



IL FUTURO DELLE BIOENERGIE: Tempistiche rilevanti e gestione pratiche GSE

Elisa Codazzi, CIB Service Srl

Caravaggio, 22/06/2026



I prossimi passi

- **Biometano DM 15/09/2022**
- **Pratiche Ecologiche**
- **FER 2**
- **BIOPMG**
- **Sostenibilità biogas**



DM 15/09/2022 – Tempistiche pratiche GSE

Comunicazione **inizio lavori**

- **Entro 30 giorni** dall'inizio dei lavori come da definizione del DM Biometano
- **Entro 3 mesi** dalla data di invio della nota di accettazione come previsto dalle procedure della Facility pena la decadenza dalla graduatoria (in alternativa è possibile presentare una **garanzia di valore pari al 5% del costo di investimento** individuato nel bando)



DM 15/09/2022 – Tempistiche pratiche GSE

Eventuale richiesta di **Punto Ingresso Virtuale** per
impianti allacciati a reti di distribuzione

Tra **160 e 120** giorni prima rispetto alla data presunta di
entrata in esercizio



DM 15/09/2022 – Tempistiche pratiche GSE

Eventuale richiesta TO

Tra **120** e **60** giorni antecedenti l'entrata in esercizio. Data modificabile una sola volta 30 giorni prima della data indicata inizialmente e posticipabile di massimo 90 giorni



DM 15/09/2022 – Tempistiche pratiche GSE

Comunicazione entrata in esercizio

Entro i **30 giorni** successivi alla data di entrata in esercizio

In questa fase va comunicata anche la data di **Entrata in esercizio commerciale**

Tempistica di valutazione da parte del GSE

120 giorni al netto dei tempi di interlocutorio



Definizioni

Data di entrata in esercizio

Per data di entrata in esercizio di un impianto di produzione di biometano, ai sensi dell'articolo 2, comma 1, lettera ff), del DM 2022 si intende la data in cui, al termine della realizzazione delle opere funzionali all'esercizio dell'impianto, si effettua il primo funzionamento dell'impianto.

Nel seguito, sono fornite due definizioni distinte, a seconda che l'impianto sia collegato o meno a una rete con l'obbligo di connessione di terzi. In ogni caso, la data di entrata in esercizio non può essere antecedente alla data di completamento dell'intervento.



Data di entrata in esercizio di un impianto di produzione di biometano connesso alle reti con l'obbligo di connessione di terzi

si intende la data di avvenuta abilitazione al funzionamento ai fini dell'attivazione e dell'esercizio per la connessione alla rete con l'obbligo di connessione di terzi, successivamente al completamento dei lavori di realizzazione dell'intervento (nuovo impianto o riconversione). Tale data è attestata dal Verbale di Verifica di Attivazione rilasciato dal Gestore di rete.



Definizioni

Data di entrata in esercizio di un impianto di produzione di biometano non connesso alle reti con l'obbligo di connessione di terzi

si intende la data di prima immissione del biometano nella rete del gas naturale con destinazione nel settore dei trasporti o negli altri usi, senza utilizzo di una rete con l'obbligo di connessione di terzi. Tale data è attestata dal Soggetto Richiedente mediante una dichiarazione sostitutiva di atto notorio accompagnata da un set documentale costituito da: S.C.I.A. ai VV.F. e, se disponibili, DDT o fattura di vendita della prima fornitura di biometano e/o verbale di taratura dei misuratori a carico reale.



Data di entrata in esercizio commerciale

si intende la data, comunicata dal Soggetto Richiedente al GSE, a decorrere dalla quale ha inizio il periodo di incentivazione mediante la tariffa incentivante.

Periodo di avviamento e collaudo

si intende il periodo intercorrente tra la data di entrata in esercizio e la data di entrata in esercizio commerciale. Il periodo di avviamento e collaudo può durare al massimo **3 mesi**, nel caso di impianti oggetto di riconversione, e **6 mesi**, nel caso di nuovi impianti.



Definizioni

Completamento dei lavori

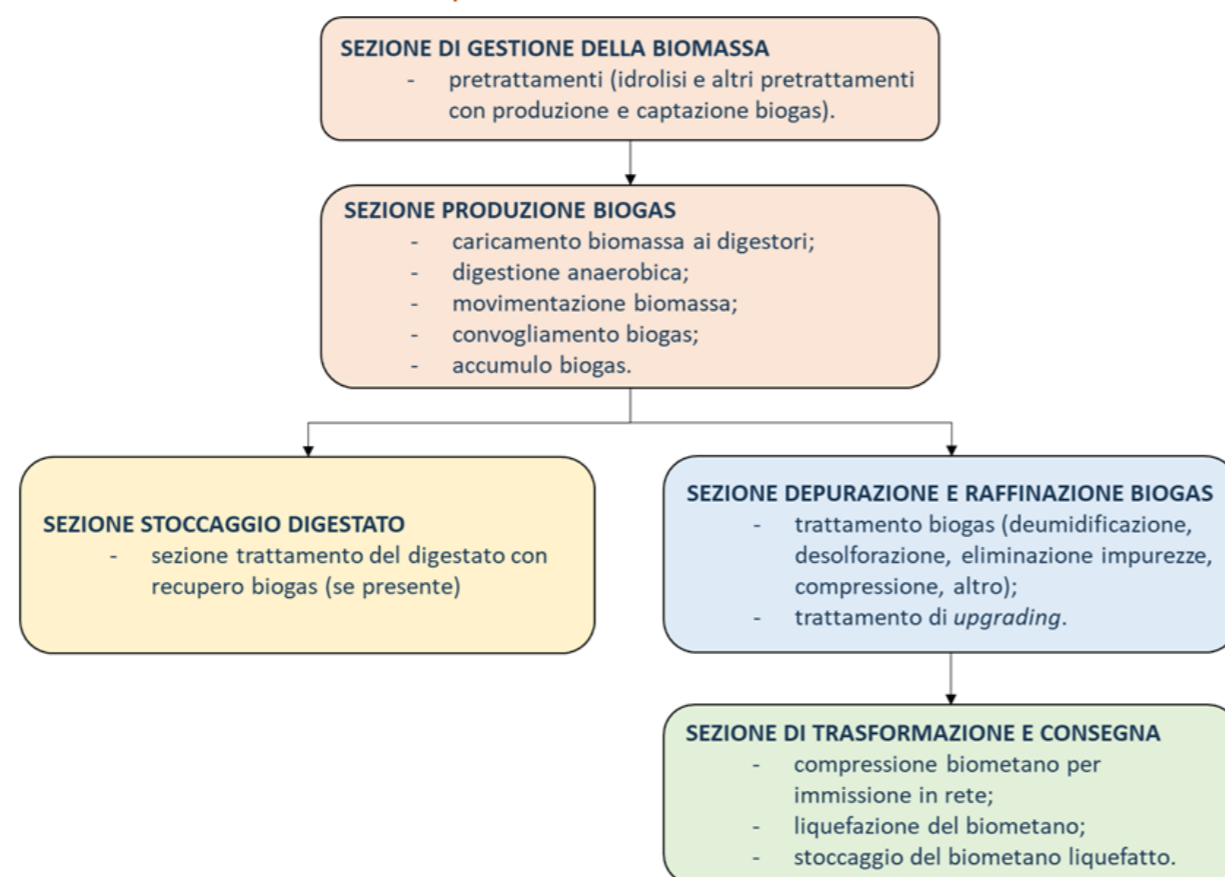
si intende l'installazione di tutte le macchine e i dispositivi di tipo idraulico, chimico, elettromeccanico, ivi inclusi gli apparati di misura e di connessione alla rete con l'obbligo di connessione di terzi ove prevista, nonché le opere civili di impianto e loro attrezzature, conformemente al progetto autorizzato, tali da garantire l'esercizio e/o la corretta funzionalità dell'impianto. Pertanto, tale attività comprende esclusivamente la realizzazione delle opere funzionali all'esercizio dell'impianto, tipicamente consistenti nelle opere funzionali alla produzione del biogas, alla raffinazione in biometano (upgrading) e all'immissione di quest'ultimo nella rete del gas naturale, coerentemente con il volume di controllo dell'impianto indicato al paragrafo 6.3; sono inoltre incluse le vasche coperte per lo stoccaggio del digestato (articolo 4, comma 1, lettera h, del DM 2022), qualora previsto, e più in generale tutte le opere che garantiscono il rispetto dei requisiti minimi per l'accesso agli incentivi previsti all'articolo

PERIMETRO DEI COSTI AMMISSIBILI

articolo 8, comma 2, del DM 15 settembre 2022

VOLUME DI CONTROLLO

Comprende tutte le opere e i macchinari funzionali all'esercizio dell'impianto e alla produzione del biometano



Rientrano nel perimetro alcuni costi di realizzazione dell'intervento, al di fuori del volume di controllo, ad esempio:

- impianto di liquefazione della CO₂;
- sistemi di pretrattamento della biomassa che non prevedono produzione e captazione del biogas;
- sezioni di compostaggio;
- acquisto di terreni;
- impianto di cogenerazione per l'autoconsumo aziendale del biometano.

Possibilità di accedere agli incentivi DM2022 solo se non si percepiscono altri incentivi per opere e macchinari compresi nel VOLUME DI CONTROLLO

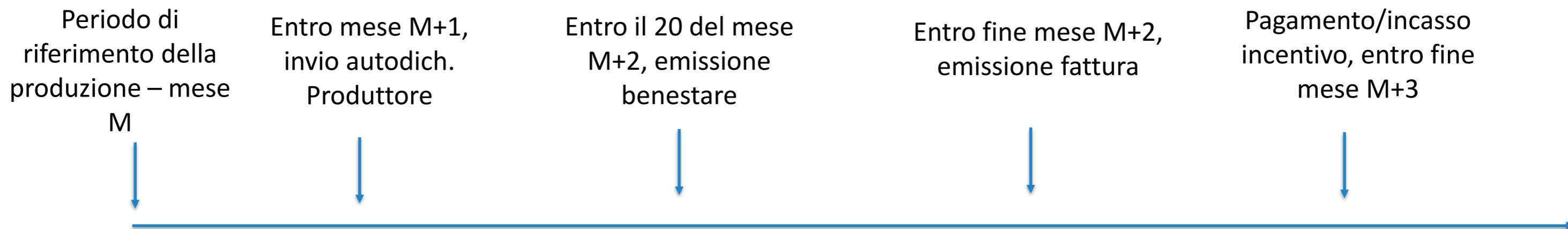
Per le opere e i macchinari al di fuori del VOLUME DI CONTROLLO che risultano ricompresi nel PERIMETRO DEI COSTI AMMISSIBILI, è possibile accedere ad incentivi diversi da quelli previsti dal DM2022, ferma restando l'impossibilità di cumulo con il contributo in conto capitale del DM 2022



Processo pre-qualifica



Processo a regime – post qualifica





I numeri di CIB Service

- **+ 41** comunicazioni e.e. già inviate (di cui **+ 15** impianti già incentivati)
- **+ 5** in fase di invio
- **+ 18** comunicazioni da inviare entro l'estate
- ...formazione in corso per essere pronti in tempo per presentare le pratiche.



DM Pratiche Ecologiche – Tempistiche pratiche GSE

Comunicazione **inizio lavori**

- **Entro 30 giorni** dall'inizio dei lavori (vale qualsiasi primo fermo impegno)
- **Entro 3 mesi** dalla data di invio della nota di accettazione come previsto dalle procedure della Facility pena la decadenza dalla graduatoria (in alternativa è possibile presentare una **garanzia di valore pari al 5% dei costi specifici massimi ammissibili di cui all'Allegato 1 del Decreto**



DM Pratiche Ecologiche – Tempistiche pratiche GSE

Richiesta di incentivo

Entro i **30 giorni** successivi alla data di fine lavori

Obbligo di certificazione della sostenibilità anche per gli impianti sottosoglia



FER 2 – Tempistiche pratiche GSE

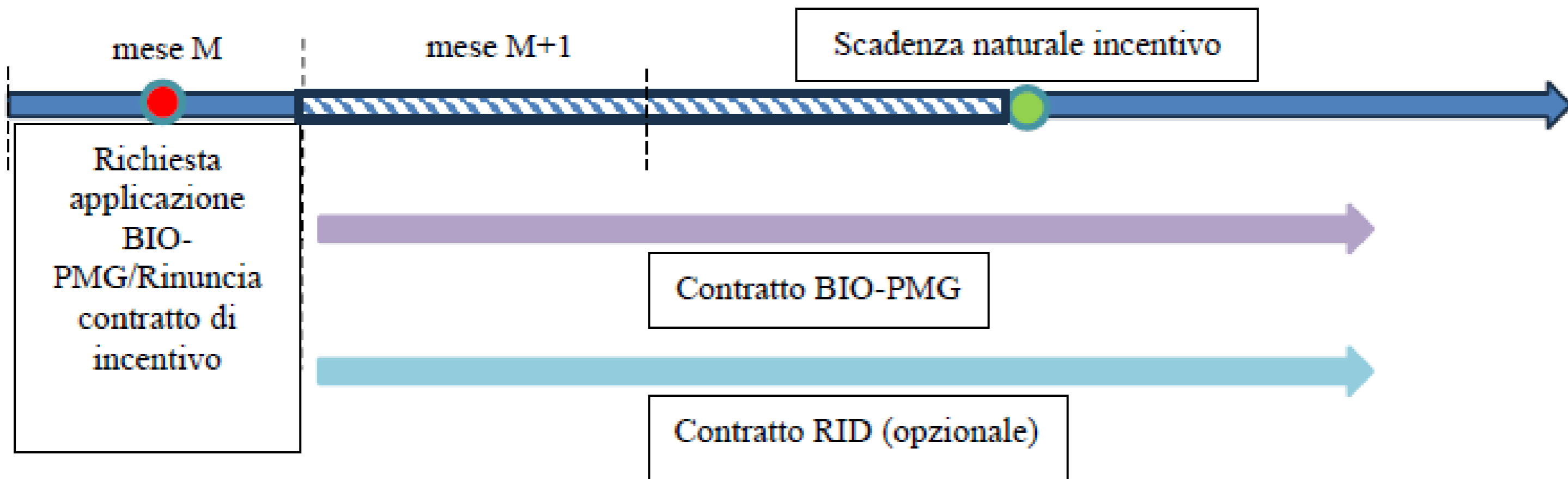
Iscrizione al Bando 2026

Attuale bando aperto fino al **7 agosto 2026**

Richiesta di incentivo

Entro 30 giorni dalla data di entrata in esercizio

Accesso al meccanismo





BIOPMG – Tempistiche pratiche GSE

- 1) In caso di TO già scaduta nel mese **M** → Remunerazioni in **TO** fino al giorno della scadenza e RID fino all'ultimo giorno del mese **M** → Istanza Bio-PMG da **presentare nel mese M** per decorrenza dal primo giorno del mese **M+1**
- 2) In caso di TO in scadenza nell'intorno dei primi giorni di un mese M → Valutare se far decorrere il BIO-PMG **dal primo giorno del mese M** → Presentazione disdetta TO e/o Istanza Bio-PMG **entro la fine del mese M-2**

Pagamenti in acconto

Il GSE applica un valore di **ACCONTO** mensile del BIO-PMG

$$Corrispettivo_{mensile} = \sum_h [E_{netta,h} \cdot (PMG_{acconto} - \underline{Pz})]$$

<i>PMG_{acconto} [€/MWh] primo trimestre 2026</i>			
<i>Fonte alimentazione</i>	<i>Taglia di potenza</i>	<i>PMG_{acconto} Impianti non cogenerativi</i>	<i>PMG_{acconto} Impianti cogenerativi</i>
Biogas	<i>P ≤ 0,3 MW</i>	209	188
	<i>P > 0,3 MW P ≤ 1 MW</i>	205	183
	<i>P > 1 MW</i>	204	182



BIOPMG – Tempistiche pratiche GSE

Pagamenti a conguaglio

Presentazione della richiesta al GSE del **CONGUAGLIO annuale** entro il 31 maggio dell'anno N+1 indicando le seguenti informazioni:

- 1) i **quantitativi mensili di biomassa** caricata in impianto;
- 2) se essa risulta «**sostenibile**» o meno;
- 3) la quantità di calore recuperata mese per mese (solo per gli **impianti cogenerativi**) attraverso una **relazione tecnica**



Cosa è successo nel 2025

- ✓ **Obbligo di certificazione** per impianti biogas con potenza termica > di 2MW
- ✓ Termine: **31/05/2025** spostato al **31/12/2025** per i produttori che entro il 31 maggio hanno accettato un preventivo di un Organismo di certificazione
- ✓ Entro il 31/05/2025 obbligo di comunicare al GSE:
 - I. Atto di impegno o dichiarazione di esenzione per impianti sottosoglia
 - II. Dichiarazione biomassa sostenibile per il periodo transitorio 2023 e 2024
- ✓ Dicembre 2025: pubblicazione nota del CTI con **valori emissivi** per il biogas

Dove siamo ora

- ✓ **Gli impianti si sono certificati entro il 31/12/2025**
- ✓ **Pubblicazione decreto di recepimento della RED III**
- ✓ **Da gennaio 2026 è necessario iniziare a produrre bilancio di massa, certificato di sostenibilità, ecc....**
- ✓ **On line da maggio il portale del GSE per comunicare i dati di sostenibilità per poter beneficiare degli incentivi e del BIO PMG (entro il giorno 20 del mese n+1)**
- ✓ **Da agosto 2026: calcolo del GHG saving per impianti che hanno già terminato 15 anni di incentivi**



Sostenibilità biogas – Simulazione dei calcoli

SOSTELETTTRICO POWERED BY EASY BIOMASS

Configura l'impianto, aggiungilo le biomasse e ottieni il calcolo della sostenibilità

Configurazione impianto

Configurazione energetica

RINNOVABILE ▼

Digestato

Chiuso ▼

Digestato chiuso (solo frazione liquida)

Trattamento fumi

Esito sostenibilità

EMISSIONI

0

gCO₂eq/MJ

RISPARMIO

0%

ESITO

In attesa

Biomasse

[+ Aggiungi biomassa](#)

Provenienza

NORD ▼

BIOMASSA

QUANTITÀ (T)

% SOSTANZA SECCA

AZIONI

Arundo donax (ARUNDO DONAX) ▼	10,00	35,0	%	
Effluenti bovini (EFFLUENTE ZOOTECNICO) ▼	10,00	10,0	%	



Grazie per l'attenzione!

Elisa Codazzi

e.codazzi@cibservice.it