



Associazione
Termotecnica
Italiana



FIL ROUGE 2026

21 Maggio 2026

«Il biometano: regole, incentivi,
possibili benefici per i consumatori»

Federico Mandolini



Con il contributo di

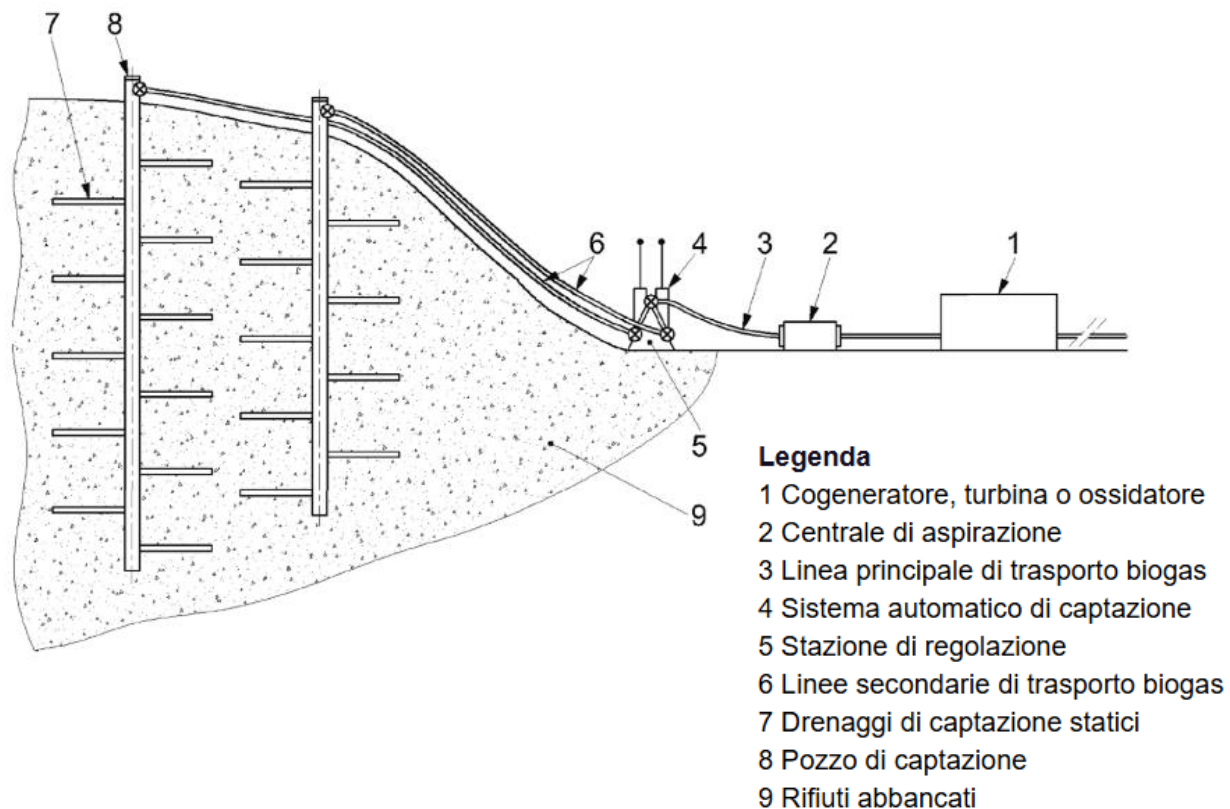


- IMPIANTI DI PRODUZIONE DI BIOGAS
- LA PRODUZIONE DI BIOMETANO
 - BIOMETANO: COS'È
 - BIOMETANO: COME SI OTTIENE
 - IMPIANTI DI PRODUZIONE DI BIOMETANO
- MECCANISMI DI INCENTIVAZIONE DEL BIOMETANO
- DM 2/3/2018
 - PRINCIPI GENERALI
 - IMPIANTI DI BIOMETANO INCENTIVATI AI SENSI DEL DM 2018
- DM 15/9/2022
 - PRINCIPI GENERALI E PRINCIPALI NOVITÀ DEL DM 2022
 - ESITI DELLE PROCEDURE COMPETITIVE
 - LE GARANZIA DI ORIGINE E IL DL AGRICOLTURA
- BIOMETANO TRAIETTORIA AL 2030

GAS DI DISCARICA

Captazione del gas che si forma negli abbancamenti di rifiuti in discarica grazie al processo di metanogenesi della matrice organica.

Sistema di canalizzazioni e pozzi di captazione.



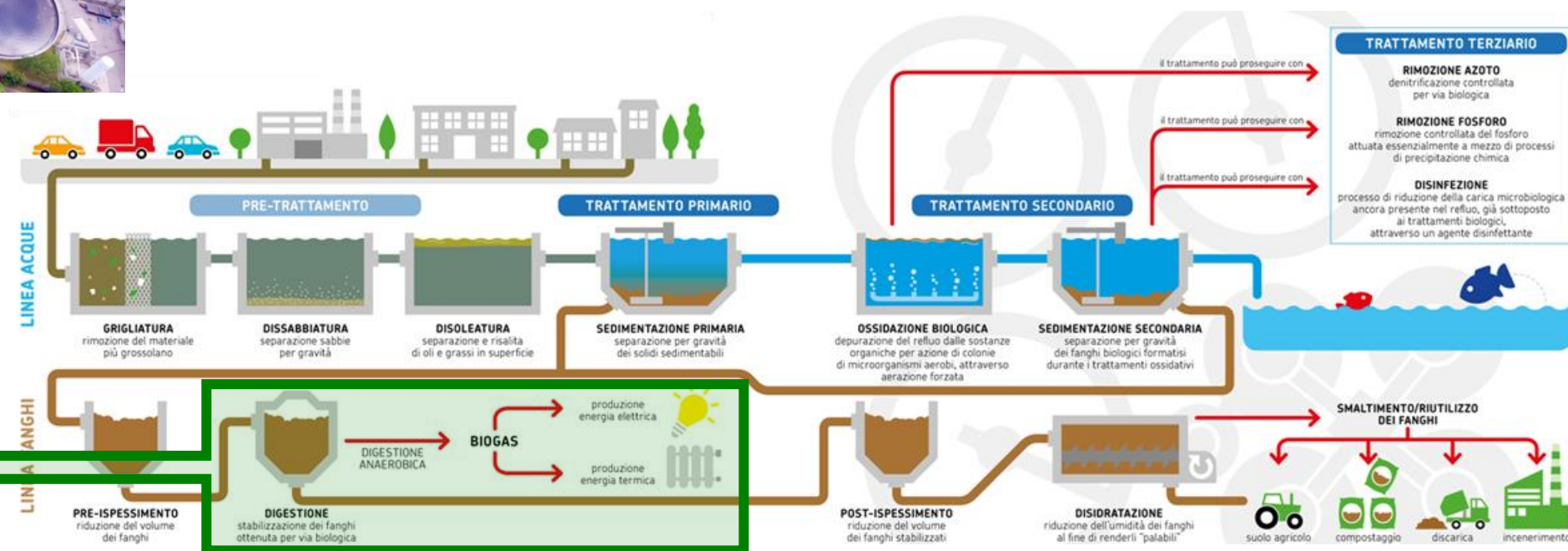
IMPIANTI DI PRODUZIONE DI BIOGAS

FANGHI DI DEPURAZIONE ACQUE REFLUE URBANE



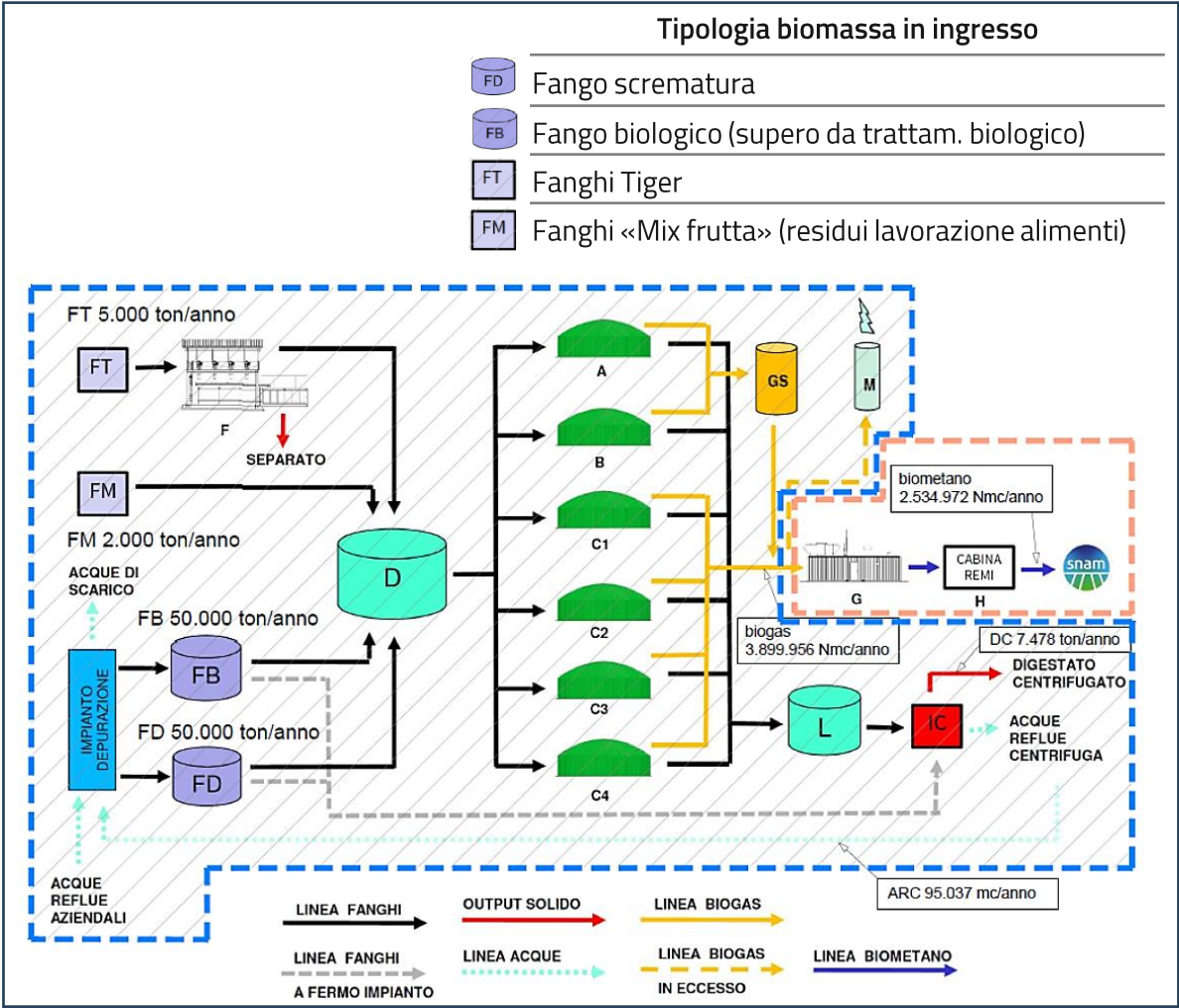
Trattamento di digestione anaerobica dei fanghi derivanti dal processo di depurazione delle acque reflue urbane
(presso depuratori cittadini)

digestione anaerobica
fanghi di depurazione



ACQUE REFLUE INDUSTRIALI

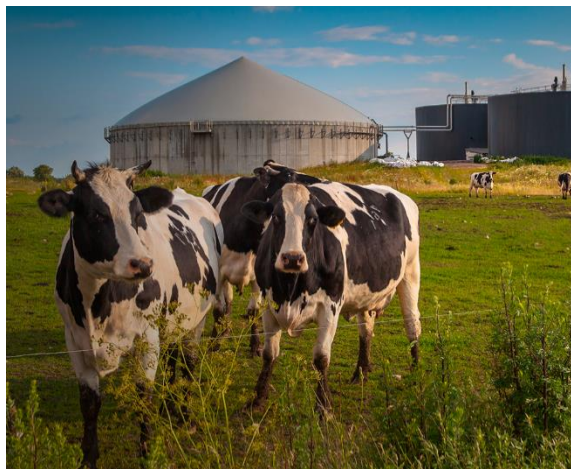
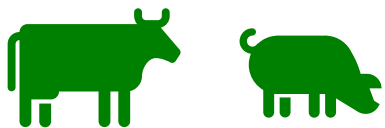
- Distillerie (borlande della distillazione)
- Stabilimenti dell'industria agro-alimentare
- Industria lattiero-casearia
- Cartiere
- Frantoi



IMPIANTI DI PRODUZIONE DI BIOGAS

DIGESTIONE ANAEROBICA

FILIERA
AGRICOLA



FILIERA
RIFIUTI



IMPIANTI DI PRODUZIONE DI BIOGAS

FIGURA 18 - Evoluzione del numero degli impianti in regime di TO

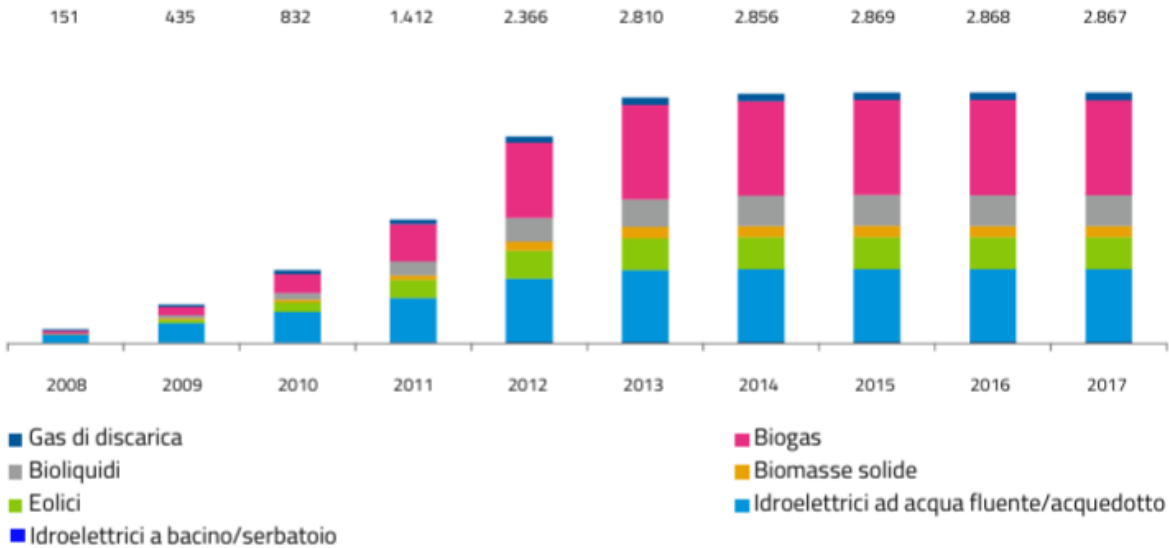


TABELLA 24 - Evoluzione del numero degli impianti in regime di TO, per tipologia di impianto

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Idroelettrici a bacino/serbatoio	-	4	5	6	11	12	12	12	12	12
Idroelettrici ad acqua fluente/acquedotto	93	224	352	508	726	824	834	835	835	834
Eolici	3	40	107	206	318	365	365	369	368	368
Biomasse solide	5	13	33	55	105	129	131	129	128	129
Bioliquidi	8	35	77	160	275	319	346	352	352	351
Biogas	31	96	217	428	863	1.082	1.087	1.091	1.092	1.092
Gas di discarica	11	23	41	49	68	79	81	81	81	81
Totale complessivo	151	435	832	1.412	2.366	2.810	2.856	2.869	2.868	2.867

GSE: rapporto attività 2017

Dati aggiornati disponibili nella piattaforma di monitoraggio PNIEC

<https://www.pniecmonitoraggio.it/Dimensioni/Rinnovabili/fer%20elettriche/Pagine/Incentivi-e-altre-misure.aspx>

BIOMETANO



- gas ottenuto da fonte rinnovabile
- contiene prevalentemente metano (CH_4)
- deriva dal biogas sottoposto a processo di purificazione e upgrading (raffinazione), sino a raggiungere caratteristiche di qualità pari al gas naturale
- idoneo per l'immissione nella rete del gas naturale, dopo un'opportuna compressione e odorizzazione
- vettore energetico molto versatile: può essere impiegato in settori diversi e con diverse finalità
- può essere trasportato sia in forma gassosa sia in forma liquida (previa liquefazione)

UPGRADING:

DEPURAZIONE E RAFFINAZIONE

BIOGAS

$\text{CH}_4 = 50 \div 70 \%$
 $\text{CO}_2 = 25 \div 45 \%$



Desolforazione (rimozione H_2S), deumidificazione, rimozione polveri e altri componenti contaminanti (NH_3 , O_2 , N_2 ...). Rimozione CO_2 .

BIOMETANO

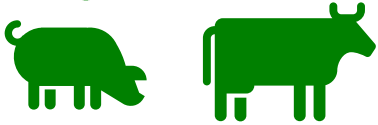
$\text{CH}_4 = 90 \div 99 \%$
 $\text{CO}_2 = 2 \div 3 \%$

BIOMETANO: COME SI OTTIENE

FILIERA AGRICOLA



- Sottoprodotti agricoli
- Deiezioni animali (liquami, letame, pollina...)
- Sottoprodotti industria agro-alimentare
- Prodotti agricoli (coltivazioni dedicate)



FILIERA RIFIUTI



- FORSU (Frazione Solida Rifiuti Solidi Urbani da raccolta differenziata cittadina)
- Altri rifiuti organici
- Fanghi da depurazione acque reflue urbane



DIGESTIONE ANAEROBICA

DIGESTIONE ANAEROBICA

Fermentazione e degradazione della sostanza organica da parte di microrganismi (batteri) in condizioni di anaerobiosi (mancanza di ossigeno)



LA SOSTANZA ORGANICA È TRASFORMATA IN BIOGAS

- Spandimento agronomico (fertilizzante)
- Compostaggio (produzione compost)



DIGESTATO

BIOGAS

ENERGIA ELETTRICA

BIOMETANO

- Gas rinnovabile
- idoneo per l'immissione nella rete del gas naturale



UPGRADING

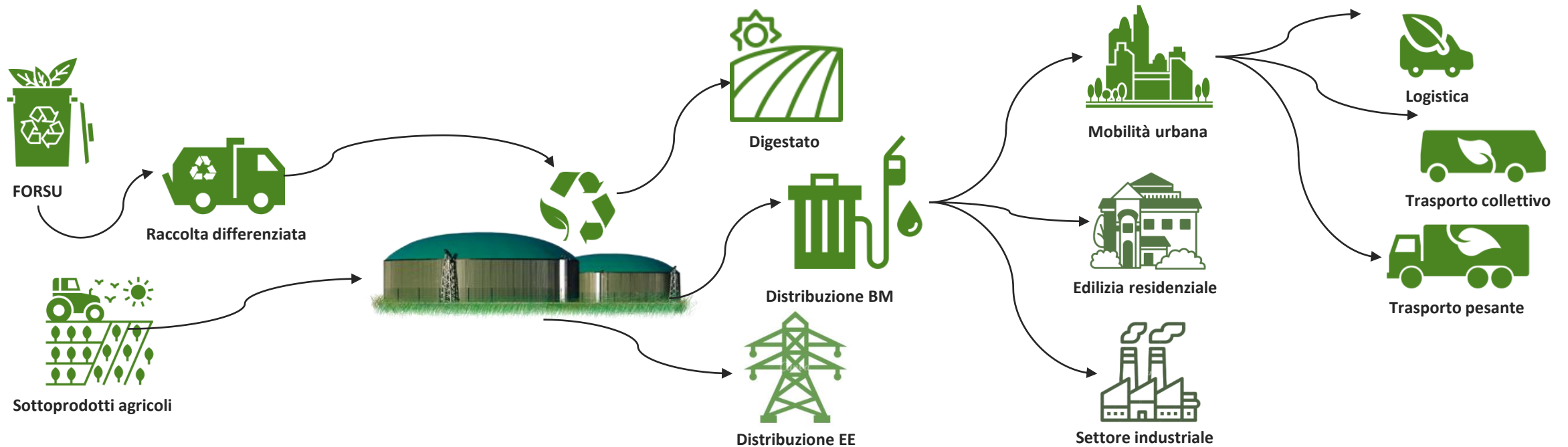


BIOMETANO: UN MODELLO DI ECONOMIA CIRCOLARE

Obiettivo: creare valore dagli scarti

Biometano: combustibile rinnovabile **prodotto da rifiuti organici, sottoprodotti e scarti agricoli**, utilizzabile per:

- alimentare flotte adibite al trasporto pubblico e privato;
- immissione nella rete gas e utilizzo per la **produzione di energia termica** (utenze domestiche, industriali, etc.);
- **produzione programmabile di energia elettrica**, per fornire servizi di bilanciamento alla rete nazionale (**biogas**).



IMPIANTI DI PRODUZIONE DI BIOMETANO

TIPOLOGIE DI INTERVENTO

NUOVA COSTRUZIONE

Realizzazione impianto di
biometano ex-novo:
cd. «**GREEN FIELD**»



Tempi di realizzazione: 18-24 mesi

RICONVERSIONE

Conversione di un impianto biogas esistente in
impianto di produzione di biometano:
cd. «**BROWN FIELD**»



12-18 mesi

MECCANISMI DI INCENTIVAZIONE DEL BIOMETANO



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU

D.M. 2 marzo 2018

Obiettivo: sostituire l'utilizzo del gas naturale fossile nel settore dei **trasporti** per ridurre le emissioni inquinanti



- Pubblicato in G.U. il 19/03/2018
- In vigore dal 20/03/2018

PERIODO DI VALIDITÀ:

impianti in esercizio **entro il 31/12/2022**

ESTENSIONE DELLA VALIDITÀ (se rispettate le condizioni di cui al DM 5 agosto 2022): impianti in esercizio **entro il 31/12/2027**

LIMITE MASSIMO INCENTIVABILE:

Producibilità massima **1,1 Mld Smc** di biometano

D.M. 15 settembre 2022

Obiettivo: favorire lo sviluppo di nuovi impianti di biometano e la riconversione di impianti a biogas esistenti



- Pubblicato in G.U. il 26/10/2022
- In vigore dal 27/10/2022

PERIODO DI VALIDITÀ:

impianti in esercizio **entro 24 mesi** (per gli impianti a rifiuti) o **18 mesi** (per gli impianti agricoli) dalla data di pubblicazione della graduatoria

ESTENSIONE DELLA VALIDITÀ (facility biometano): impianti in esercizio **entro 24 mesi** dalla comunicazione, da parte del GSE, degli accordi di concessione



Incentivazione del biometano destinato al settore dei **TRASPORTI**



- È incentivato tutto il biometano prodotto
- La produzione di biometano è incentivata tramite l'erogazione dei **CERTIFICATI DI IMMISSIONE IN CONSUMO (CIC)**
- **TIPOLOGIE DI IMPIANTO** - Possono accedere agli incentivi:
 - Impianti di digestione anaerobica (qualsiasi filiera: agricola, rifiuti, industria alimentare, altre industrie, etc.)
 - Impianti di digestione anaerobica dei fanghi di depurazione delle acque reflue urbane
 - Gas di discarica
 - Gas da processi di gassificazione delle biomasse
 - Metanazione dell'idrogeno e della CO₂
- **TIPOLOGIE DI INTERVENTO** - Possono accedere agli incentivi gli interventi di:
 - **NUOVA COSTRUZIONE**: realizzazione di nuovi impianti di produzione di biometano
 - **RICONVERSIONE** a biometano di impianti biogas esistenti
- **MATERIE PRIME** - Le materie prime utilizzate in ingresso determinano la tipologia di biometano, il n° e la tipologia di CIC spettanti:
1 CIC/5 Gcal oppure **1 CIC/10 Gcal**
- Sono previste **MAGGIORAZIONI** per la realizzazione di nuovi impianti di distribuzione di gas (stazioni di rifornimento) e nuovi impianti di liquefazione
- Possibilità di **entrare in esercizio entro il 31/12/2027** per impianti che rispettano le condizioni del DM 5/8/2022 e che abbiano ottenuto la proroga della fine lavori dall'Ente ai sensi del D.L. 21/2022 (Legge 11/2024 cd. <<DL ENERGIA>>)

DM 2018: PRINCIPI GENERALI



MATERIE
PRIME
AVANZATE

VS

MATERIE
PRIME
NON
AVANZATE



MATERIE PRIME ALL. VIII, PARTE A, D.LGS. 199/2021



MATERIE PRIME «**AVANZATE**»



BIOMETANO **AVANZATO**



IL **DOPPIO DEI CIC** SPETTANTI



POSSIBILITÀ DI AVERE il **RITIRO DEI CIC**
(valorizzazione a **375 €/CIC**)

e il **RITIRO FISICO DEL BIOMETANO** IMMESSO IN RETE

ALTRE MATERIE PRIME



MATERIE PRIME «NON AVANZATE»



BIOMETANO NON AVANZATO



CIC SPETTANTI



CIC VENDIBILI SUL **MERCATO**
(a prezzo di mercato)

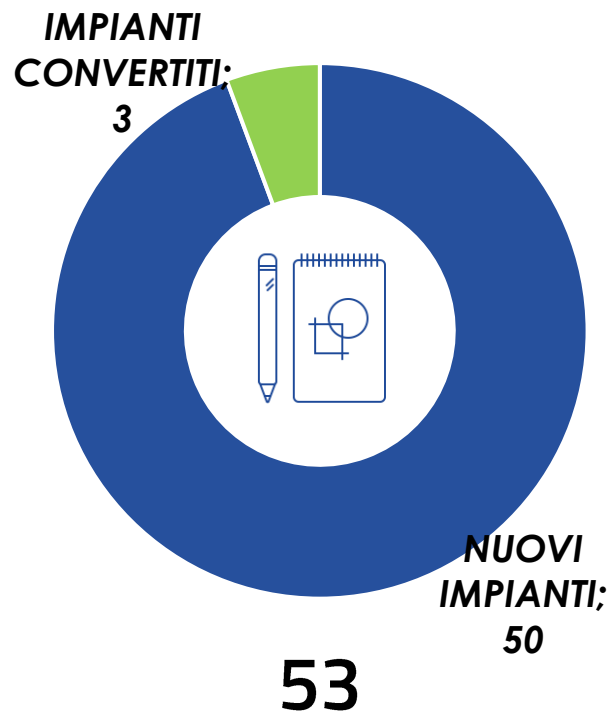
Non è possibile avere il **RITIRO FISICO DEL BIOMETANO**
IMMESSO IN RETE

IMPIANTI DI BIOMETANO INCENTIVATI AI SENSI DEL DM 2018

CAPACITÀ PRODUTTIVA ANNUALE POTENZIALE **845** MILIONI Sm³/anno

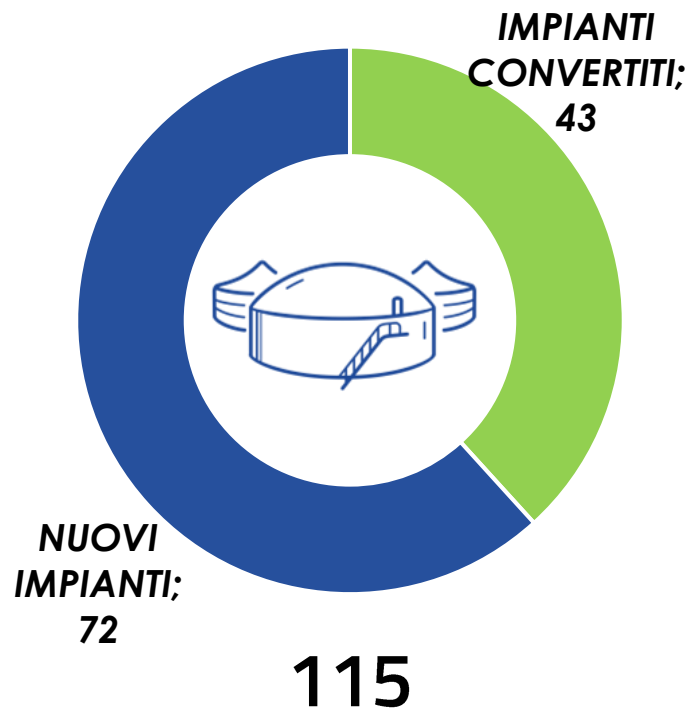


**TIPOLOGIA DI CONNESSIONE
ALLA RETE**



IMPIANTI QUALIFICATI A PROGETTO

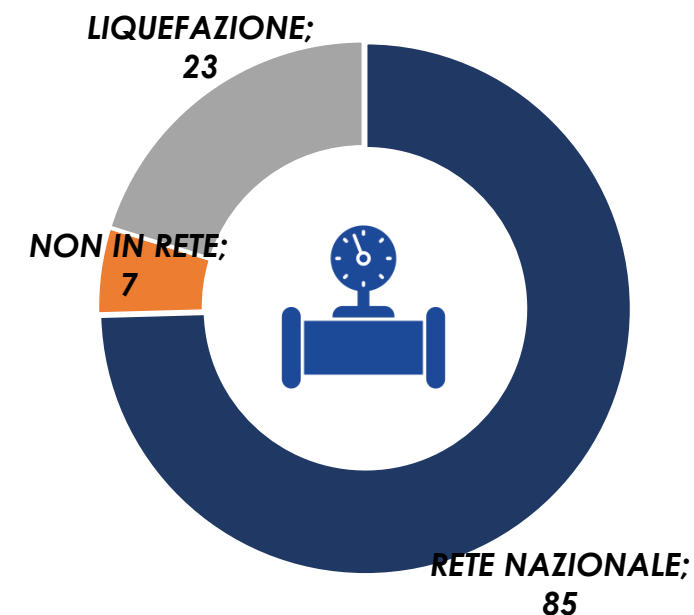
CAPACITÀ PRODUTTIVA di 30.606 Sm³/h
(circa 214 MILIONI di Sm³/anno)



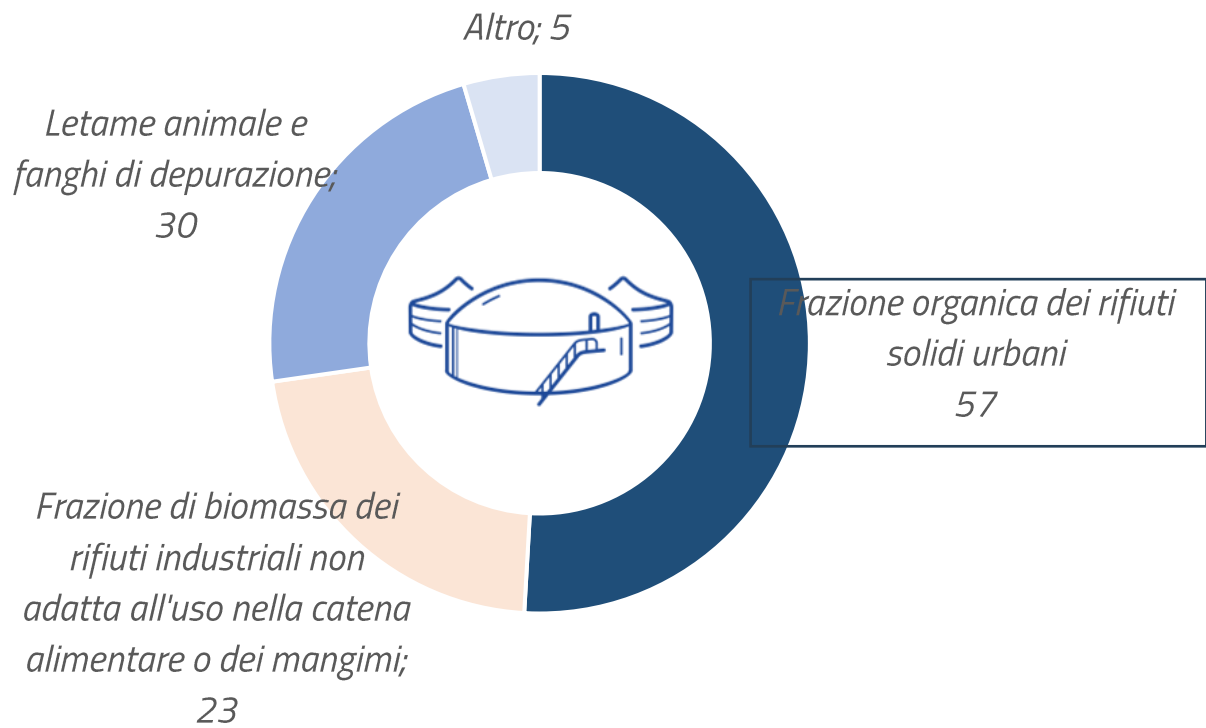
IMPIANTI IN FUNZIONE

CAPACITÀ PRODUTTIVA di 90.158 Sm³/h
(circa 631 MILIONI di Sm³/anno)

LA MAGGIOR PARTE DEGLI
IMPIANTI IN FUNZIONE
RISULTANO CONNESSI ALLA
RETE DEL GAS NATURALE



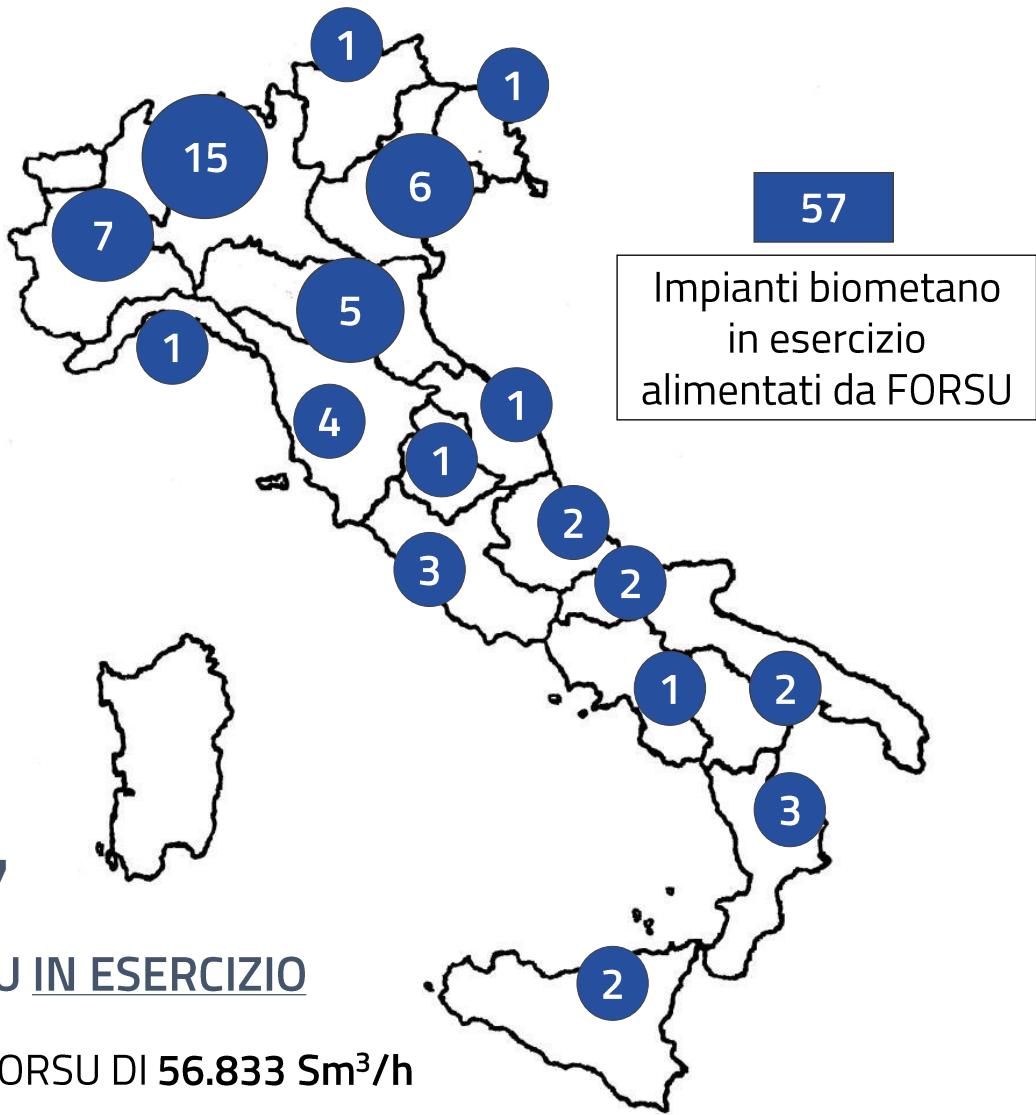
IMPIANTI DI BIOMETANO INCENTIVATI AI SENSI DEL DM 2018



115

IMPIANTI IN ESERCIZIO

CAPACITÀ PRODUTTIVA TOT di 90.158 Sm³/h



57

IMPIANTI A FORSU IN ESERCIZIO

CAPACITA' PRODUTTIVA FORSU DI 56.833 Sm³/h

PNRR

Misura M2C2, Investimento 1.4

Investimento di circa **2.236 mld €*** nel periodo 2022/2026 per raggiungere i target Comunitari previsti per il 2030

D.lgs. 199/2021

Art. 11, comma 1

Prevede l'erogazione di una tariffa incentivante per il biometano immesso nella rete del gas naturale



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



* In merito alle risorse, il DM 2022 prevedeva inizialmente un importo pari a 1,923 mld di euro. Successivamente, a seguito di diverse rimodulazioni finanziarie, l'investimento previsto è stato incrementato fino a 2,236 mld di euro.

** (L. 11/2024 CONVERSIONE DL N. 181/2023 C.D. DL ENERGIA): L'articolo 5, al comma 3-ter, inserito in sede parlamentare, ammette, a partire dal 2024, a partecipare alle procedure competitive di cui al D.M. 15 settembre 2022 anche le imprese titolari di impianti di produzione di biogas prodotto attraverso il trattamento anaerobico di rifiuti organici oggetto di riconversione.

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 IMPIANTI BIOGAS
ESISTENTI

NUOVA COSTRUZIONE

IMPIANTI A RIFIUTI ORGANICI

Impianto di produzione di biometano da raffinazione di biogas alimentato a FORSU

NUOVA COSTRUZIONE

RICONVERSIONE IMPIANTI A BIOGAS
ESISTENTI
(L. 11/2024 CONVERSIONE DL N.
181/2023 → C.D. DL ENERGIA)

Per tutte le categorie di intervento ammesse agli incentivi c'è la possibilità di utilizzo del biometano prodotto sia nel **settore dei trasporti** sia come combustibile per «**altri usi**» (diversi dai mezzi di trasporto).



Per entrambe le tipologie sono esclusi: **gas di discarica, gas da gassificazione di biomasse e processi di metanazione di idrogeno e CO₂**



MODALITÀ DI ACCESSO:

- **PROCEDURE COMPETITIVE PUBBLICHE** (asta con offerta a ribasso sulla tariffa incentivante)



CRITERI DI PRIORITÀ:

1. maggior offerta di riduzione sulla tariffa di riferimento
2. maggior riduzione delle emissioni di GHG
3. anteriorità della domanda di partecipazione



SETTORE DI UTILIZZO DEL BIOMETANO:

- settore «**TRASPORTI**»
- settore «**ALTRI USI**» (qualsiasi altro impiego del biometano)



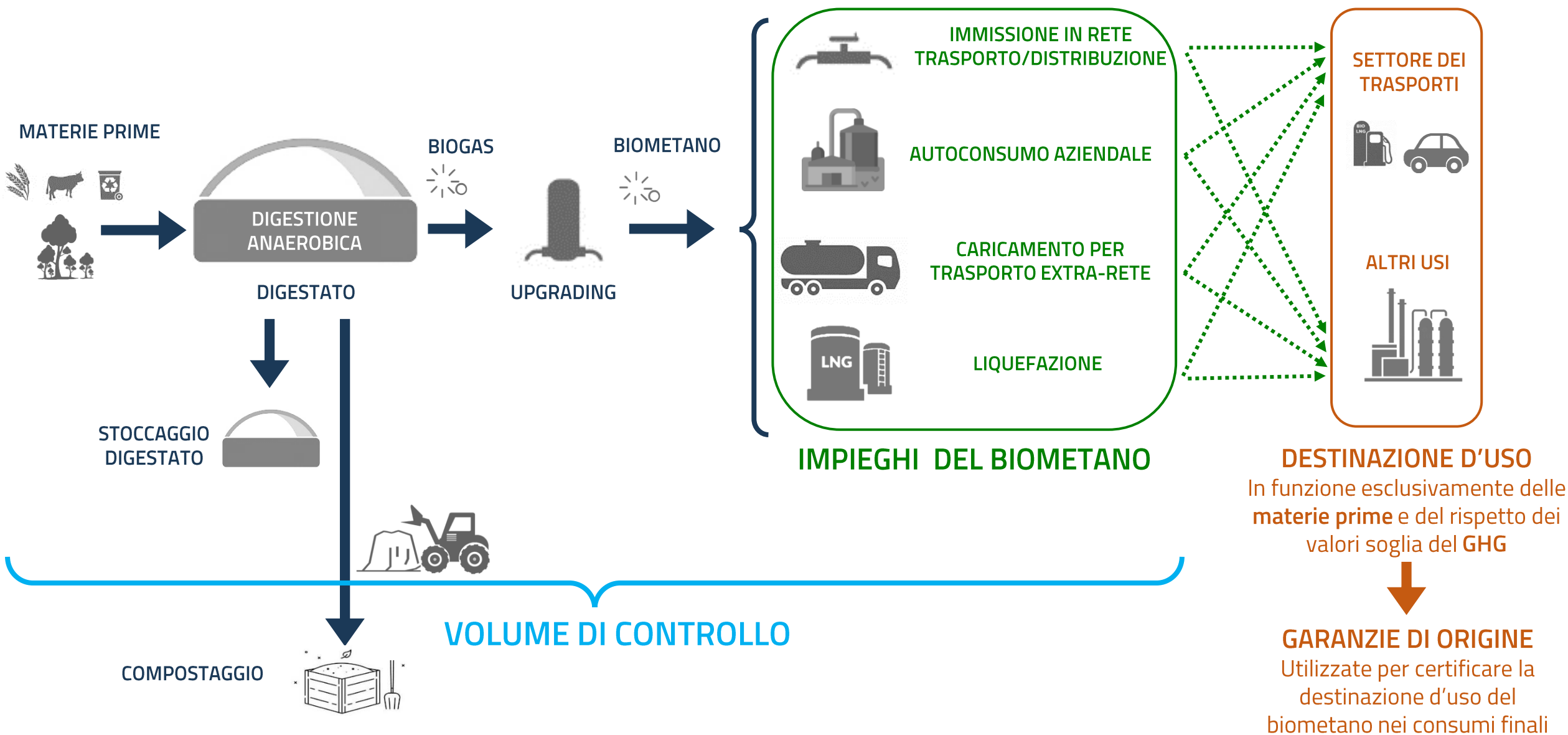
CRITERI DI SOSTENIBILITÀ:

- **RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GHG:** l'impianto deve conseguire una riduzione delle emissioni GHG pari ad almeno...
 - per l'uso nei «**TRASPORTI**»: il **65%** rispetto al combustibile fossile di riferimento (94 gCO₂eq/MJ)
 - per «**ALTRI USI**»: l'**80%** rispetto al combustibile fossile di riferimento (80 gCO₂eq/MJ)
- **RISPETTO DEL PRINCIPIO DEL DNSH**



INCENTIVO ALLA PRODUZIONE NETTA DI BIOMETANO:

- Energia netta = Produzione lorda – Assorbimenti servizi ausiliari (SA)



SEZIONE 1

SEZIONE DI GESTIONE DELLA BIOMASSA

- pretrattamenti (idrolisi e altri pretrattamenti con produzione e captazione biogas).

SEZIONE PRODUZIONE BIOGAS

- caricamento biomassa ai digestori;
- digestione anaerobica;
- movimentazione biomassa;
- convogliamento biogas;
- accumulo biogas.

SEZIONE STOCCAGGIO DIGESTATO

- sezione trattamento del digestato con recupero biogas (se presente)

SEZIONE 3

SEZIONE DEPURAZIONE E RAFFINAZIONE BIOGAS

- trattamento biogas (deumidificazione, desolforazione, eliminazione impurezze, compressione, altro);
- trattamento di *upgrading*.

SEZIONE DI TRASFORMAZIONE E CONSEGNA

- compressione biometano per immissione in rete;
- liquefazione del biometano;
- stoccaggio del biometano liquefatto.

SEZIONE 4

VOLUME DI CONTROLLO

Rilevante per l'istruttoria sui seguenti temi:

- DIVIETO DI CUMULO INCENTIVI
- AVVIO LAVORI
- COMPLETAMENTO DELL'INTERVENTO
- SERVIZI AUSILIARI

CONTRIBUTO IN CONTO CAPITALE

Un contributo pari al **40% delle spese ammissibili** sostenute per la realizzazione dell'intervento.

Le spese devono essere documentate da pagamenti quietanzati e rientrare tra quelle indicate all'art. 8, comma 2, del DM 2022, nel rispetto dei costi massimi ammissibili previsti dall'Allegato 1 del Decreto.

TARIFFA INCENTIVANTE

Un incentivo economico sulla **produzione netta di biometano**, riconosciuto per 15 anni a partire dalla data di entrata in esercizio dell'impianto.

La tariffa, che può essere premio o onnicomprensiva, subisce una riduzione del 2% per le procedure competitive avviate nel 2024.

GARANZIA D'ORIGINE

Certificati che attestano la **destinazione d'uso del biometano nei consumi finali** e che possono essere valorizzati sul mercato dei titoli ambientali, ai sensi del DM 224 del 14 luglio 2023.



NON CUMULABILE:

- con altri incentivi pubblici o regimi di sostegno, comunque denominati destinati ai medesimi progetti

Tipologia impianti di produzione del biometano	CP [Smc/h]	CS max investimento NUOVI IMPIANTI - [€/(Smc/h)]	CS max investimento RICONVERSIONI - [€/(Smc/h)]
Impianti agricoli	<= 100	37.875,00 €	14.461,36 €
	>100 & <= 500	33.284,09 €	14.461,36 €
	>500	14.920,45 €	13.313,64 €
Impianti alimentati a rifiuti organici	Qualsiasi	57.386,36 €	17.215,91 €

Tipologia impianti di produzione del biometano	CP [Smc/h]	TARIFFA DI RIFERIMENTO - [€/(MWh)]
Impianti agricoli	<= 100	129,35 €
	>100	123,73 €
Impianti alimentati a rifiuti organici	Qualsiasi	69,74 €

VALORI BANDO 5

Aggiornamento Valori all'indice nazionale dei prezzi al consumo per l'intera collettività

TO

TARIFFA OMNICOOMPENSIVA

Requisiti di accesso:

- $C_p \leq 250 \text{ Smc/h}$
- Immissione del biometano in una rete con obbligo di connessione di terzi (conf. A, D, multi)



Diritto al riconoscimento di:

COMPONENTE INCENTIVO



Comprensivo della valorizzazione del biometano immesso in rete e delle corrispondenti Garanzie di Origine



RITIRO DEL BIOMETANO

Servizio di ritiro fisico da parte del GSE del biometano immesso in rete

TP

TARIFFA PREMIO

Requisiti di accesso:

- C_p qualsiasi
- Qualsiasi configurazione di cessione del biometano (conf. A, B, C, D, E, F, multi)



Diritto al riconoscimento di:

COMPONENTE INCENTIVO



Al netto del valore di mercato del biometano immesso nella rete e delle corrispondenti Garanzie di Origine



GARANZIE DI ORIGINE

Emissione e rilascio al produttore in accordo con il DM 14/7/2023, cd. «Decreto GO»

In attuazione della decisione della Commissione Europea in ambito ECOFIN del 27 novembre 2025 sulla revisione del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR), **l'articolo 27 del decreto-legge 19 febbraio 2026, n. 19** ha introdotto un ampio Programma di sovvenzioni ("Facility") volto a sostenere, tramite contributi in conto capitale, la realizzazione di impianti per la *produzione di biometano*, sistemi agrivoltaici e comunità energetiche.

«Facility» Biometano: le novità



Target al 30 giugno 2026

OLD

Sviluppo della capacità di produzione supplementare di biometano 2,3 mld Smc installati



conclusione, da parte del GSE, di **Accordi di Concessione** con i beneficiari finali per l'importo necessario a utilizzare il 100% delle risorse assegnate alla Misura, corrispondenti a 2.236.020.000 €.

NEW



Termine di avvio dei lavori di realizzazione dell'intervento

NEW

entro tre mesi dal perfezionamento dell'Accordo di Concessione
salvo il caso in cui il soggetto beneficiario, entro il medesimo termine, non abbia costituito a favore del GSE una cauzione a garanzia della realizzazione dell'investimento

In attuazione della decisione della Commissione Europea in ambito ECOFIN del 27 novembre 2025 sulla revisione del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR), **l'articolo 27 del decreto-legge 19 febbraio 2026, n. 19** ha introdotto un ampio Programma di sovvenzioni ("Facility") volto a sostenere, tramite contributi in conto capitale, la realizzazione di impianti per la *produzione di biometano*, sistemi agrivoltaici e comunità energetiche.

«Facility» Biometano: le novità



Termini Entrata in esercizio

OLD

- entro 24 mesi dalla data di pubblicazione della graduatoria** per gli impianti alimentati da rifiuti organici;
- **entro 18 mesi dalla data di pubblicazione della graduatoria** per gli impianti agricoli;
- "decalage" della tariffa incentivante dello 0,5% per ogni mese di ritardo, nel limite massimo di 9 mesi;
- entrata in esercizio successiva al 30/06/2026 comporta la decadenza del diritto al contributo in conto capitale.



entro 24 mesi dalla comunicazione, da parte del GSE, degli accordi di concessione.

Tale termine rileva non solo per l'accesso ai contributi in conto capitale, ma anche per l'accesso ai contributi in conto esercizio previsti dal decreto DM 2022.

Decorso tale termine, l'impianto decade dal diritto a beneficiare degli incentivi previsti dal DM 2022, sia in conto capitale sia in conto esercizio.



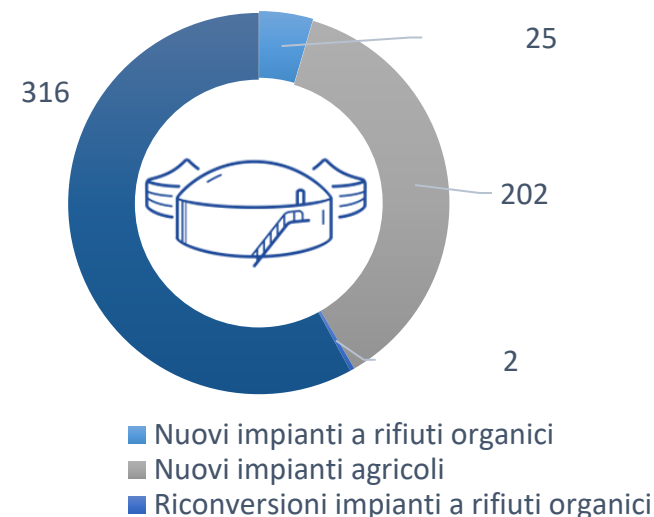
NEW

D.M. 15/09/2022– ESITI DELLE 5* PROCEDURE COMPETITIVE

* AGGIORNAMENTO AL 20/05/2026

PROGETTI AMMESSI RESIDUI IN GRADUATORIA

545 impianti



234.135,80 Smc/h



pari al **91,1%** del contingente totale messo a disposizione di 257.000 Smc/h;
la producibilità attesa è pari a 1,64 miliardi Smc/anno (considerando 7.000 Heq).

2,214 mld € di
risorse PNRR impegnate



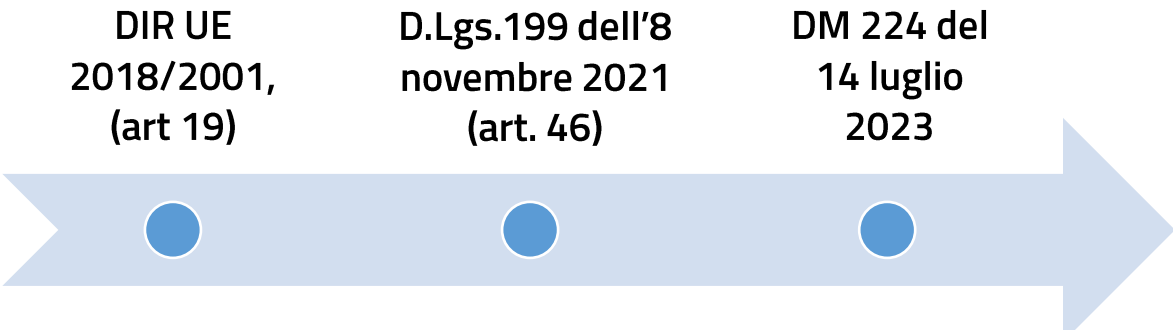
pari a circa il **99%** dei 2.236.020.000,00 € attualmente assegnati alla misura
M2C2-4, in attuazione della decisione del Consiglio europeo del 27 novembre 2025 che
ha ridefinito il relativo target.

61 impianti in esercizio: 58 impianti agricoli (10 nuovi e 48 riconversioni)
3 nuovi impianti a rifiuti organici

D.M. 14 LUGLIO 2023 (DM GO) E INCENTIVAZIONE DEL BIOMETANO

La garanzia di origine (GO) per il biometano è un certificato elettronico che attesta la provenienza rinnovabile del biometano immesso nella rete gas.
Le GO gas emesse dal GSE riportano l'indicazione del settore di destinazione sin dalla loro emissione

GO = 1 MWh



D.M. 2 MARZO 2018
Incentivazione della produzione di biometano immesso per il settore **trasporti**

D.M. 15 SETTEMBRE 2022
Incentivazione della produzione di biometano destinato a settore **trasporti o altri usi**

Incentivazione produzione biometano

Emissione GO	GSE	in tutti i casi ad eccezione degli extra-rete
	Produttore	per impianti extra-rete vengono emesse al produttore ma automaticamente annullate al cliente finale

GSE	in caso di Tariffa Omnicomprensiva
Produttore	in caso di Tariffa Premio*

Per configurazioni in autoconsumo le GO sono emesse e contestualmente annullate in favore del produttore e il loro valore non è sottratto dalla Tariffa Premio

- Le GO gas relative a impianti incentivati non possono essere esportate
- Le GO gas relative a impianti non incentivati possono essere esportate

INQUADRAMENTO GENERALE E SCHEMA DI FUNZIONAMENTO DELLE GO

CONTENUTO INFORMATIVO DELLE GO

Informazioni obbligatorie

- ✓ il **vettore energetico**: elettrico, gas, idrogeno, termico
- ✓ la fonte energetica utilizzata per produrre l'energia
- ✓ la data di inizio e di fine della produzione
- ✓ la denominazione, l'ubicazione, la potenza dell'impianto di produzione
- ✓ se l'impianto ha beneficiato di regimi di sostegno
- ✓ la data di entrata in esercizio dell'impianto di produzione
- ✓ la data di emissione delle GO
- ✓ il **dissemination level**

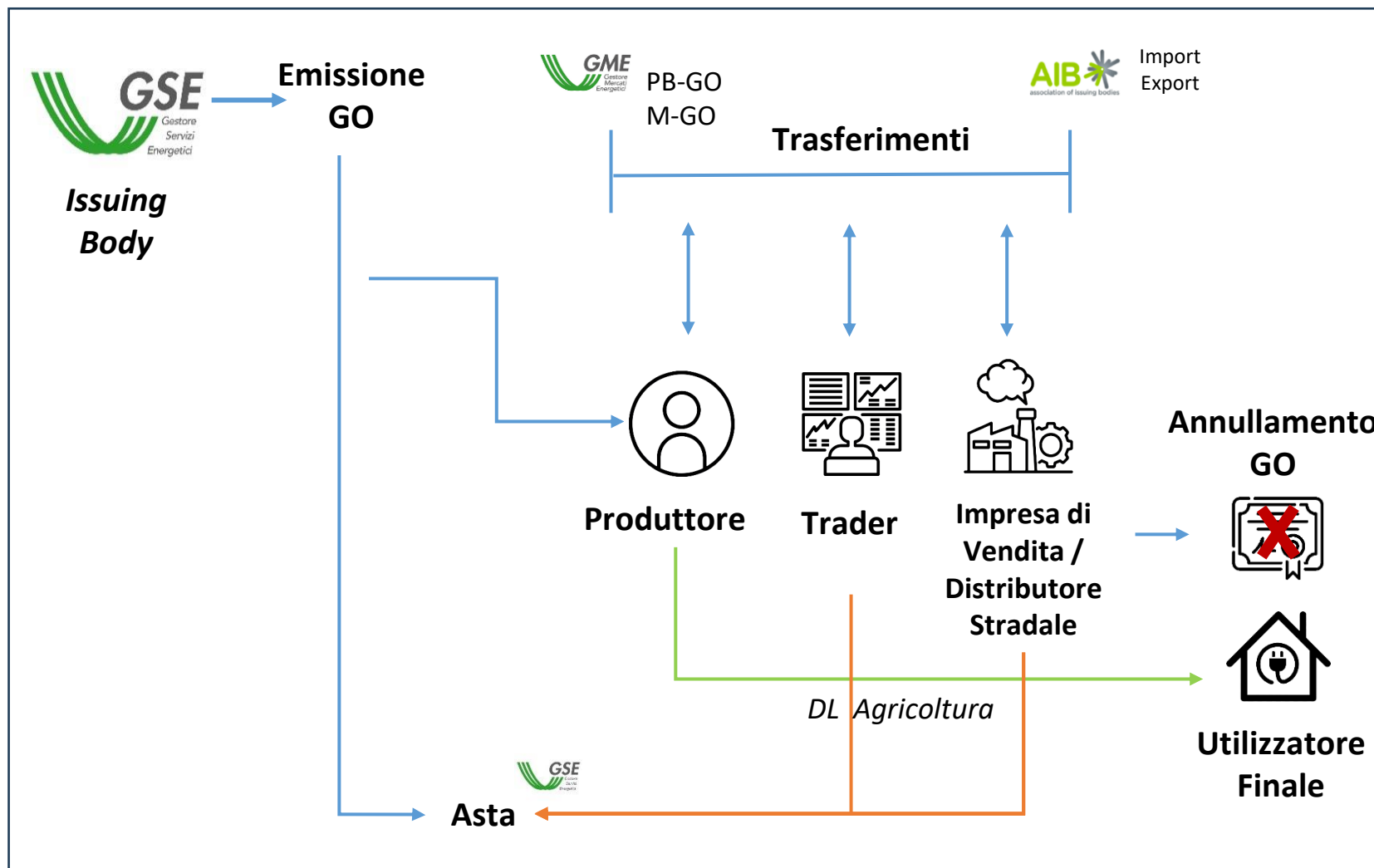
Informazioni aggiuntive lato Gas:

- ✓ **tipo di gas**
- ✓ **sostenibilità (valore GHG)**
- ✓ **numero certificato sostenibilità**
- ✓ **settore di utilizzo (trasporti, altri usi, produzione di energia elettrica)**



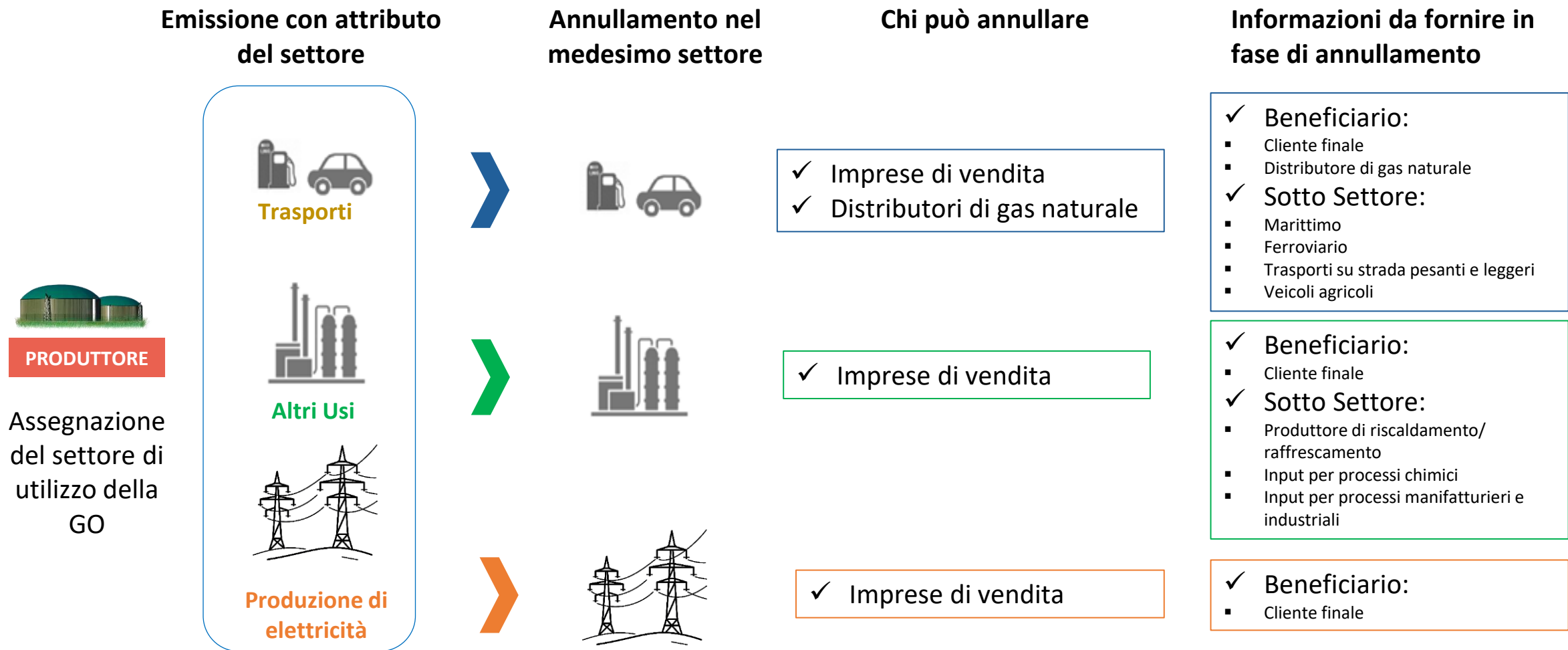
INQUADRAMENTO GENERALE E SCHEMA DI FUNZIONAMENTO DELLE GO

MECCANISMO DI FUNZIONAMENTO



ANNULLAMENTO GO BIOMETANO

Le GO gas possono essere annullate solo nel medesimo settore per il quale sono state emesse.



- **Art. 5-bis, comma 2 del D.L. 63/2024 (DL Agricoltura)**

2. Per favorire la produzione di biometano da biomasse agricole e incrementarne l'utilizzo nelle **diverse filiere produttive difficili da decarbonizzare**, ferme restando le disposizioni di cui all'articolo 11, comma 5, lettera d), del decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica 14 luglio 2023, n. 224, ai fini dell'attuazione delle disposizioni di cui all'articolo 11, comma 5, lettera a), del medesimo decreto per biometano autoconsumato **è da intendersi il consumo diretto di biometano** effettuato nell'ambito del medesimo sito di produzione da parte di un cliente finale anche per il tramite di un produttore terzo ovvero, per i clienti finali negli usi difficili da decarbonizzare , anche ((aggregati)), in altro sito **purché il produttore sia soggetto alle istruzioni del cliente medesimo sulla base di un accordo di compravendita del biometano prodotto** che preveda un prezzo medio mensile nullo delle garanzie d'origine e che consenta un beneficio analogo a quello che deriverebbe dall'applicazione delle predette disposizioni relative al regime di autoconsumo in sito. Fatto salvo il riconoscimento dei corrispettivi per la gestione operativa del contratto, non è ((consentita)), in ogni caso, la traslazione, anche indiretta, del valore delle garanzie d'origine sulle altre voci di costo del contratto. ((12))



Accordo di compravendita

- produttore soggetto alle istruzioni del consumatore;
- durata di almeno 1 anno;
- prezzo medio mensile nullo delle GO

Clienti finali Hard to abate

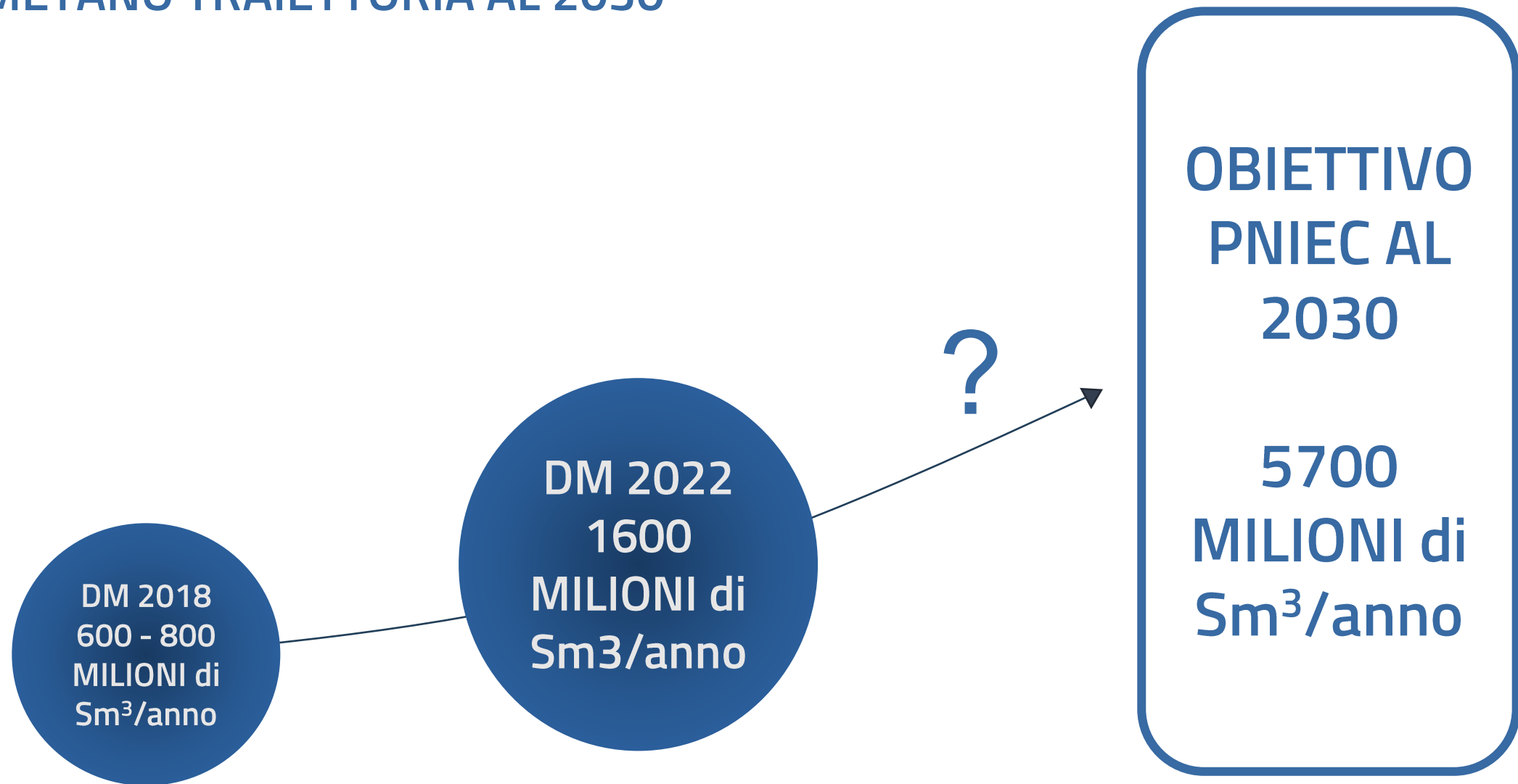
Tabella dei codici ATECO

indicati nell'Allegato 1 dell'Avviso pubblico per la presentazione di proposte progettuali di cui all'articolo 10 del D.M. 21 ottobre 2022, n. 463 nell'ambito dell'Investimento 3.2 «Utilizzo dell'idrogeno in settore hard-to abate»

Indicazioni Tecniche e Operative - Modalità per la rendicontazione e la verifica della sostenibilità del biometano in EU ETS per gestori di impianti fissi

[EU ETS - Italia :: News](#)

BIOMETANO TRAIETTORIA AL 2030





Associazione
Termotecnica
Italiana



FIL ROUGE 2026

GRAZIE PER L'ATTENZIONE



Con il contributo di

