



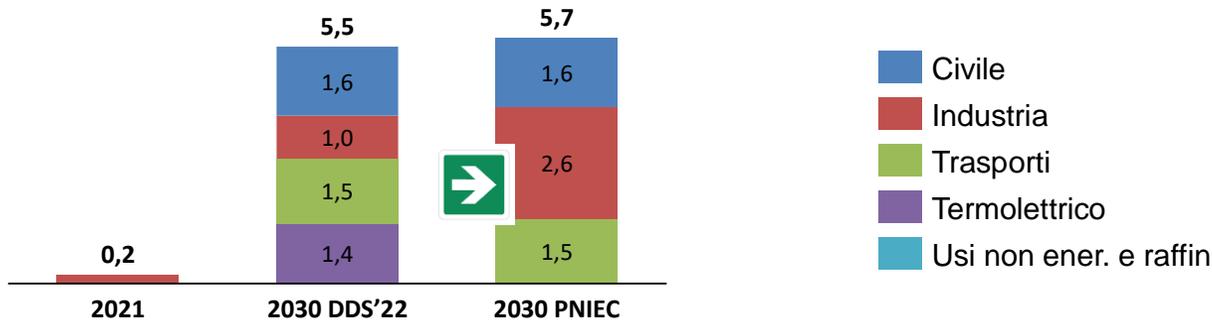
IL BIOGAS E IL BIOMETANO TRA NUOVI ASSETTI ED EVOLUZIONI FUTURE

Marco Pezzaglia
CIB - Consorzio Italiano Biogas

13 marzo 2024

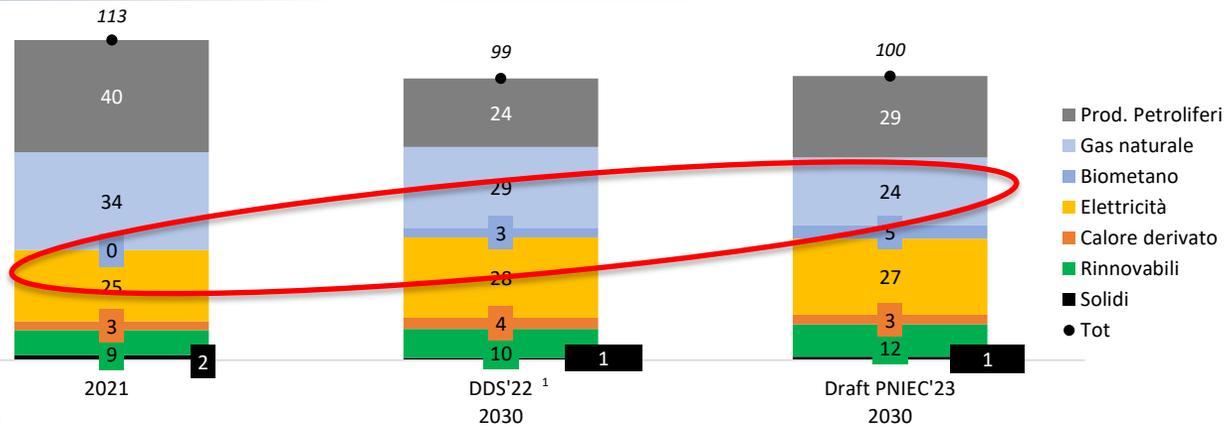
QUALE SCENARIO PER LO SVILUPPO DEL BIOMETANO

Biometano (bcm)



- Dal 2022 al 2023 cambia la prospettiva dell'uso del biometano
- La maggiore crescita dell'uso del biometano è previsto nell'industria
- Il contributore prevalente allo sviluppo della produzione è il settore agricolo
- **Da stime CIB fino al 50% del parco attuale può rimanere in regime elettrico, senza ridurre la quota di decarbonizzazione del settore gas prevista dal PNIEC**

Consumi finali per vettore energetico (Mtep)





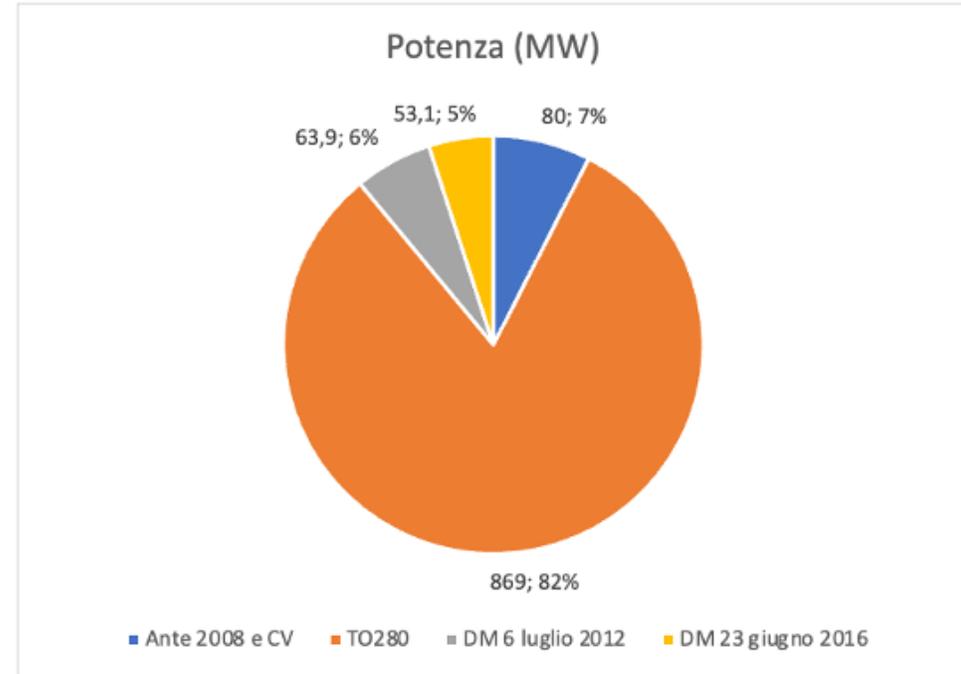
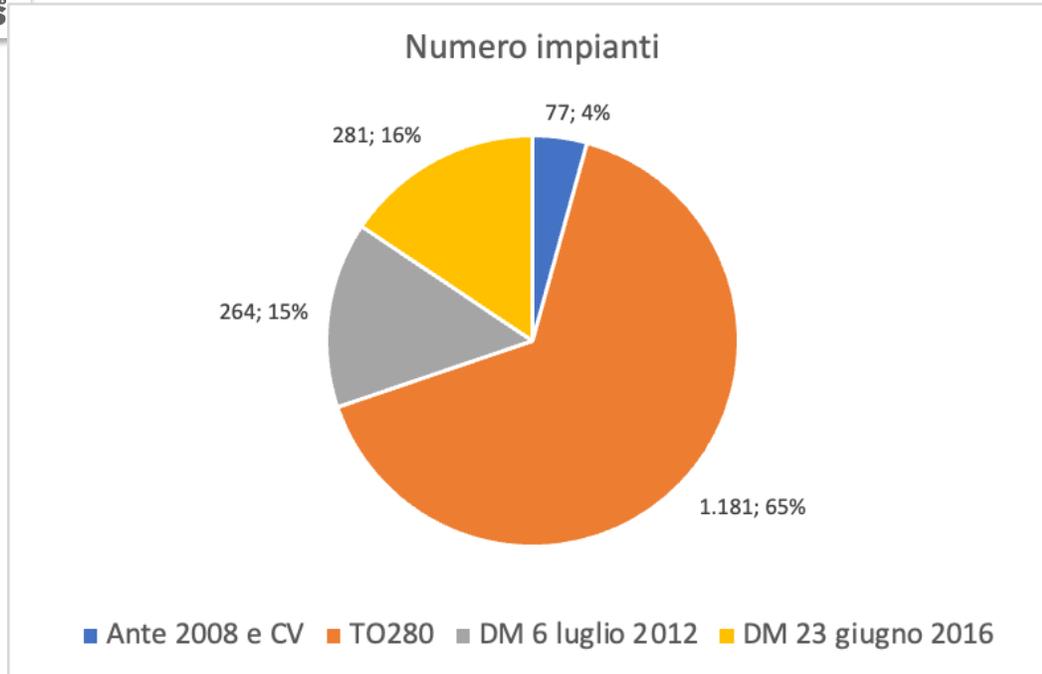
ALCUNE DOMANDE

Gli scenari confermano il ruolo positivo del biometano e indicano il settore agricolo come il maggiore contributore potenziale: il pieno dispiegamento del biogas rappresenta più del 10% della componente gas negli scenari tendenziali di medio termine.

Ma a che punto siamo adesso ?

- Quali sono i fattori chiave che incidono sullo sviluppo della produzione biogas/biometano ?
- Quali sono le misure che sarebbe necessario assumere per centrare gli obiettivi PNRR e consentire il pieno dispiegamento del potenziale ?

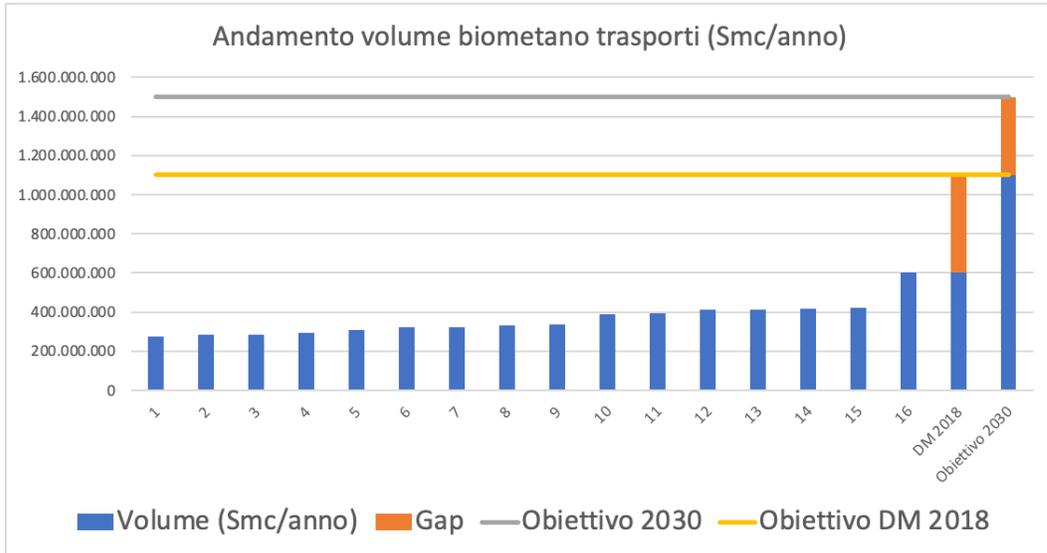
LO STATO ATTUALE DELLA PRODUZIONE DA BIOGAS



- La quantità più significativa (65% del numero totale, 82% in termini di potenza) è rappresentata dagli impianti che accedono alla TO
- Nella TO, 87% del totale della potenza è tra 600 a 1.000 kW, media di 950 kW
- Più della metà di questi impianti sono localizzati a più di 1,5 km dalla rete di trasporto

BIOMETANO: SITUAZIONE ATTUALE

Biometano nei trasporti (obiettivo finale 1,5 mld Smc)



Rilevazioni di crescita 2022-2023 e proiezioni

Fine 2023: circa 600 mln + progettualità

Raggiungibile obiettivo 2018 ?

Per obiettivo 2030 serve incrementare anche la domanda

Obiettivi generali 2030

	Sub target	Produzione (mln Smc)
Trasporti DM 2018		420
Altri usi +trasporti DM 2022	2023	600
	2026	2.300
Future misure supporto	2030	2.380
Totale		5.700



Per l'obiettivo 2030 serve un intervento incrementale (oltre gli impianti DM 2018) da 1.300 a 2.500 impianti in più (da 500 o da 250 Smc/h).

In attesa dei risultati del 3° bando, i primi due bandi hanno totalizzato 111 impianti



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



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



NON DISPERDERE GLI SFORZI GIA' PROFUSI

Il Governo e il Parlamento italiano si sono attivati positivamente per incontrare questo appello che risponde, in primis, ad un'esigenza di non disperdere un patrimonio comunque pagato dai contribuenti che inquadrato nei nuovi obiettivi di

- decarbonizzazione
- indipendenza energetica
- sviluppo e integrazione di nuova capacità FER non programmabile

assume ora un ruolo sempre più strategico.

Spettava ad ARERA definire le modalità di integrazione dei costi di produzione entro 6 mesi dal 28 luglio 23, ma ancora il provvedimento non è stato adottato e l'ormai forte ritardo della delibera sull'integrazione dei costi mina la continuità del settore.



SVILUPPO MERCATO

Gli scenari di sviluppo indicano l'industria quale attore principale nell'uso del biometano. Le GO emesse per la produzione di gas rinnovabili da biomassa, incluso il biometano, possono essere utilizzate nell'ambito del sistema di Emission Trading e la GO per il biometano contiene il dato relativo alle emissioni di gas a effetto serra associate alla produzione di biometano.

Il produttore > 250 Smc è obbligato a vendere a mercato con contratto bilaterale.

Valore del gas:

- *è dotato di storicità e fa riferimento ad un mercato liquido.*

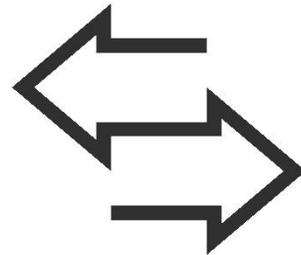
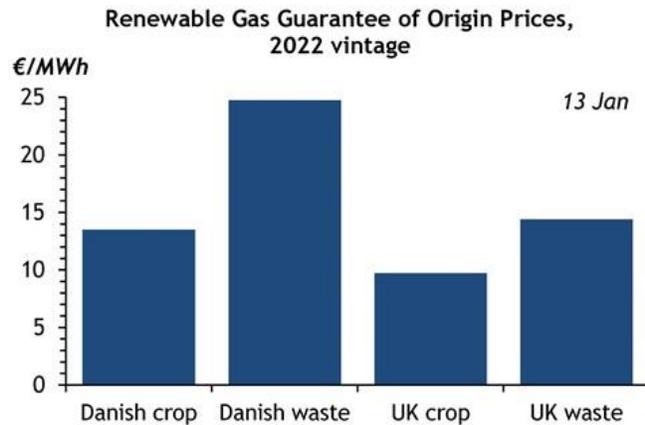
Valore della GO:

- *dipendente dal modo di utilizzo a cui si riferisce, non ha storicità e non sono noti i parametri di mercato oltre che ad essere, almeno all'inizio, un mercato poco liquido.*

VALUTAZIONE VALORI GO

- Le quotazioni storiche disponibili delle GO indicano un valore medio di circa 15 euro/MWh
- La connessione con il mercato ETS consente delle stime di larga massima

Ma risulta ancora complesso calibrare i parametri di un BPA (*Biomethane Purchase Agreement*)



The price of emissions allowances in the EU

Cost per tonne of carbon dioxide produced (€)



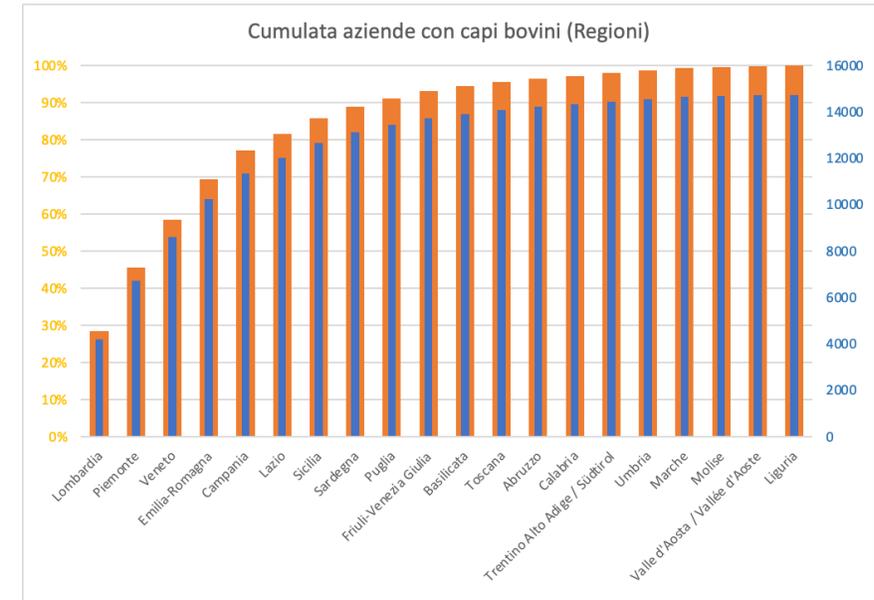
Source: Data provided by Montel; due to licensing this data is not available for download
EU Emissions Trading Scheme prices (December contract)

Adottare **misure per supportare lo sviluppo del mercato** nel mentre che il volume di mercato diventi:

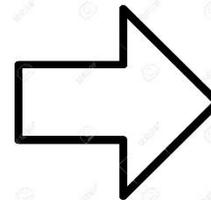
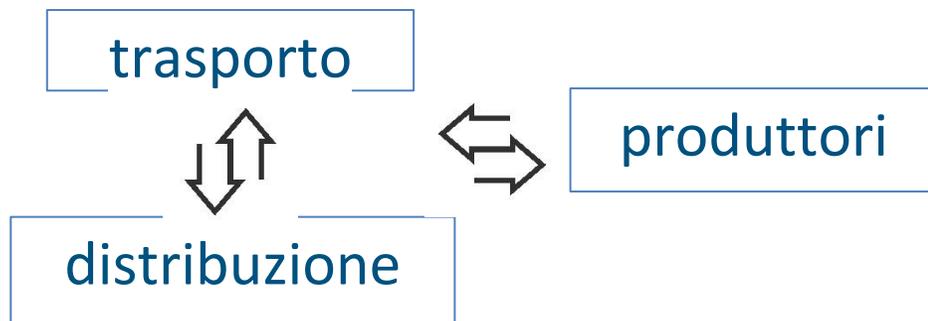
- **significativo** in termini di consistenza
- **sufficientemente maturo** per fornire indicazioni e indici agli operatori in maniera trasparente.

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 distribuzione elettrica



Cogliere la potenzialità territoriale implica una gestione infrastrutturale complessa che non ha trovato ancora un punto di assestamento



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

Bando n. 4

- Apertura 03/06/2024
- Chiusura **02/08/2024**

**Autorizzazione impianto ed eventuali opere connesse
(connessione alla rete)**

Da 4 a 6 mesi (**DA 6 a 8 mesi a volte anche 10/12**)

Marzo/aprile 2024

02/08/2024

**Autorizzazione impianto ed eventuali opere connesse
(connessione alla rete)**

Da 4 a 6 mesi (**DA 6 a 8 mesi a volte anche 10/12**)

Luglio/Agosto 2024

TIME-LINE PNRR

**Data limite per disponibilità progetto
impianto e preventivo di commessione
con indicazione delle opere**

**Data limite per presentazione
richiesta di accesso al bando**

Bando n. 5

- Apertura 18/11/2024
- Chiusura **17/01/2025**

17/01/2025

Se non si accorciano i tempi di consegna dei preventivi di connessione e, in generale, se non si sveltisce il percorso gli obiettivi del PNRR sono difficilmente raggiungibili

- **Accorciare i tempi di consegna dei preventivi** con corrispettivi di connessione certi e non rivedibili.
- **Utilizzare in via prioritaria tutte le connessioni vicine disponibili** per consentire un accesso più ampio possibile: connessioni prioritarie alle reti di distribuzione ove possibile, promuovendo sin d'ora un percorso di sviluppo della bi-direzionalità delle reti.
- **Introdurre flessibilità nelle procedure di accesso ai registri** (richiesta di presenza autorizzazione/preventivo di connessione anche in corso di registro o comunque entro tempi definiti dall'avvio/chiusura del bando).



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.**



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