



# SVILUPPO DEL BIOMETANO

DM 15/9/2022



**PRINCIPI GENERALI D.M. 15 SETTEMBRE 2022**

**SISTEMI DI INCENTIVAZIONE**

**MODALITÀ DI ACCESSO AGLI INCENTIVI**

**PRINCIPALI NOVITÀ D.M. 15 SETTEMBRE 2022**

DESTINAZIONI D'USO E RIDUZIONI GHG

PRODUZIONE NETTA E SERVIZI AUSILIARI

COSTI AMMISSIBILI E CUMULABILITÀ

## PNRR

Misura M2C2, Investimento 1.4: Sviluppo Biometano, investiti circa 1,92 mld di euro nel periodo 2022-2026 prevede un potenziamento dell'utilizzo del biometano, al fine di poter raggiungere i target Comunitari previsti per il 2030



## D.M. 15 settembre 2022

Decreto del MiTE che definisce le disposizioni per lo sviluppo degli impianti di produzione di biometano



### COSA PROMUOVE:

- interventi di riconversione a biometano (totale o parziale) di impianti agricoli esistenti di produzione di elettricità da biogas;
- realizzazione di nuovi impianti di produzione di biometano, agricoli o a rifiuti organici.

### COME:

- un sostegno in conto capitale (pari al massimo al 40% delle spese sostenute)
- un incentivo in conto energia (tariffa incentivante applicata alla produzione netta di biometano per 15 anni).

### A CHI È RIVOLTO:

non sono previste limitazioni per le tipologie di Soggetti Richiedenti, possono partecipare:

- PMI
- Grandi imprese
- PA
- Soggetti fisici

## TIPOLOGIE DI IMPIANTI

### IMPIANTI AGRICOLI

impianto di produzione di biometano da raffinazione di biogas di un'azienda agricola o che utilizza materie provenienti da attività agricola, forestale, di allevamento, alimentare e agroindustriale non costituenti rifiuto

RICONVERSIONE  
BIOGAS ESISTENTI

NUOVA  
COSTRUZIONE

### IMPIANTI A RIFIUTI ORGANICI

Impianto di produzione di biometano da raffinazione di biogas alimentato a FORSU nonché a rifiuti ricadenti tra le tipologie di matrici di cui alle lettere b), c), d), f) dell'Allegato VIII, Parte A, al D.lgs. n. 199/2021

NUOVA  
COSTRUZIONE

## PUNTI DI ATTENZIONE:

- non è ammessa la riconversione di impianti alimentati a **rifiuti organici**
- “nuova costruzione” esclusivamente nel caso in cui le **opere civili** dell'impianto siano di **nuova realizzazione**

**CONTRIBUTO IN CONTO CAPITALE**  
riconosciuto in riferimento alle spese sostenute esclusivamente per la progettazione e per la realizzazione dell'intervento, ed equivale al **40%** dei pagamenti quietanzati rientranti tra le spese ammissibili di cui all'articolo 8, comma 2 del DM 2022, nei limiti dei costi massimi ammissibili definiti dall'allegato 1 del Decreto

| Tipologia di impianto              | Categoria di intervento |               |
|------------------------------------|-------------------------|---------------|
|                                    | Nuova costruzione       | Riconversione |
| <b>Impianto agricolo</b>           |                         |               |
| $C_p \leq 100 \text{ Smc/h}$       | 13.200                  | 5.040         |
| $100 < C_p \leq 500 \text{ Smc/h}$ | 11.600                  |               |
| $C_p > 500 \text{ Smc/h}$          | 5.200                   | 4.640         |
| <b>Impianto a rifiuti organici</b> |                         |               |
| $C_p \text{ qualsiasi}$            | 20.000                  |               |

Valori specifici massimi del contributo in conto capitale  
(40% della spesa sostenuta) [€/Smc/h]

### PUNTI DI ATTENZIONE:

- per poter accedere al contributo in conto capitale l'impianto dovrà **entrare in esercizio entro il 30/06/2026** e la comunicazione di entrata in esercizio dovrà essere trasmessa dal Soggetto Richiedente (SR) al GSE tramite il Portale Informatico dedicato entro il 30/07/2026.

### TARIFFA DI RIFERIMENTO

Il DM 2022 (Allegato 2) fornisce i valori di riferimento delle tariffe incentivanti per gli impianti ammessi in posizione utile nelle graduatorie, posti a base d'asta nelle procedure competitive degli anni 2022 e 2023. È prevista una riduzione del 2% per le procedure competitive del 2024 ed eventualmente del 2025 e 2026.

| Tipologia impianto | Capacità produttiva | Procedure 2023 | Procedure 2024 e successive |
|--------------------|---------------------|----------------|-----------------------------|
| Agricolo           | ≤ 100 Smc/h         | 115            | 112,7                       |
|                    | > 100 Smc/h         | 110            | 107,8                       |
| A rifiuti organici | qualsiasi           | 62             | 60,76                       |

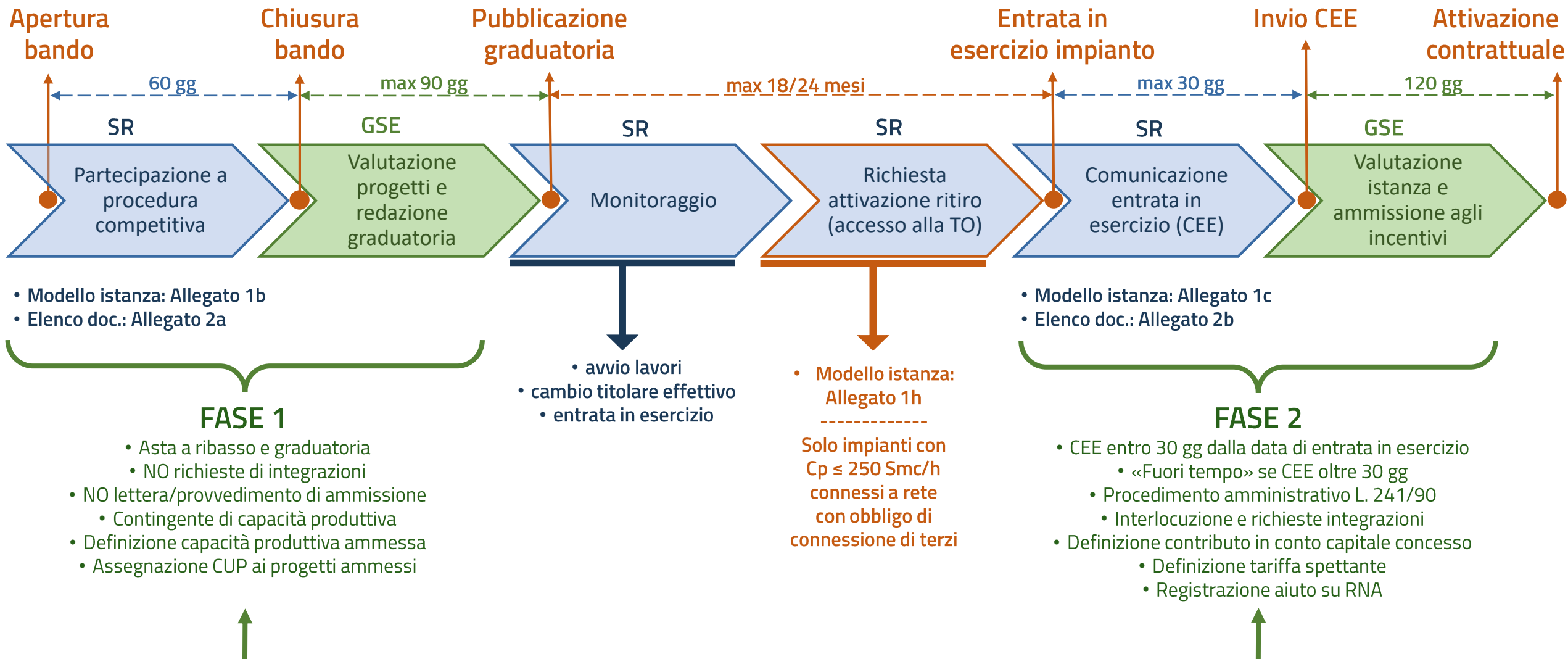
Tariffe di riferimento poste a base d'asta [€/MWh]

### TARIFFA OFFERTA

tariffa di riferimento diminuita della *riduzione percentuale offerta* nell'istanza di partecipazione alla procedura competitiva ( $\geq 1\%$ ).

### TARIFFA SPETTANTE

tariffa spettante all'impianto, fissa per l'intero periodo dell'incentivazione: tariffa offerta diminuita dell'eventuale riduzione prevista dal DM 2022 (cd. «decalage»); il mancato rispetto dei tempi massimi definiti dal DM 2022 per l'entrata in esercizio comporta l'applicazione di una decurtazione della tariffa incentivante dello 0,5% per ogni mese di ritardo, nel limite massimo di 9 mesi di ritardo.



Trasmissione al GSE della documentazione che attesta il possesso dei requisiti e dei criteri di priorità eventualmente dichiarati

# MODALITÀ DI ACCESSO AGLI INCENTIVI

## PROCEDURE COMPETITIVE: CALENDARIO E CONTINGENTI

|                   |       | 2022      |               |                     | 2023       |               |                     | 2024       |               |                     |
|-------------------|-------|-----------|---------------|---------------------|------------|---------------|---------------------|------------|---------------|---------------------|
|                   |       | Date      | Nr. procedura | contingente [Sm³/h] | Date       | Nr. procedura | contingente [Sm³/h] | Date       | Nr. procedura | contingente [Sm³/h] |
| apertura          | 60 gg | 30/1/2023 | 1             | 67.000              | 14/7/2023  | 2             | 71.250              | 3/6/2024   | 4             | 71.250              |
| 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 |           |               |                     |            |               |                     |            |               |                     |
| chiusura          |       |           |               |                     |            |               |                     |            |               |                     |
| graduatoria entro | 90 gg |           |               |                     |            |               |                     |            |               |                     |
|                   |       |           |               |                     | 22/12/2023 | 3             | 23.750              | 18/11/2024 | 5             | 23.750              |
|                   |       |           |               |                     | 20/2/2024  |               |                     | 17/1/2025  |               |                     |
|                   |       |           |               |                     | 20/5/2024  |               |                     | 17/4/2025  |               |                     |

### PUNTI DI ATTENZIONE:

- al fine di massimizzare il tasso di realizzazione degli interventi, sono previste specifiche modalità di **riallocazione della quota dei contingenti non assegnati**
- nel caso in cui il contingente totale di capacità produttiva disponibile non sia esaurito con la quinta procedura, il D.M. 15 settembre 2022 prevede la possibilità di apertura di **nuove procedure fino all'esaurimento** delle risorse disponibili (in ogni caso non oltre il 1° gennaio 2026)



## PROCEDURE COMPETITIVE: REQUISITI DI ACCESSO

- Art. 1, comma 3 → • **avvio dei lavori** di realizzazione dell'intervento successivamente alla data di ammissione in graduatoria
- Art. 1, co. 4 e 5 → • **requisiti soggettivi** (no: imprese in difficoltà, cause di esclusione di cui all'art. 80 del D.lgs. 50/2016, impegno «Deggendorf»)
- Art. 4, comma 1 { • possesso del **titolo autorizzativo** alla realizzazione dell'intervento e all'esercizio dell'impianto
- { • nel caso di impianti **connessi a reti con obbligo di connessione di terzi**: preventivo/offerta di allacciamento rilasciato dal gestore di rete e **accettato** dal Soggetto Richiedente
- { • rispetto del principio del **DNSH** e dei **requisiti di sostenibilità**
- { • nel caso di **riconversioni**: l'intervento è realizzato su **impianti agricoli esistenti**
- { • conformità ai contenuti dei «**Piani per il contrasto ai superamenti dei limiti della qualità dell'aria**» (se applicabile)
- { • conformità alla **direttiva 2010/75/UE** (se applicabile)
- { • nel caso di **impianti agricoli**: impiego di almeno il **40% in peso di effluenti zootecnici** nel piano di alimentazione complessivo dell'impianto (se applicabile)
- { • **vasche di stoccaggio del digestato**, di volume pari alla produzione di almeno 30 giorni, coperte, a tenuta di gas e dotate di sistemi di captazione e recupero del gas (se applicabile)
- Art. 8, comma 4 → • data di **entrata in esercizio** dell'impianto entro il **30 giugno 2026** per il riconoscimento del contributo in conto capitale

## PROCEDURE COMPETITIVE: CRITERI DI PRIORITÀ PER LA FORMAZIONE DELLA GRADUATORIA

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)

### ESEMPIO APPLICAZIONE 2° CRITERIO:

| Impianto | Destinazione d'uso | Riduzione GHG | Maggior riduzione GHG rispetto ai valori minimi | Priorità |
|----------|--------------------|---------------|-------------------------------------------------|----------|
| A        | Altri usi          | 82%           | 2%                                              | 2        |
| B        | Trasporti          | 68%           | 3%                                              | 1        |

### PUNTI DI ATTENZIONE:

- i criteri di priorità si applicano nel caso di superamento del contingente messo a disposizione
- 2° criterio: nel caso in cui il contingente di capacità produttiva sia stato saturato, l'eventuale valore di risparmio di GHG maggiorato rispetto ai valori minimi, indicato al momento della partecipazione alla procedura competitiva, dovrà essere rispettato per la durata dell'intero periodo di incentivazione

## DESTINAZIONI D'USO BIOMETANO E RIDUZIONE GHG

**TRASPORTI:** materie prime «avanzate» + riduzione GHG  $\geq 65\%$

**ALTRI USI:** qualsiasi materia prima + riduzione GHG  $\geq 80\%$

Attestazione del rispetto delle soglie di riduzione GHG in FASE 1, previste due opzioni:

### **OPZIONE 1:**

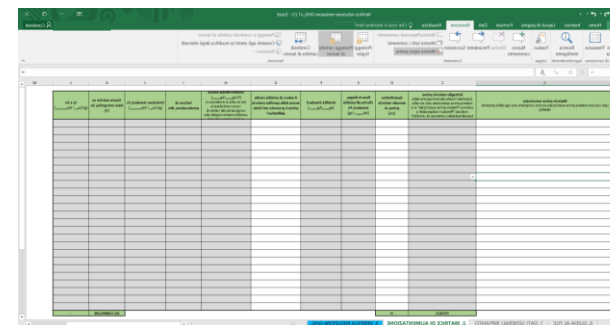
certificato impianto, redatto da un organismo di certificazione accreditato o dal progettista dell'impianto e/o agronomo iscritto ad albo professionale

**possibilità** di avvalersi del **criterio di priorità** della maggiorazione delle riduzioni delle emissioni di GHG

### **OPZIONE 2:**

file xls "Verifica riduzione emissioni GHG.xls" (impostato a partire dalla UNI TS 11567:2020), inserire dati impianto e materie prime autorizzate.

**impossibilità** di avvalersi del **criterio di priorità** della maggiorazione delle riduzioni delle emissioni di GHG



file xls disponibile sul sito GSE

## PUNTI DI ATTENZIONE:

- in ogni caso, con la comunicazione di **entrata in esercizio**, si dovrà trasmettere:
  - il certificato di conformità dell'impianto, rilasciato da organismo terzo di certificazione (art. 8, co. 1, DM 14 novembre 2019)
  - documentazione attestante il rispetto dei valori di riduzione di GHG (es. certificati di sostenibilità, lotto di sostenibilità)

## PRODUZIONE NETTA E SERVIZI AUSILIARI

$$\text{Produzione netta} = \text{Produzione lorda} \times (1 - SA)$$

dove **SA** rappresenta il corrispettivo energetico (espresso in termini percentuali) associato ai **consumi degli ausiliari di impianto non in autoalimentazione**

Tre opzioni, alternative tra loro, per l'individuazione **SA**:

**OPZIONE 1:** valore forfait predefinito in Regole Applicative del GSE individuato come somma di valori percentuali ( $X_i$ ) degli assorbimenti associati alle diverse sezioni di impianto ( $\sum X_i$ )

**OPZIONE 2:** aggiustamento *una tantum* sulla base di misure di uno o più valori percentuali degli assorbimenti associati alle diverse sezioni di impianto ( $X_i$ ) solo per impianti che non abbiano servizi ausiliari autoalimentati

**OPZIONE 3:** ricalcolo mensile del valore forfait totale sulla base di **campagna di misura** complessiva degli assorbimenti ausiliari (al netto di quelli autoalimentati), rilevata ogni mese, solo per impianti che abbiano servizi ausiliari almeno in parte autoalimentati

### PUNTI DI ATTENZIONE:

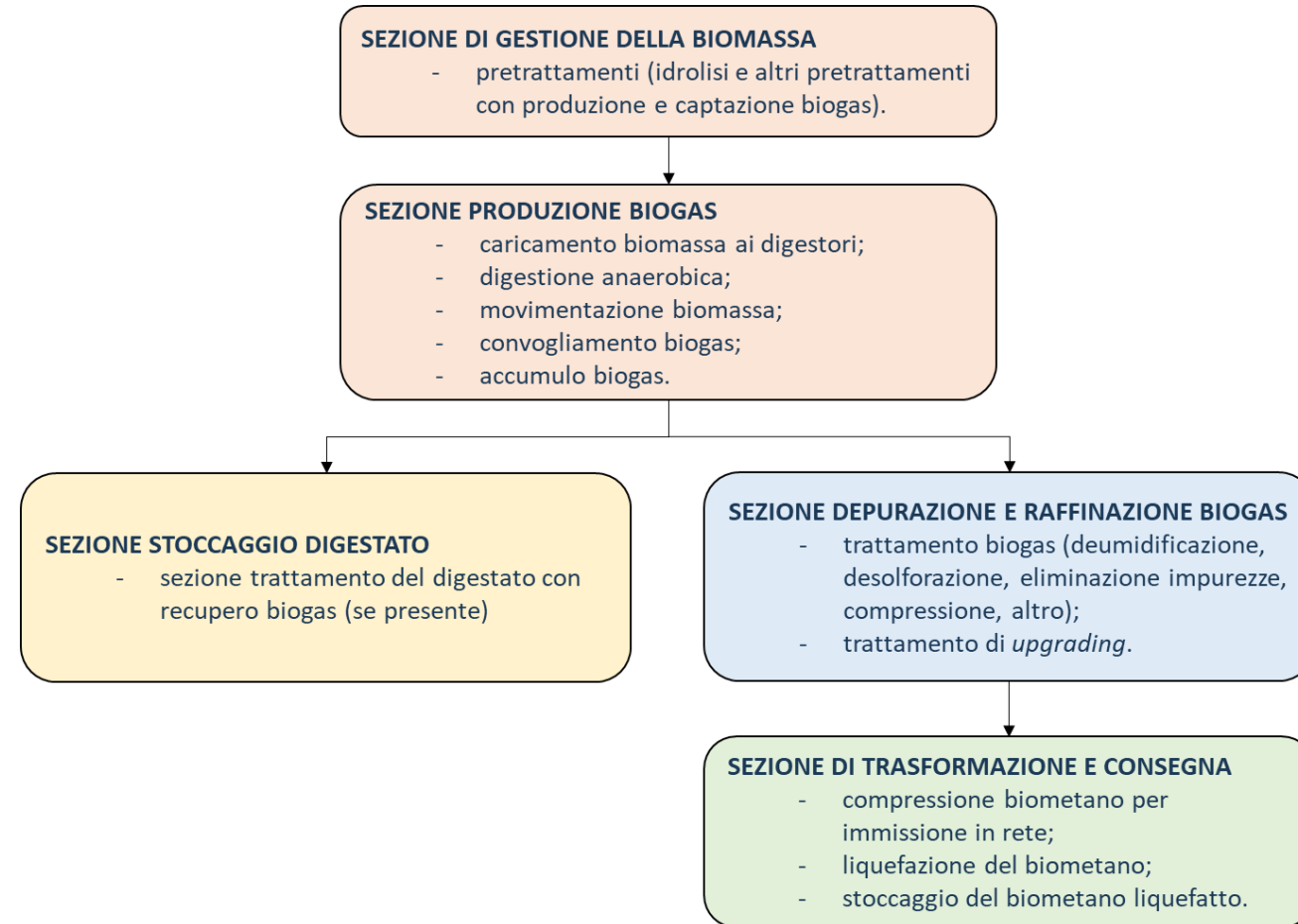
si intendono consumi **autoalimentati** dell'impianto la quota parte dei consumi dei servizi ausiliari alimentati tramite **consumo diretto del biogas** e/o del biometano prodotto dal medesimo impianto e/o alimentati tramite impianti a fonti rinnovabili (es. fotovoltaico o eolico) nella titolarità del Soggetto Richiedente che **non abbiano beneficiato o beneficino di incentivi pubblici** o regimi di sostegno comunque denominati ed esclusivamente **dedicato alla copertura** del fabbisogno energetico **dei servizi ausiliari** dell'impianto biometano.



## PRODUZIONE NETTA E SERVIZI AUSILIARI - VALORI STANDARD OPZIONE 1

| Sezione |                                       | Consumi percentuali |
|---------|---------------------------------------|---------------------|
| X1      | Gestione biomassa e produzione biogas | 11%                 |
| X2      | Stoccaggio digestato                  | 1,5%                |
| X3      | Depurazione e raffinazione biogas     | 13%                 |
| X4      | Rete di trasporto (SNAM)              | 3,0%                |
|         | Reti di distribuzione                 | 0%                  |
|         | Autoconsumi                           | 0%                  |
|         | Rete chiusa                           | 0%                  |
|         | Compressione carro bombolaio          | 4,5%                |
|         | Liquefazione                          | 16,0%               |

Valori forfettari associati ai consumi delle diverse sezioni di impianto



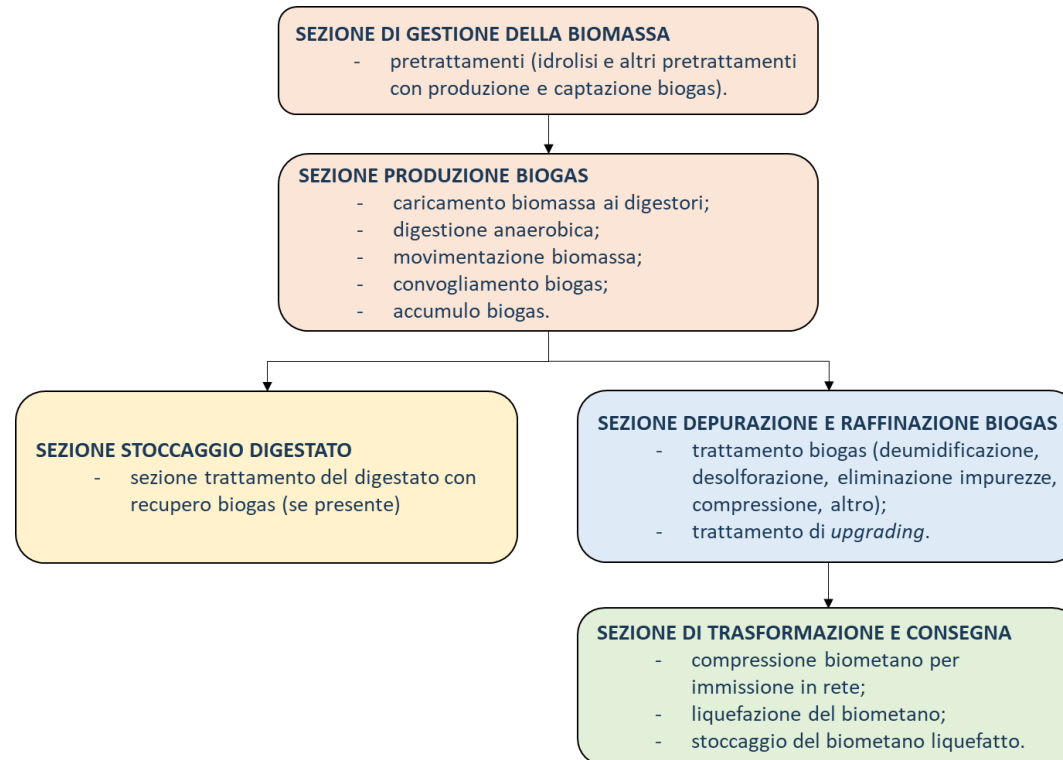
Suddivisione in sezioni del volume di controllo dell'impianto

### 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 CO<sub>2</sub>;
- sistemi di pretrattamento della biomassa che non prevedono produzione e captazione del biogas;
- sezioni di compostaggio;
- acquisto di terreni;
- impianto di cogenerazione per l'alimentazione degli ausiliari d'impianto e/o per l'autoconsumo aziendale del biometano.

## COSTI AMMISSIBILI E CUMULABILITÀ

### PUNTI DI ATTENZIONE:

- **non risulta possibile** percepire alcun incentivo pubblico o regime di sostegno comunque denominato per le opere/attrezzature ricomprese all'interno del "**volume di controllo**" in quanto direttamente funzionali alla produzione del biometano e quindi direttamente riconducibili all'incentivo in "conto energia" (riconosciuto applicando la tariffa spettante alla produzione netta di biometano);
- risulta **possibile percepire altri incentivi pubblici** o regimi di sostegno comunque denominati esclusivamente per le opere al di fuori del "**volume di controllo**" e allo stesso tempo ricomprese all'interno del "**perimetro dei costi ammissibili**" ferma restando l'impossibilità di richiedere per le stesse anche il contributo in conto capitale previsto dal Decreto;
- in relazione alla eventuale **produzione di energia elettrica** resta ferma esclusivamente la possibilità di accesso al meccanismo del **ritiro dedicato dell'energia** (art. 14, commi 3 e 4, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387);
- i costi di realizzazione dell'eventuale **impianto a fonte rinnovabile**, utilizzato per l'alimentazione dei consumi ausiliari dell'impianto di produzione di biometano, **non rientrano** nel "**perimetro dei costi ammissibili**"





# SVILUPPO DEL BIOMETANO

DM 15/9/2022

**GRAZIE PER  
L'ATTENZIONE**