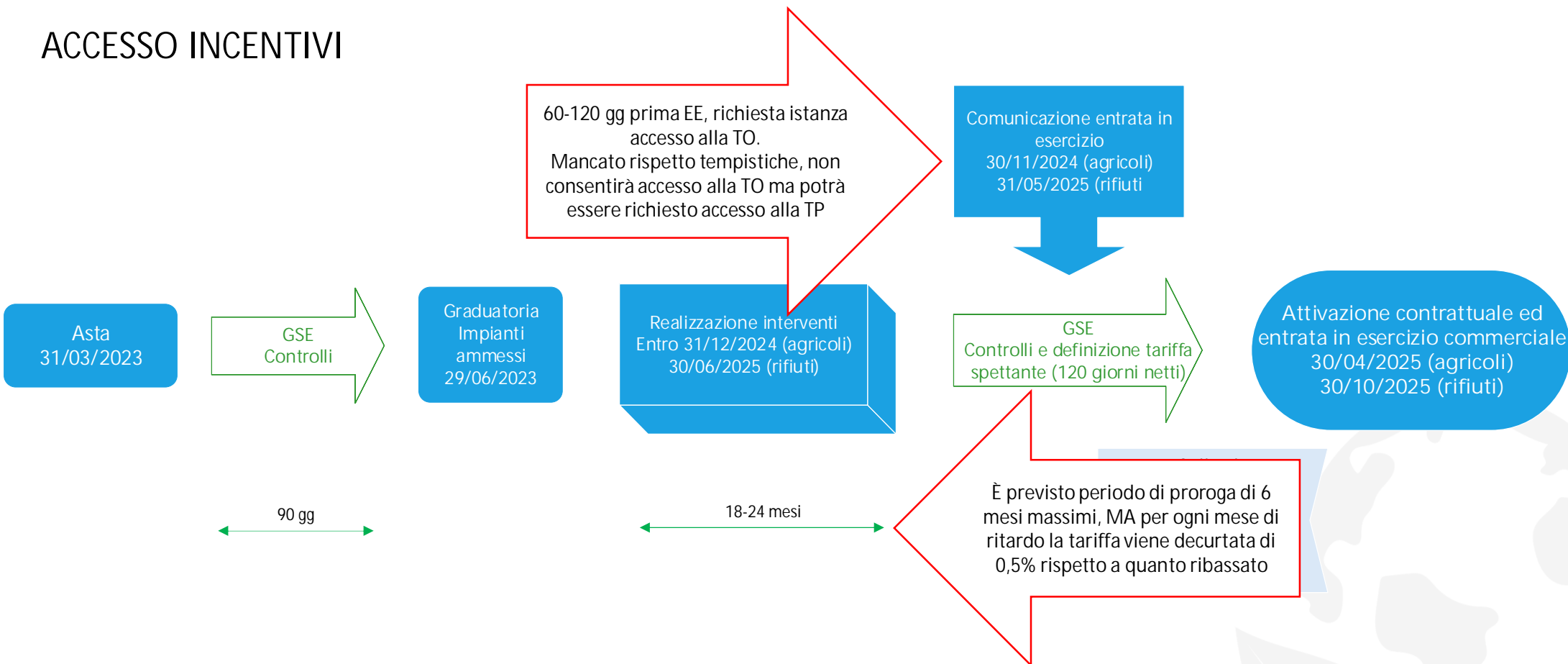
CONTINGENTE E PERIODO APERTURA

Durata periodo		2022			2023			2024		
		Date	Nr. procedura	% contingente annuo	Date	Nr. procedura	% contingente annuo	Date	Nr. procedura	% contingente annuo
apertura	60 gg	30/1/2023	1	100%	14/7/2023	2	75% + contingente residuo procedura n° 1	3/6/2024	4	75% + contingente residuo procedura n° 3
chiusura		31/3/2023			12/9/2023			2/8/2024		
graduatoria entro	90 gg	29/6/2023			11/12/2023	31/10/2024				
apertura	60 gg	/			22/12/2023	3	25% + contingente residuo procedura n° 2	18/11/2024	5	25% + contingente residuo procedura n° 4
chiusura					20/2/2024			17/1/2025		
graduatoria entro	90 gg				20/5/2024			17/4/2025		

67.000 Smc
95.000 Smc
95.000 Smc

Codice identificativo della procedura appena conclusa è BMT_A_2022_1

ACCESSO INCENTIVI



Alla comunicazione di presunta data di messa in esercizio,
laddove la stessa venisse cambiata, il GSE può addebitare i costi per il mancato
rispetto degli impegni da lui presi per la gestione della molecola

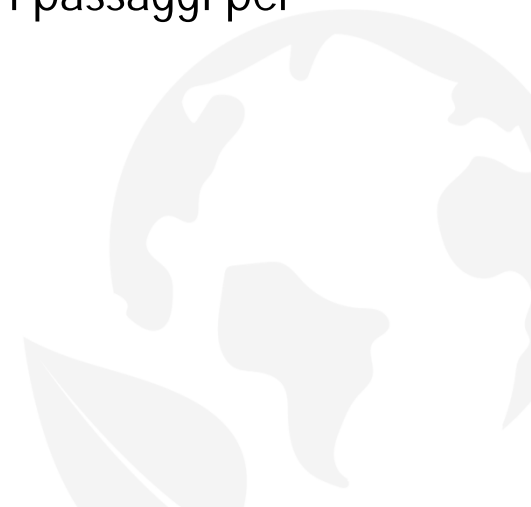
La partecipazione all'asta avviene SOLO tramite compilazione del portale GSE

Tramite area clienti, avviando una nuova pratica

Tutte le istruzioni e documenti di riferimento sono riportati al sito:

<https://www.gse.it/servizi-per-te/attuazione-misure-pnrr/produzione-di-biometano/documenti>

Tra i documenti è possibile scaricare il «Manuale Utente» che riporta tutti i passaggi per effettuare l'iscrizione all'asta



PARTE GENERALE

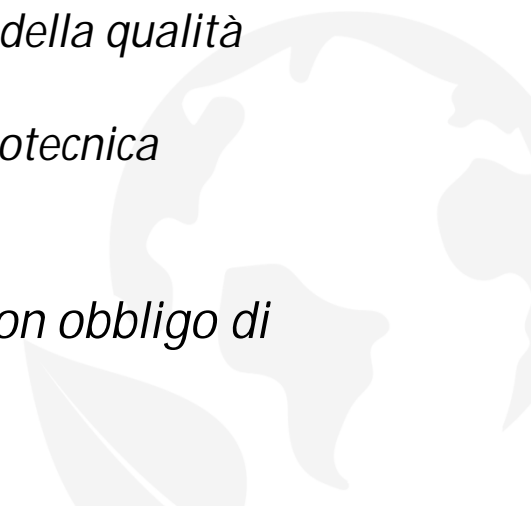
- *Sezione anagrafica (dati soggetto richiedente, dati legale rappresentante, dati del firmatario, dati bancari, ecc)*
- *Dati di contatto (persona se diversa dal Legale Rappresentante, mail, ecc)*
- *Dati preliminari impianto (capacità produttiva in Sm³/h, ubicazione, riferimenti catastali, ecc);*
- *Eventuale qualifica a progetto già ottenuta ai sensi del DM 02/03/2018;*
- *Pagamento oneri istruttori;*
- *In caso di riconversione, dati impianto esistente (qualifica, contratto con GSE, ecc – in questa sezione);*
- *Offerta ribasso;*




In questa sezione si spunta autodichiarazione di non aver ricevuto altri incentivi per il progetto, di non essere azienda in difficoltà o fallimento, di aver letto e accettare le condizioni riportate al DM2022, nelle regole applicative e nel bando di asta a cui si partecipa

REQUISITI TECNICI

- *Data di avvio lavori e entrata in esercizio previste;*
- *Dati relativi all'autorizzazione;*
- *Destinazione uso del biometano;*
- *Principi di sostenibilità*
 - *DNSH – non arrecare danno all'ambiente;*
 - *Gestione del digestato;*
 - *Riduzione di GHG;*
 - *Intenzione di avvalersi del principio di priorità*
 - *Rispetto limiti di emissione aree previste dai Piani di tutela e risanamento della qualità dell'aria;*
 - *Localizzazione in zone vulnerabili ai nitrati con carico di azoto di origine zootecnica superiore a 120 kg/ha*
- *Elenco materie prime in alimentazione*
- *Preventivo/offerta allacciamento alla rete con immissione in una rete con obbligo di connessione di terzi*



DOCUMENTI DA ALLEGARE

- 
- *Documento identità del firmatario (legale rappresentante o procuratore);*
 - *Attestazione pagamento oneri istruttori;*
 - *Titolo autorizzativo comprensivo di:*
 - *Titoli autorizzativi ottenuti ed eventuali varianti approvate;*
 - *Se titolo ottenuto con silenzio assenso, copia ricevuta PEC o protocollo ricevuta;*
 - *Relazione tecnica con evidenza delle materie in alimentazione;*
 - *Elaborati grafici (pianta, sezioni, ecc)*
 - *Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà (generata dal portale);*
 - *Preventivo/offerta allacciamento;*
 - *In caso di riconversione, dati attestanti entrata in esercizio impianto biogas elettrico;*
 - *Dichiarazione per il rispetto del principio del DNSH – ex ante*
 - *Altri titoli abilitativi (VIA, Screening VIA, VincA, titoli alla costruzione, ecc);*
 - *Riduzione GHG (tool GSE, certificazione ente preposto, o dichiarazione di professionista abilitato*

I file devono essere in formato .pdf o .p7m e di dimensioni minori di 10 MB

I documenti in originale devono essere conservati e resi disponibili al GSE in caso di controlli

RISPETTO DEL PRINCIPIO DNSH

Il Soggetto Richiedente dichiara che la realizzazione dell'intervento prevede di non arrecare un danno significativo agli obiettivi ambientali, ai sensi dell'art. 17 del Regolamento (UE) 2020/852 ed è coerente con i principi e gli obblighi specifici del PNRR relativamente al principio del "Do No Significant Harm" (DNSH) e, ove applicabili, ai principi del Tagging clima e digitale, della parità di genere (Gender Equality), della protezione e valorizzazione dei giovani e del superamento dei divari territoriali*

Per la realizzazione dell'intervento sono stati acquisiti altri titoli autorizzativi, volti alla mitigazione e alla riduzione degli impatti e dei rischi ambientali secondo i principi della Tassonomia ambientale del Reg. UE/852/2020 (es. VIA, Screening di VIA), propedeutici all'ottenimento del titolo autorizzativo per la costruzione e l'esercizio dell'impianto?*

Si No

Il principio DNSH fa riferimento al Regolamento (UE) 2020/852 ed i successivi regolamenti ed atti descrivono i criteri generali affinché ogni singola attività economica non determini un "danno significativo". Questi principi devono essere rispettati per l'accesso agli incentivi previsti dal PNRR

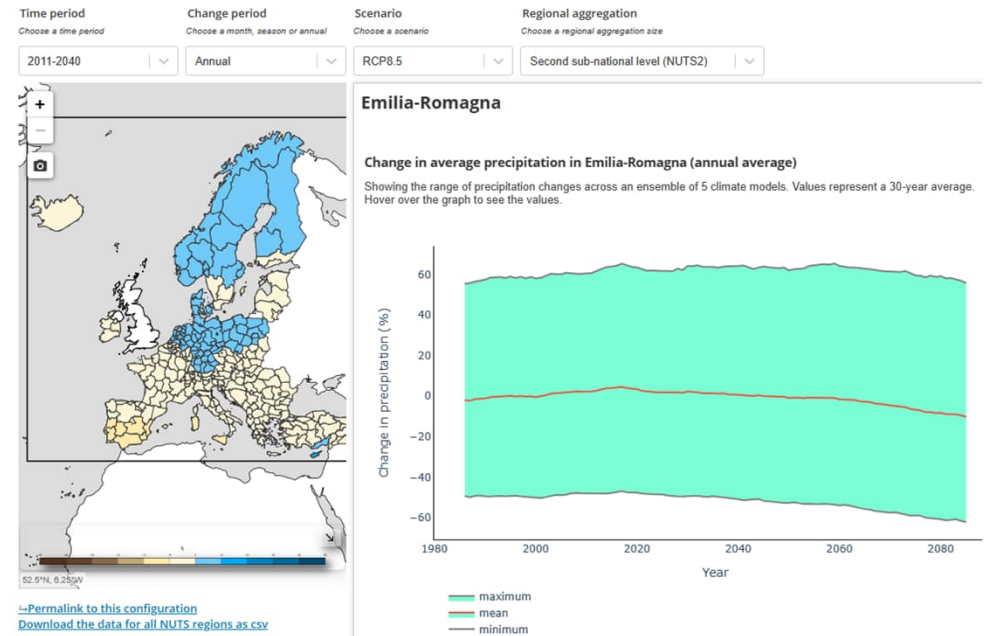
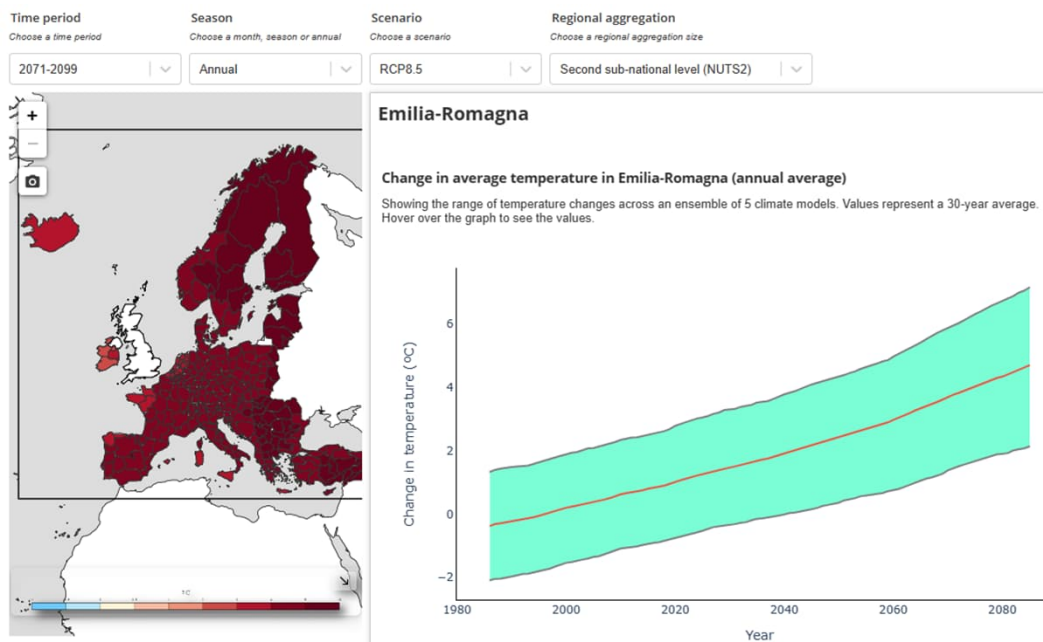
Fa parte del DNSH:

- Documenti autorizzativi;
- Studio geologico e idrogeologico relativo alla pericolosità dell'area di cantiere;
- Piano di Gestione delle Acque Meteoriche di Dilavamento (AMD) e/o di aver ottenuto le autorizzazioni allo scarico delle acque reflue, e relativi sistemi di monitoraggio;
- Riduzione GHG;
- Verifica condizioni di emergenza e del rilascio di sostanze;
- Localizzazione opera in terreni non identificati nell'indagine LUCAS dell'UE e nella Direttiva (UE) 2015/1513 (ILUC) del Parlamento europeo e del Consiglio, o in terreni identificati a foresta;
- Valutazione di interferenza diretta e non su siti Rete Natura 2000 (nel caso VincA);
- Prevenzione incendi;
- Inquinamento acustico;
- Valutazione del rischio climatico (danni fisici sull'attività economica), e delle possibili soluzioni di mitigazione;
- Valutazioni interferenza sul clima;
- Corretta gestione del digestato (BAT di settore, stoccaggio 30 giorni, categoria CMC)

Nel recepimento delle norme della VIA, non sono presenti le valutazioni legate al cambiamento climatico.

Gli impianti che hanno ottenuto il parere positivo della VIA, potrebbero quindi dover comunque procedere con tale valutazione per essere conformi ai principi del DNSH

Sotto, esempio di valutazioni condotte per un nostro cliente in Emilia Romagna



Nel caso in esame, c'è una combinazione tra un incremento di temperatura ed un decremento delle piogge che negli scenari peggiori può raggiungere un decremento del 40%. Questo può incidere sensibilmente sulla coltivazione della biomassa destinata all'impianto

Valutazione delle strutture irrigue aziendali ed eventuale miglioramento

*Comuni appartenenti alle zone che risultano oggetto di almeno una delle procedure di infrazione sulla qualità dell'aria (Procedura n. 2014/2174 e Procedura n. 2015/2043)
Provincia di Alessandria comprende 187 Comuni, di questi 174 sono inseriti in infrazione*

Non sono in infrazione:

Albera Ligure

Bosio

Cabella Ligure

Camagna Monferrato

Cantalupo Ligure

Carrega Ligure

Fraconalto

Gremiasco

Mongiardino Ligure

Montacuto

Olivola

Roccaforte Ligure

Rocchetta ligure



Si applicano solo in caso di raggiungimento del contingente previsto per l'asta

- Ordine gerarchico ↓
1. maggior ribasso percentuale offerto ($\geq 1\%$) sulla tariffa di riferimento prevista per la specifica procedura competitiva
 2. maggior riduzione delle emissioni di GHG rispetto ai valori percentuali minimi previsti all'art. 4, comma 1, lettera c), del DM 2022 (65% per la destinazione nel settore dei trasporti e 80% per gli altri usi)
 3. anteriorità della domanda di partecipazione alla procedura (completamento e invio al GSE tramite Portale Informatico)

Punto 2 può essere dimostrato solo attraverso la certificazione da parte di ente preposto, o dichiarazione di professionista abilitato.

Il tool del GSE, non dà accesso al criterio in quanto da riduzione pari al valore stabilito (65% trasporto - 80% altri usi)

Il contributo in conto capitale fa parte dei fondi stanziati dal Regolamento Europeo 2021/241 – Dispositivo per la Ripresa e la Resilienza

Va pertanto dato rilievo e divulgato l'accesso a questo incentivo tramite apposizione del logo ufficiale del fondo attraverso, ad esempio, sito internet





Think an innovative green world

www.igwsrl.com