

Relazione 2026 sul posizionamento del CIB

***Marco Pezzaglia – CIB Consorzio Italiano
Biogas***



UNA STORIA CHE CONTINUA

L'EVOLUZIONE DEL MERCATO

- E' DA QUASI 10 ANNI CHE RICORRE IL TENTATIVO DI AMPLIARE LA VISIONE DEL SETTORE BIOGAS, CON MODESTI RISULTATI CON PARTICOLARE RIFERIMENTO AL SETTORE AGRICOLO
- NON SONO AVVENUTE RICONVERSIONI, MA NEPPURE (MOLTI) NUOVI IMPIANTI BIOMETANO PUR IN ASSENZA DI UN EFFETTIVO INCENTIVO DELL'ELETTRICO OLTRE UNA CERTA SOGLIA (PICCOLI IMPIANTI) E IN PRESENZA DI UN INCENTIVO SU BIOMETANO
- COSA HA TRATTENUTO IL MERCATO DALLO SVILUPParsi (SPECIE IN AMBITO AGRICOLO)
 - PROBLEMATICHE SULLE CONNESSIONI? SE È VERO CHE IL PROCESSO È ANDATO UN PO' A RILENTO ALL'INIZIO, I GESTORI DI RETE SONO ANDATI VIA SVILUPPANDO IN MANIERA POSITIVA IL SERVIZIO (È GIUNTO A COMPLETAMENTO ANCHE IL QUADRO TECNICO DI REGOLE PER L'IMMISSIONE IN RETE)
 - IL TEMA BIOMASSE (FONDAZIONALE PER IL SETTORE AGRICOLO): QUALI BIOMASSE POTER UTILIZZARE E COME GESTIRE IL TEMA DEL BILANCIO DI MASSA? TEMI CHE NON SONO INDIPENDENTI DALL'EVOLUZIONE NORMATIVA EUROPEA E TRATTATI TALVOLTA IN MANIERA NON CONVERGENTE VERSO L'OBIETTIVO DI GARANTIRE UNO SVILUPPO ALL'ITALIA CHE HA PARTICOLARI CARATTERISTICHE AGRONOMICHE RISPETTO AD ALTRI PAESI
 - COSA HA IMPEDITO LE RICONVERSIONI? UN APPROCCIO TROPPO CONSERVATIVO E ATTENDISTA DA PARTE DEI PRODUTTORI? È VERO ANCHE CHE IL TEMA RICONVERSIONI MANCAVA DI UNA CERTEZZA SULL'INTERA QUANTITÀ DI PRODUZIONE (QUELLA CHE RIMANEVA IN ELETTRICO E CHE POI A FINE INCENTIVAZIONE ELETTRICO NON ERA CERTO POTER INCENTIVARE COME BIOMETANO)
 - ANCHE LA DISCIPLINA DELLA SOSTENIBILITÀ (CONDIZIONE ESSENZIALE PER L'OTTENIMENTO DELL'INCENTIVO) HA DOVUTO ATTRAVERSARE UN PERIODO DI MATURAZIONE (CHE STA PROSEGUENDO)



22 - 23 settembre 2021 | biogasitaly.com



enPossible

.... MA E' ANCORA VALIDA LA PROPOSITION DEL BIMETANO

- DATE LE POTENZIALITÀ IN CAMPO EUROPEO, VI SONO POTENZIALITÀ RILEVANTI PER IL SETTORE ITALIANO
- IL BIOGAS/BIOMETANO PUÒ AVERE UN IMPATTO DECISIVO NEL PERCORSO DI DECARBONIZZAZIONE DEL SISTEMA ENERGETICO E DEGLI USI FINALI DI GAS
- IL BIOGAS ELETTRICO RAPPRESENTA UNA VALIDA VARIABILE IN MATERIA DI SICUREZZA (EMERGE ULTIMAMENTE IL TEMA DELL'INERZIA DEL SISTEMA PER LA SICUREZZA E LA POTENZA DI CORTO CIRCUITO)
- IL SETTORE DEL BIOGAS/BIOMETANO AGRICOLO E' UN DRIVER IMPORTANTE PER LO SVILUPPO DELL'ECONOMIA LOCALE



22 - 23 settembre 2021 | biogasitaly.com

LA DECARBONIZZAZIONE DEGLI USI FINALI

- SI E' PRESO CONTEZZA DEL FATTO CHE L'ELETTRIFICAZIONE NON E' UNA SOLUZIONE «FIT FOR ALL»
- L'USO DELLE MOLECOLE NON E' QUINDI SOLO «DI TRANSIZIONE», MA E' UNA COMPONENTE DEL QUADRO ENERGETICO
- IL BIOMETANO DA' UN CONTRIBUTO CERTO E DISPONIBILE ALLA DECARBONIZZAZIONE DEL SISTEMA «MOLECOLA»



22 - 23 settembre 2021 | biogasitaly.com

GreenPossible

GreenPossible

TRAIETTORIE CONVERGENTI

- SI PRESENTA L'OPORTUNITÀ PER IL SISTEMA NAZIONALE DI ATTIVARE DUE TRAIETTORIE PARALLELE E CONVERGENTI
 - SOSTENERE LA PRODUZIONE DI GAS RINNOVABILE LATO PRODUZIONE
 - CONSENTIRE AGLI UTILIZZATORI FINALI (SPECIE L'INDUSTRIA) DI UTILIZZARE IL CREDITO DI CO2 GENERATO DALL'USO DI BIOMETANO
- LE DUE TRAIETTORIE VANNO MESSE IN CONTATTO (SISTEMA DELLE GARANZIE DI ORIGINE) IN MANIERA EFFICIENTE (FACENDO EMERGERE IL VALORE PER I CONSUMATORI) CHE CONSENTIRÀ DI RIVERSARE PARTE DI TALE VALORE A SCONTO NEL REGIME DI SOSTEGNO



22 - 23 settembre 2021 | biogasitaly.com

GreenPossible

UNA STORIA CHE CONTINUA



Il tema dei mercati



- La garanzia di accesso al mercato in maniera semplice e remunerativa ha rappresentato per il settore elettrico una rilevante condizione a favore dello sviluppo del settore
- Per tal motivo il ritiro dedicato del GSE per il biometano immesso in rete dovrebbe essere accessibile per tutti gli impianti di ogni taglia su richiesta del produttore
- Il sistema di ritiro dedicato e l'accesso al mercato al di fuori del ritiro sono modalità tra loro alternative, ma il produttore dovrebbe poter liberamente scegliere nel tempo a quale forma affidarsi. Serve garantire comunque l'accesso alla contrattazione bilaterale in alternativa al ritiro.



Le connessioni alla rete per il biometano



- Il tema della connessione alla rete del gas naturale degli impianti di biometano è sempre stato un tema abbastanza controverso: la situazione si è consolidata solo ultimamente, ma ci si trova in una condizione per cui le tempistiche di allaccio rischiano di non essere compatibili con l'accesso agli incentivi nei limiti di tempo stabiliti e il quadro normativo è comunque ancora perfezionabile
- Il sistema non ha mai approntato un piano di sviluppo efficace dell'integrazione delle reti di distribuzione con la rete di trasporto nell'ottica della bidirezionalità dei flussi: si registra al momento soltanto un'ipotesi di progetti pilota promossi da ARERA
- **La normativa dovrebbe introdurre elementi a supporto dello sviluppo delle connessioni alla rete degli impianti di biometano;** nel settore elettrico :
 - la legge impone modalità semplificate di connessione e la priorità di connessione per gli impianti fermi
 - nel settore elettrico ARERA definì nelle sue delibere il concetto di splitting di una connessione tra impianto di utenza e impianto di rete
 - La stessa norma fino ad una certa taglia garantisce corrispettivi di connessione forfettizzati e tempistiche certe per i gestori di rete nelle varie fasi della connessione
 - nel settore elettrico è sempre possibile l'autorizzazione e la realizzazione in proprio delle opere di connessione



Richieste



Intervenire sul quadro normativo delle connessioni alla rete del gas utilizzando i medesimi criteri che hanno consentito al settore elettrico di raggiungere i risultati noti

Rendere flessibile l'accesso ai mercati, incluso il ritiro del GSE per ogni taglia di impianto





UNA STORIA CHE CONTINUA



OBIETTIVI PRINCIPALI

Obiettivo 0: Garantire che nessun impianto si spenga

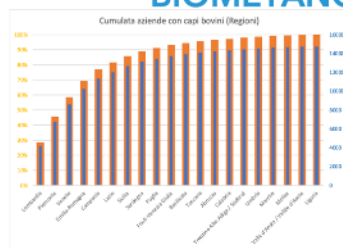
E poi

- Rendere più accessibili le infrastrutture (trasporto e distribuzione) in via collaborativa con il mondo della produzione verso obiettivi immediati (PNRR) e di medio termine
- Favorire lo sviluppo ordinato del mercato (GO)
- Snellire procedure e favorire condizioni di garanzia degli investimenti
- Cogliere tutte le esternalità positive del sistema di digestione anaerobica con particolare riguardo al tema della capacità di cattura della CO₂



CARATTERISTICHE DELLA PRODUZIONE BIOMETANO

- In analogia con il settore elettrico, la produzione di biometano è "generazione diffusa/distribuita"
- Circa 16.000 aziende agricole con più di 100 bovini diffuse sul territorio italiano
- Ma il settore della distribuzione gas è organizzato in maniera diversa dalla
- Cogliere la potenzialità territoriale implica una gestione infrastrutturale complessa che non ha trovato ancora un punto di assestamento



trasporto



distribuzione



produttori



Delibera ARERA 220/2023/R/Gas
va in questa direzione, però ...



INOLTRE

Accanto allo sviluppo del biometano, è fondamentale proseguire la produzione di energia da biogas in quelle realtà produttive che per localizzazione o dimensioni non sono nelle condizioni di convertire, al fine di non disperdere gli investimenti e le infrastrutture già realizzate.

In questa ottica è necessario completare rapidamente l'iter normativo relativamente:

- alla definizione dei **Prezzi Minimi Garantiti** (già in ritardo di 45 giorni)
- all'emanazione del **Decreto FER2** (atteso da 6 anni)

La produzione di energia da biogas in questi contesti può anche costituire un volano per lo sviluppo delle **Comunità Energetiche** in ambito rurale.



PROPOSTE PER UN SISTEMA A REGIME

In via prospettica:

- **Rimodulare i corrispettivi di connessione** con maggiore peso alla socializzazione dei costi.
- **Rendere più flessibili le reti** mediante la promozione della bidirezionalità (nelle zone di rete maggiormente vocate).
- **Ridefinire i limiti di batteria** dell'impianto di rete per la connessione.
- **Introdurre in analogia al settore elettrico la dicotomia IRC/IUC** (impianto di rete per la connessione/impianto di utenza per la connessione).
- **Consentire realizzazione in proprio della connessione di rete**.



UNA STORIA CHE CONTINUA



DOMANDE E RISPOSTE

Eravamo a Biogas Italy.... un anno fa



OBIETTIVI PRINCIPALI

Obiettivo 0: Garantire che nessun impianto si spenga

E poi

- Rendere più accessibili le infrastrutture (trasporto e distribuzione) in via collaborativa con il mondo della produzione verso obiettivi immediati (PNRR) e di medio termine
- Favorire lo sviluppo ordinato del mercato (GO)
- Snellire procedure e favorire condizioni di garanzia degli investimenti
- Cogliere tutte le externalità positive del sistema di digestione anaerobica con particolare riguardo al tema della capacità di cattura della CO2



INOLTRE

Accanto allo sviluppo del biometano, è fondamentale proseguire la produzione di energia da biogas in quelle realtà produttive che per localizzazione o dimensioni non sono nelle condizioni di convertire, al fine di non disperdere gli investimenti e le infrastrutture già realizzate.

In questa ottica è necessario completare rapidamente l'iter normativo relativamente:

- alla definizione dei Prezzi Minimi Garantiti (già in ritardo di 45 giorni)
- all'emanazione del Decreto FER2 (atteso da 6 anni)

La produzione di energia da biogas in questi contesti può anche costituire un volano per lo sviluppo delle Comunità Energetiche in ambito rurale.

Il sistema ha fornito delle valide risposte su temi fondamentali:

- ✓ PMG ha garantito la conservazione degli investimenti effettuati
- ✓ Il DL 63/2024 ha dato una risposta tangibile al tema della valorizzazione delle GO per i soggetti che più ne avevano bisogno consentendo lo sviluppo di accordi per i produttori che non potevano accedere al ritiro del GSE



NUOVE DOMANDE E NUOVE RISPOSTE

NECESSITA' DI
MEDIO
TERMINE

1. Dare continuità al settore biometano

- ✓ Con elaborazione di uno schema post-PNRR
- ✓ Continuità con il passato
- ✓ Di lungo termine (2032) con contingentati distribuiti tra gli anni per dare continuità e programmazione industriale
- ✓ Che attui un'azione di coordinamento tra i vari regimi di sostegno
- ✓ Che continui a valorizzare il contributo ambientale del biometano a favore dei settori di difficile decarbonizzazione
- ✓ Che contempli comunque l'apertura a diversi settori di utilizzo



NUOVE DOMANDE E NUOVE RISPOSTE

Il sistema ha dimostrato di essere in grado di fornire risposte valide, ma le sfide che ci attendono sono grandi

NECESSITA' DI
BREVE TERMINE

Dare piena attuazione al 5.bis del DL 63/2024 (garanzie di origine per autoconsumo anche a distanza) – Regole operative e modalità di rendicontazione ETS

Gestire il tema del 30.06.2026

- ✓ Accelerare l'incontro tra produzione e rete
- ✓ Verificare le condizioni per il pieno ottenimento del conto capitale a fronte di un'industria che deve esprimere una capacità di intervento significativa



NUOVE DOMANDE E NUOVE RISPOSTE

NECESSITA' DI
MEDIO
TERMINE

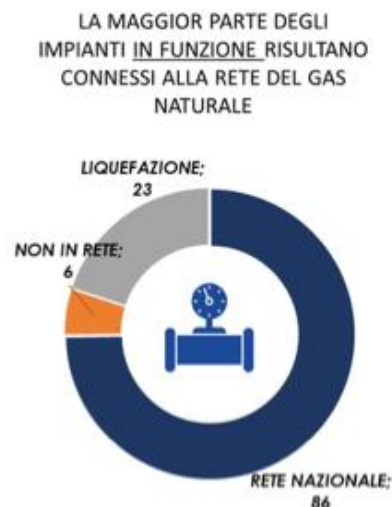
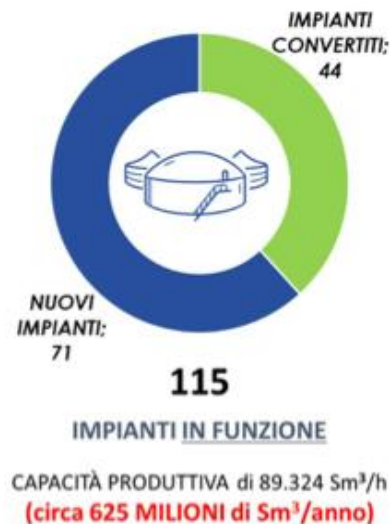
2. Dare continuità al settore biogas

- ✓ Valorizzando la prevedibilità e programmabilità dei profili (intesa in senso di gestione attiva)

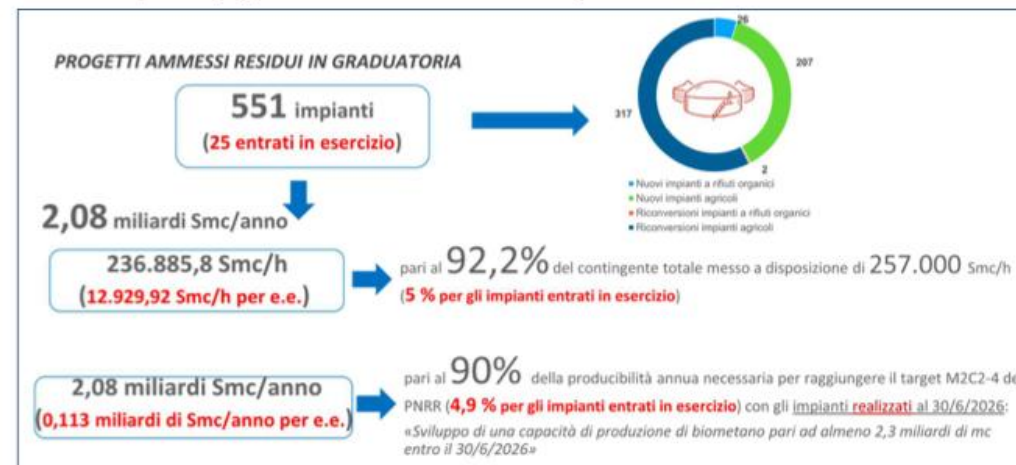
3. Pervenire ad una nuova regolamentazione delle connessioni alla rete del gas favorendo la rinnovabilità di tutte le reti

DM 2018

DM 2022



- Esito 5 procedure competitive (aggiornamento al 14 novembre 2025)



- Dei 551 impianti ammessi, per **280** è stato comunicato l'avvio lavori e **25** impianti sono entrati in esercizio. La producibilità teorica annua dei progetti che hanno iniziato i lavori e che li hanno terminati corrisponde a circa **1 Miliardo di Smc**

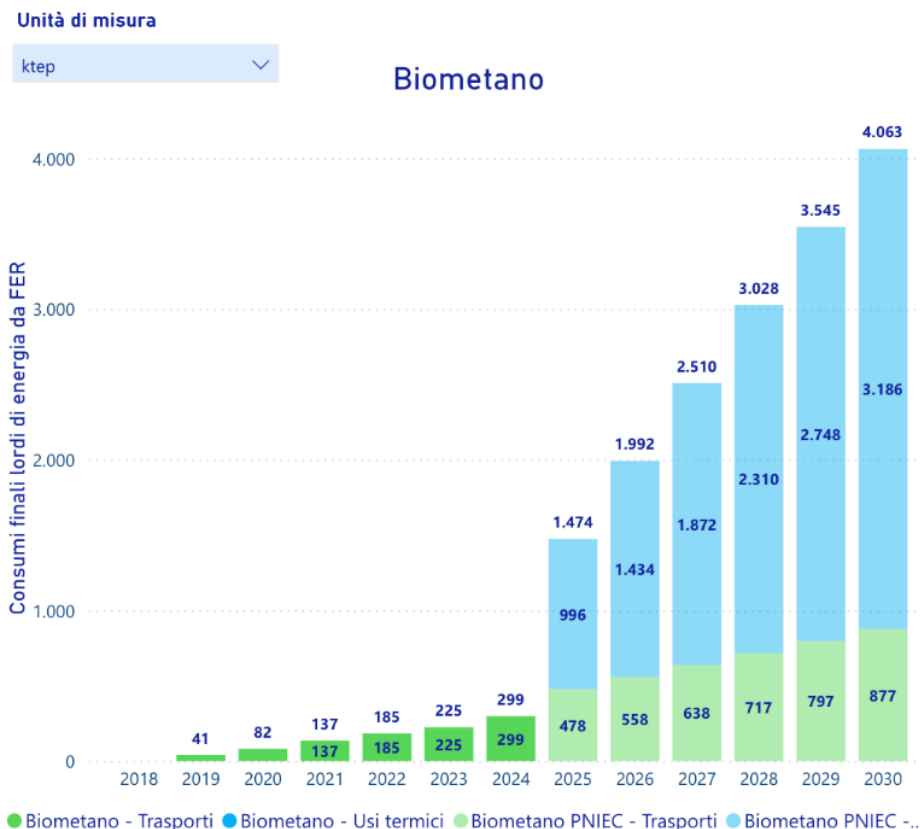
Obiettivo «altri usi» che richiede di ripetere e rinforzare gli obiettivi raggiunti

	Capacità produttiva potenziale (milioni Sm ³ /anno)	PNIEC 2030 (milioni Sm ³ /anno)
DM 2018 (1)	625	791
DM 2022 (2)	2.080	1.918
Totale	2.705	2.705
		Settore trasporti 1.100
		Altri usi 3.900
		5.000

Un settore dei trasporti a gas (ancora presente nel medio termine) non ancora coperto per tutti i suoi consumi da biometano

(1) Riferimento 115 impianti in esercizio (al 14 novembre 2025)
(2) Riferimento a tutti i 551 impianti ammessi residui dopo 5 procedure competitive (al 14 novembre 2025)

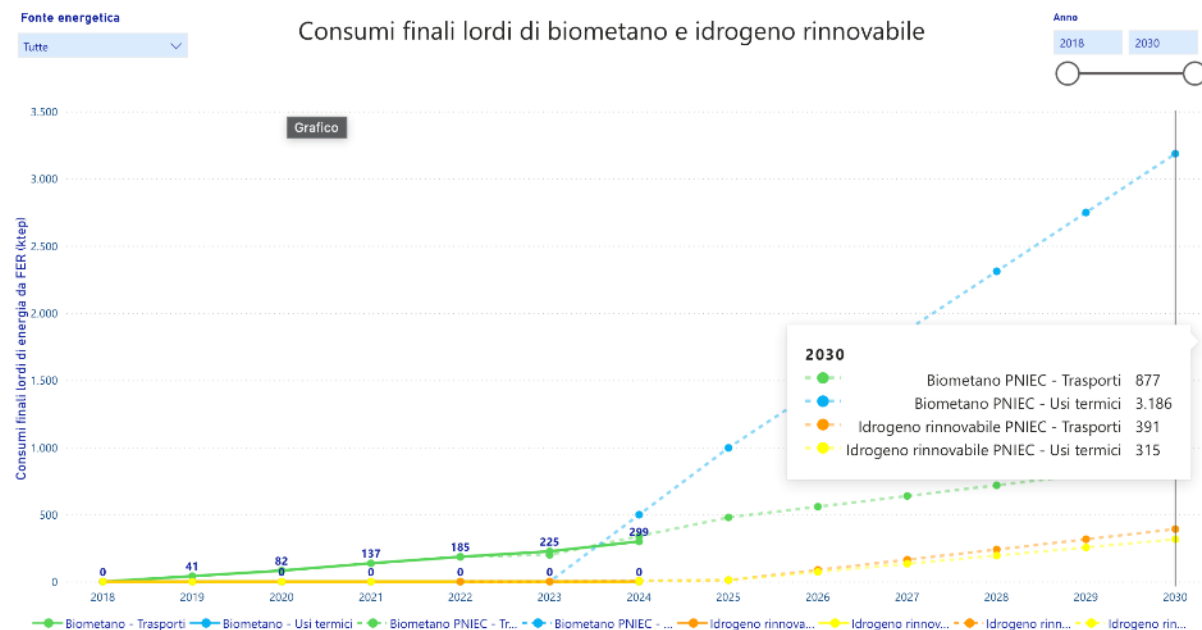
- ❖ **Biometano vettore energetico fondamentale per la decarbonizzazione del settore del gas**
- ❖ **Italia conta il 14,3 % dell'obiettivo europeo**



Nel 2030 ci si attendono inoltre usi non energetici di idrogeno rinnovabile pari a circa 15 ktep (5 kt)



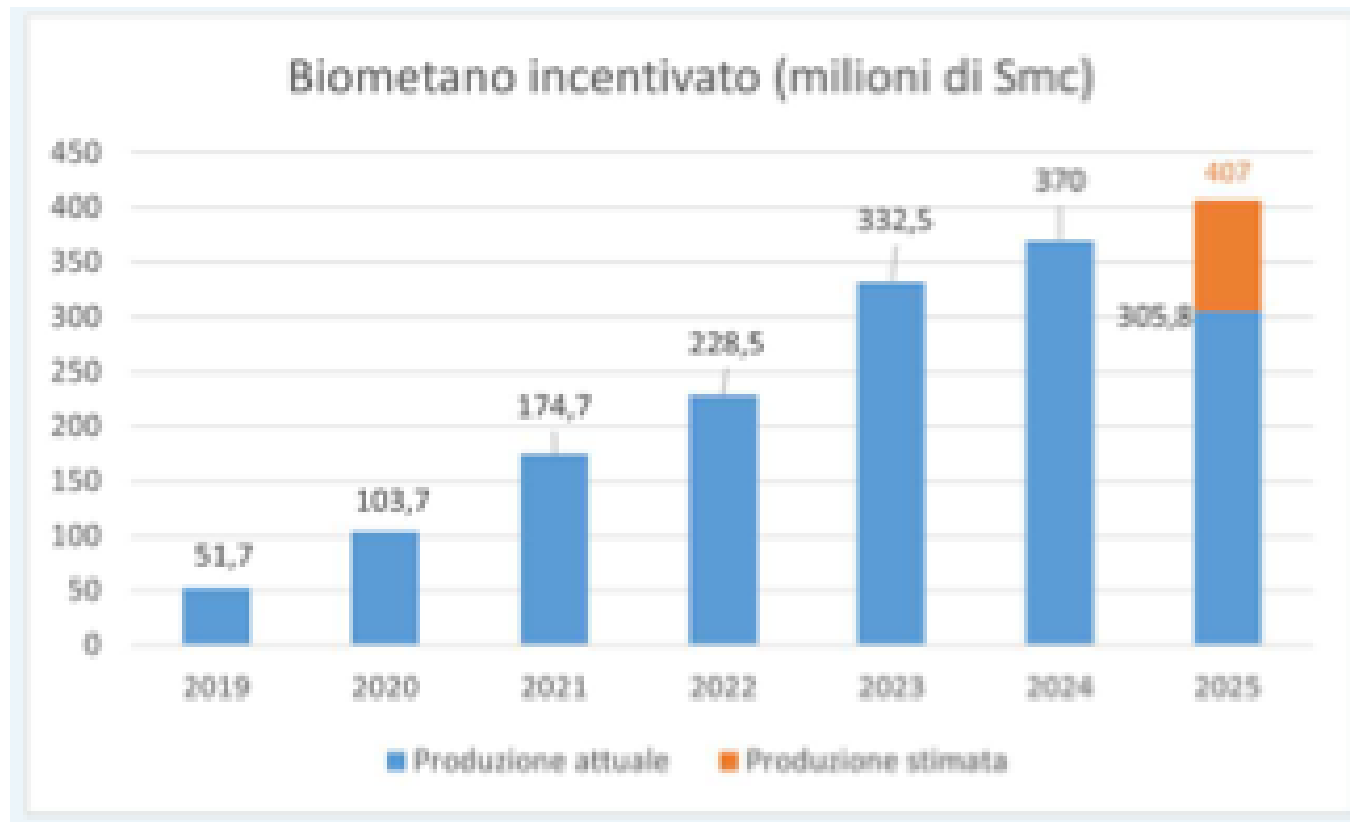
35 mld Smc/anno al 2030



Nel 2030 ci si attendono inoltre usi non energetici di idrogeno rinnovabile pari a circa 15 ktep (5 kt)

COME CI ANDIAMO: CAPACITA' DI REAZIONE DEL SETTORE

- ❖ ***Il settore del biometano italiano si muove con una capacità di sviluppo "impressionante"***
- ❖ ***Dal 2019 e il 2024 la capacità di produzione è incrementata di 7 volte***
- ❖ ***E' ormai acclarata la capacità di reazione del settore***





COME CI ANDIAMO: LO SVILUPPO DELLA COMPONENTE PNRR

Comunicazione NextGenerationEU - The road to 2026, adottata dalla Commissione Europea il 4/06/2025

- ❖ ***refinanziamento della misura PNRR biometano***
- ❖ ***dotazione del ciclo di incentivi incrementata di 640 milioni di euro***
- ❖ ***confermato l'obiettivo di 2,3 miliardi di metri cubi***

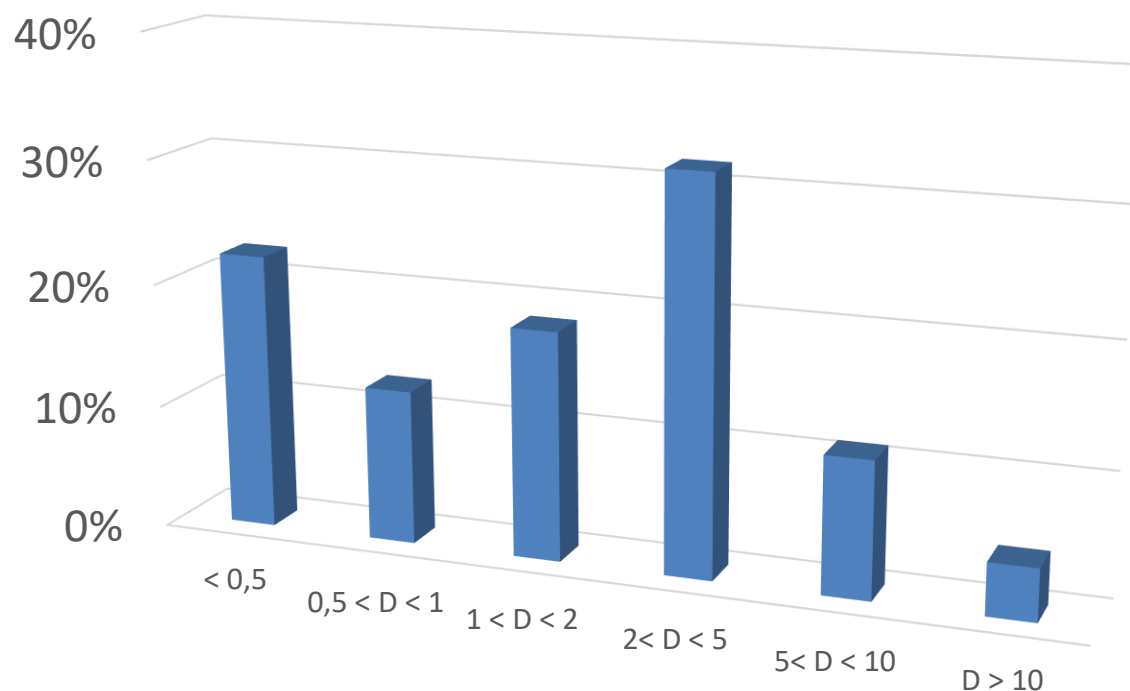
Comunicazione CE Novembre 2025 / DL PNRR Febbraio 2026:

- ❖ ***misura rimodulata per agire come una "facility" gestita dal GSE***
- ❖ ***termini per la messa in opera estesi a 24 mesi dalla firma degli atti***

Dallo sviluppo della normativa sulla rete ci si attende un contributo fondamentale

Sono più della metà degli impianti esistenti in TO ad essere lontani più di 1 km dalla rete di trasporto

Distanza degli impianti dalla rete di trasporto (km)



Deliberazione 10 marzo 2026, n. 67/2026/R/gas (Comma 933, della legge 199/25)

- La delibera di ARERA interviene integrando sin da subito le modalità vigenti di erogazione del servizio di connessione da parte dei gestori di rete, stabilendo il nuovo criterio di allocazione dei costi che verrà per tutti i preventivi di connessione elaborati in seguito richieste di connessione presentate a partire dall'11 marzo 2026.
- La delibera interviene sin da subito, sempre solo per le richieste che saranno presentate dall'11 marzo 2026, anche sulle modalità di realizzazione delle opere eliminando, allo stato, la possibilità di realizzazione in proprio da parte del richiedente e stimolando Snam a valutare anche la possibilità che la soluzione di connessione possa avvenire anche attraverso più reti di distribuzione tra loro interconnesse.
- Il nuovo quadro definitivo delle regole per la connessione sarà stabilito entro il 2026 a valle di un procedimento di ricognizione funzionale a verificare se e quali elementi insiti nella regolazione vigente e richiamati dall'articolo 1, comma 933, della legge 199/25 necessitino di eventuali efficientamenti e di una consultazione su tutti gli altri temi introdotti sempre dalla legge 199/25.



IL PARCO ESISTENTE IL TESORO DA SALVAGUARDARE (E DA SVILUPPARE)

- ❖ ***Sul tema dei PMG è in corso un ampio dibattito politico e parlamentare***
- ❖ ***Obiettivo di riduzione degli oneri per i consumatori, sempre più importante alla luce della situazione contingente (che richiede però anche una riflessione sulla indipendenza del settore gas nazionale)***
- ❖ ***Il biogas rappresenta poco più di 100 mln di euro di onere sul totale di circa 1,2 mld di oneri complessivi sui PMG e a tendere il suo impatto dovrebbe comunque essere contenuto a fronte del processo di riconversione a biometano***
- ❖ ***Il DL bollette approvato in Cdm interviene, all'art. 5, sul sistema PMG degli impianti di biogas concedendo l'accesso ai PMG fino al 2030 a fronte dell'impegno a riconvertire a biometano: sono state presentate diverse proposte emendative in Parlamento. Si auspica che il dibattito possa pervenire ad una formulazione finale che continui a garantire l'esercizio di tutte le iniziative produttive***

Avevamo chiesto

- **che lo strumento PNRR fosse adeguato per un effettivo sviluppo industriale**
- **che il potere di decarbonizzazione del biometano potesse entrare nei bilanci ambientali dei consumatori**
- **che nessun operatore fosse lasciato indietro**
- **che lo strumento della rete creasse una connessione effettiva per lo sviluppo del biometano che è generazione distribuita**
- **che ci fosse una visione di più lungo termine per tutto il settore**



E' successo

- **le revisioni del PNRR e la misura facility hanno dato una valida risposta a questa esigenza**
- **il DL agricoltura e gli atti conseguenti (GSE - Comitato ETS) hanno dato una risposta efficace mediante lo schema di autoconsumo (anche a distanza) - non è il DL bollette che lo ferma**
- **il regime dei PMG ha dato una risposta efficace, ora da salvaguardare per il tempo necessario a garantire la continuità produttiva per lo sviluppo del settore**
- **legge di bilancio e delibera ARERA stanno dando una risposta in questo senso rinforzando l'integrazione tra le reti ai fini della connessione e introducendo un nuovo criterio di allocazione dei costi a favore dello sviluppo di biometano**
- **l'obiettivo PNIEC mira più che a raddoppiare gli obiettivi sin qui raggiunti e il DL bollette ha già preannunciato un nuovo provvedimento a continuazione del regime**





35 mld Smc/anno al 2030

CONCLUDENDO

**Italia con 5 mld Smc
14,3 % dell'obiettivo
europeo**

Al 2040

SCENARIO	2040 DE-IT		2040 GA-IT		2040 PNIEC Slow	
	Gm ³	TWh	Gm ³	TWh	Gm ³	TWh
GAS NATURALE ⁸⁰	35,0	333,3	39,2	373,8	49,0	467,0
BIOMETANO	10,6	100,7	10,6	101,0	4,7	44,4
IDROGENO VERDE (Gm ³ metano eq.)	7,1	68,1	9,8	91,9	6,2	58,9
TOTALE	52,7	502,1	59,5	566,6	59,9	570,3



Documento
di Descrizione
degli Scenari
2024

Biometano 30% del gas nazionale

Agricoltura e industria hanno trovato il modo di fare sistema



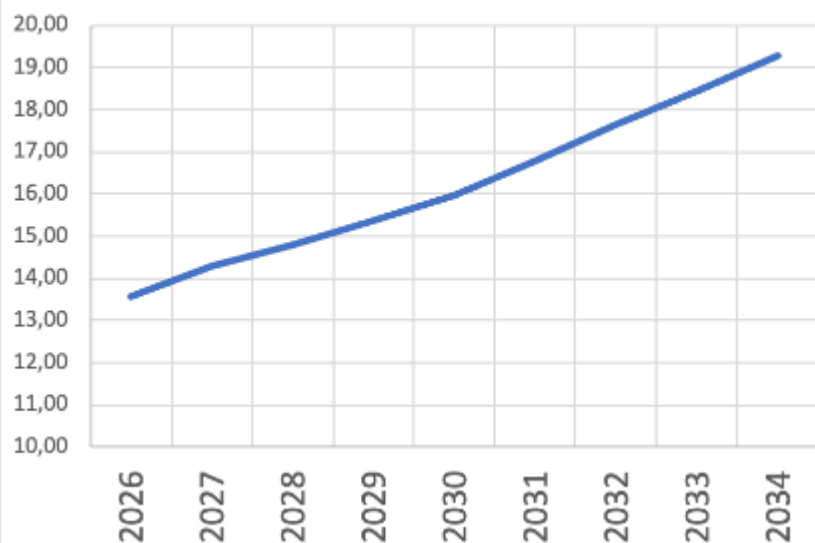
Da quando la normativa del DL agricoltura è divenuta applicativa il CIB ha assistito alla compravendita verso l'industria «hard to abate» di oltre 90 mln di Smc di biometano da imprese agricole indipendenti, di cui accordi per 54 mln di Smc sono già conclusi

LOW CARBON INTENSITY: UN TESORO NASCOSTO

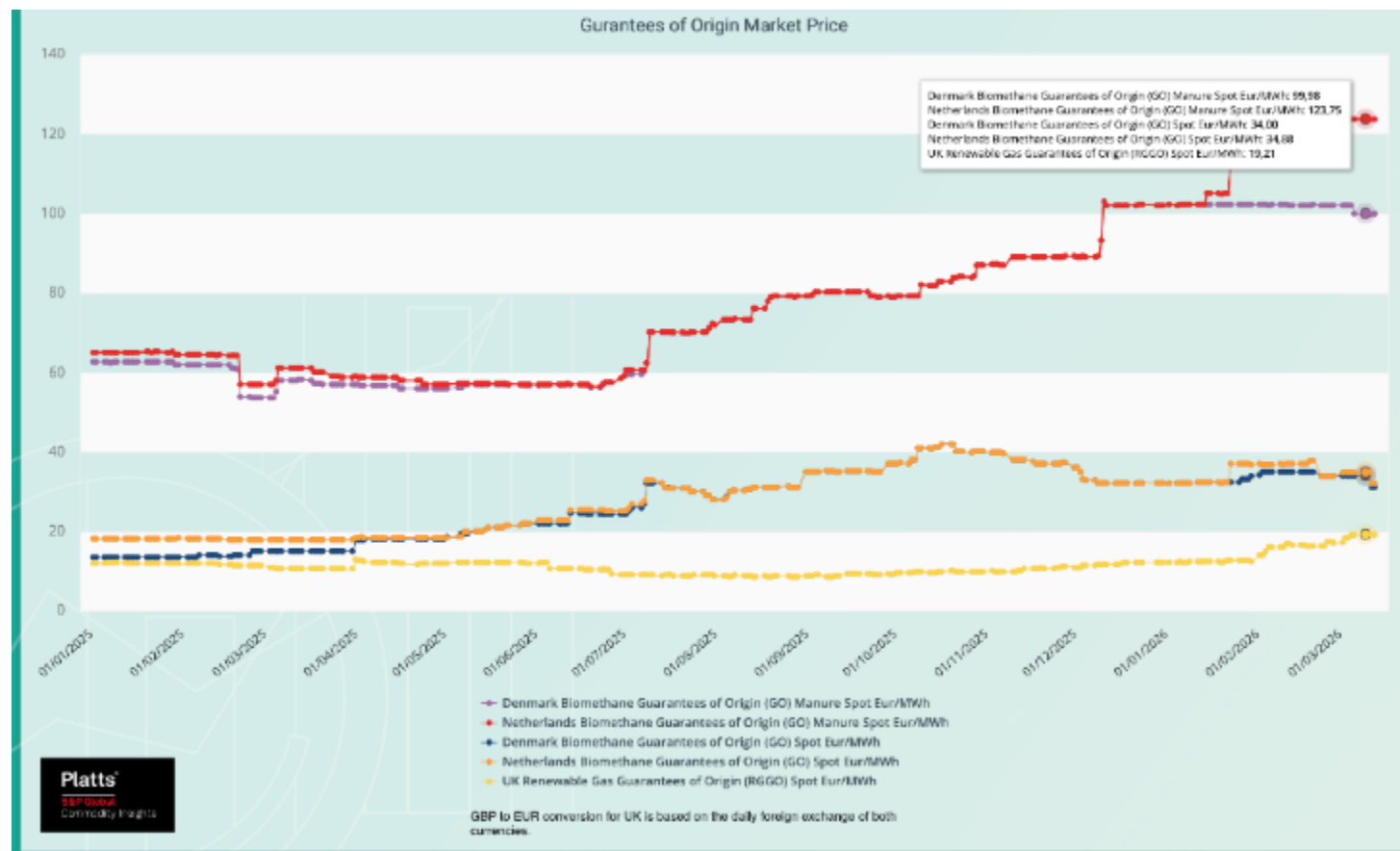
Regolamento ETS

EEX - EUA Futures		
	eur/ton	GO €/MWh
2026	67,83	13,57
2027	71,50	14,30
2028	74,02	14,80
2029	76,85	15,37
2030	79,88	15,98
2031	83,91	16,78
2032	88,25	17,65
2033	92,27	18,45
2034	96,37	19,27

Andamento valore delle GO - ETS



Mercato



- Denmark Biomethane Guarantees of Origin (GO) Manure Spot Eur/MWh: 102,25
- Netherlands Biomethane Guarantees of Origin (GO) Manure Spot Eur/MWh: 112,50
- Denmark Biomethane Guarantees of Origin (GO) Spot Eur/MWh: 33,05
- Netherlands Biomethane Guarantees of Origin (GO) Spot Eur/MWh: 37,00
- UK Renewable Gas Guarantees of Origin (RGGO) Spot Eur/MWh: 12,65

- ❖ ***L'equivalenza energetica del sistema ETS non rende ragione della effettiva qualità ambientale del biometano***
- ❖ ***Il biometano del settore agricolo italiano ha elevate potenzialità di decarbonizzazione***
- ❖ ***Valorizzare il potere di decarbonizzazione (lasciar lavorare il mercato) è essenziale per allocare efficientemente i costi dello sviluppo***

Grazie per l'attenzione!

CIB

Consorzio Italiano Biogas e Gassificazione

(www.consorziobiogas.it)

segreteria@consorziobiogas.it

P.IVA: 09248721004

c/o Parco Tecnologico Padano

Via Einstein,

Loc. Cascina Codazza

Lodi (LO)

Segreteria

Telefono +39(0)3714662633

Fax +39(0)3714662401

