

# Bioenerlys

## L'impegno di Snam nella filiera del biometano

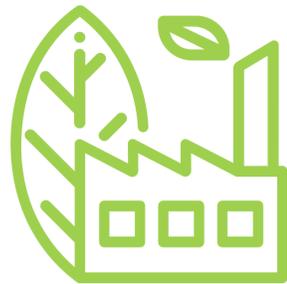
---

ing. Sabrina Piccaluga  
Director Business Development & Permitting

# Biometano: la risorsa rinnovabile per un'economia circolare

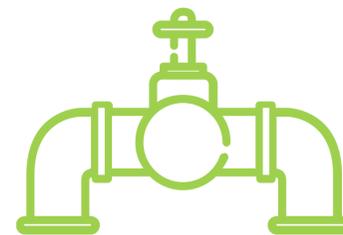
## Il biometano è:

- L'esempio perfetto di economia circolare che permette il **completo recupero di scarti organici** come **fonte energetica**
- Energia **rinnovabile, pulita** e **sostenibile**, il cui sviluppo sarà fondamentale per raggiungere nel modo più economico possibile i target di decarbonizzazione
- Il biometano, insieme all'idrogeno, è l'unico **gas completamente rinnovabile**



**Flessibile**

Per tutti gli usi energetici: domestico, industriale e per il settore dei trasporti



**Programmabile**

Utilizzando le infrastrutture esistenti per il trasporto e la distribuzione di gas naturale



**Efficiente**

Utilizzabile anche nell'ambito della generazione distribuita

# Gli importanti obiettivi Europei

2019

L'11 dicembre 2019 la Commissione europea ha presentato il **Green Deal per l'Europa** con l'ambizione di diventare il *primo blocco neutro dal punto di vista climatico nel mondo entro il 2050*.

La «**legge sul clima**», ovvero il regolamento n. 2021/1119/UE, ha approvato il *quadro per il conseguimento della neutralità climatica*. Nel provvedimento è contenuto l'obiettivo ambizioso del **55% al 2030 di riduzione delle emissioni di gas serra al 2030 (rispetto ai livelli del 1990)**. Ciascuno Stato membro realizza l'azzeramento delle emissioni nette di gas a effetto serra al più tardi entro il 2050.

2021

Il **Fit for 55** è un pacchetto di **proposte legislative** per contribuire al raggiungimento dell'obiettivo al 2030 dell'abbattimento delle emissioni di gas a effetto serra, adottato il 14 luglio 2021 dalla Commissione UE.

2021

Il 90% del fondo **Next Generation EU**, noto in Italia come **Recovery Fund**, è stanziato per il Dispositivo per la ripresa e la resilienza, che ha l'obiettivo di sostenere gli investimenti e le riforme degli Stati membri al fine di agevolare una ripresa duratura. All'Italia vanno circa 191,5 miliardi di euro. Per beneficiare dei fondi, gli Stati membri devono presentare alla Commissione i loro progetti di **PNRR**. Per l'Italia, il PNRR è stato ufficializzato il 13 luglio 2021.

2021

Il 18 maggio 2022 la Commissione ha pubblicato il **Piano Repower EU** che definisce azioni per **ridurre la dipendenza dalle fonti fossili** e spingere sulle fonti rinnovabili di energia. Per beneficiare dei fondi aggiuntivi stanziati, gli Stati membri devono presentare alla Commissione Europea i **PNRR aggiornati**. Il 24 novembre 2023 la Commissione ha valutato positivamente l'aggiornamento del PNRR aggiornato per l'Italia e ora il piano ammonta a **194,4 miliardi di euro**.

2023

Le misure e gli investimenti del PNRR devono **rispettare il principio di non arrecare un danno significativo (DNSH)**, ovvero non devono arrecare danni alla mitigazione dei cambiamenti climatici, all'adattamento ai cambiamenti climatici, all'uso di acque e delle risorse marine, e all'economia circolare.

2023

# PNRR. Biometano, opportunità, prospettive



## SITUAZIONE ATTUALE ITALIA

**48**

impianti biometano\*

**4,371 GWh**

valore del biometano prodotto\*

### Quadro normativo:

- ✓ **DM 2 marzo 2018** > Il decreto interministeriale del 2 marzo 2018 promuove l'uso del biometano e degli altri biocarburanti avanzati nel **settore dei trasporti**. Gli incentivi vengono erogati tramite CIC (certificati di immissione in consumo)
- ✓ **DM 15 settembre 2022** > consente l'accesso alle risorse previste dal PNRR per lo sviluppo degli impianti di produzione di biometano e ha il fine di promuovere l'incentivazione del biometano immesso nella rete del gas naturale attraverso un **sostegno in conto capitale** (pari al massimo al 40% delle spese sostenute) e un **incentivo in conto energia** (tariffa incentivante applicata alla produzione netta di biometano).
- ✓ **Dicembre 2023** > Aggiornamento delle tariffe sulla base dell'indice nazionale dei prezzi al consumo

\*dati EBA statistical report 2023



## PNRR - Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza

**5,90 mld €**

per la M2C2: incrementare la quota di energia prodotta da fonti di energia rinnovabile

**1,73 mld €**

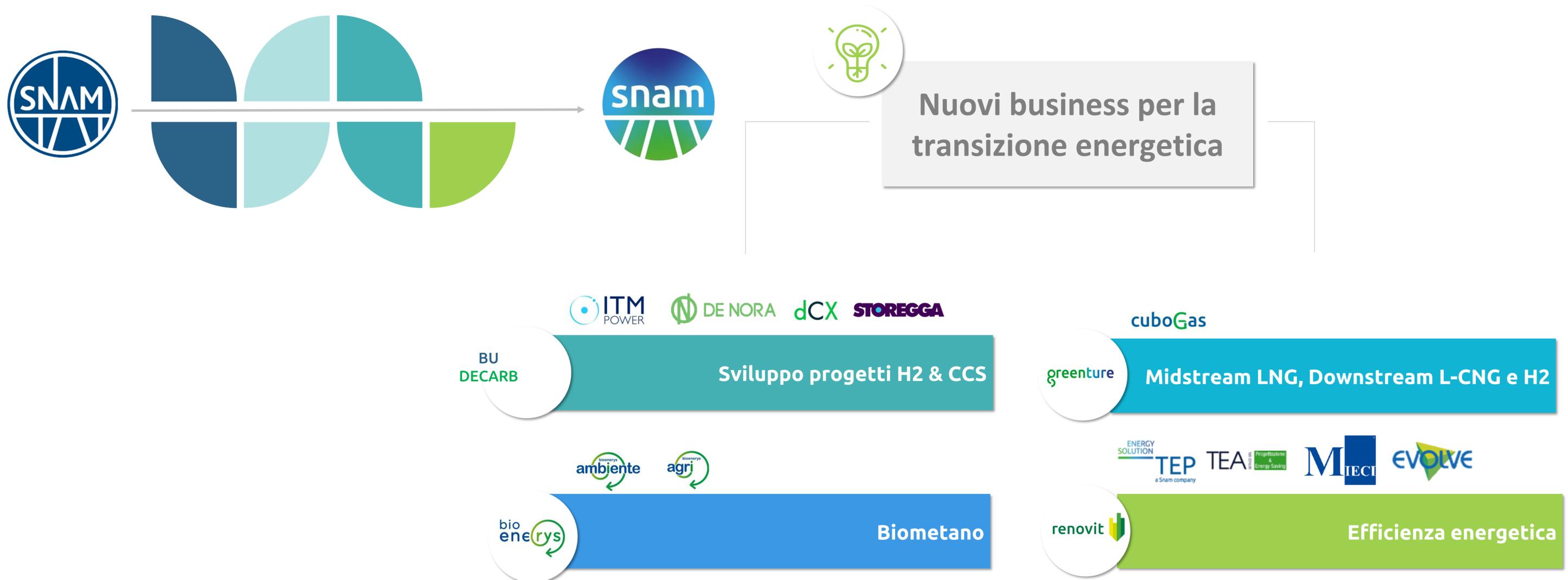
per lo sviluppo del biometano (2022 - 2026) – investimento 1.4

**1,73 MLD EURO PER LO SVILUPPO DEL BIOMETANO (2022 – 2026)**

- 1) RICONVERSIONE IMPIANTI BIOGAS ESISTENTI** (Brownfield):
  - a) Finanzia costi di riconversione totale o parziale anche con aumento di capacità produttiva (gestione biomasse, upgrading, connessione alla rete, ecc.)
- 2) NUOVI IMPIANTI BIOMETANO** (Greenfield):
  - a) Finanzia costi di costruzione (gestione biomasse, upgrading, connessione alla rete, ecc.)

I lavori non devono iniziare prima della data di pubblicazione delle graduatoria.

# Snam ha intrapreso un percorso di riposizionamento su nuovi business legati alla transizione ecologica





AMBIENTE

AGRI



**Bioenerys Ambiente** è una delle maggiori società in Italia attive nella gestione di infrastrutture di biogas e biometano per la **valorizzazione energetica** della frazione organica **rifiuto** solido **urbano**.



**Bioenerys Agri, controllata al 100% da Bioenerys**, è una società leader nella **progettazione, costruzione, manutenzione e assistenza** di impianti di biogas e biometano con un ruolo in costante evoluzione nella gestione degli stessi.

Gestione impianti

Gestione impianti  
e Service

EPC



260  
persone



c.ca 116<sub>mio</sub>  
fatturato '22



41  
impianti



40 Mwe  
installati



4  
sedi

**Bioenerys** ha un piano strategico molto ambizioso che, sulle solide basi costruite nell'ultimo anno, la porterà a diventare una realtà primaria nel mercato nazionale del biometano con un **portafoglio di impianti da oltre 80 MWeq** e una produzione di **oltre 180 milioni di Sm<sup>3</sup>** di biometano al 2027.



# Bioenergys: gli impianti

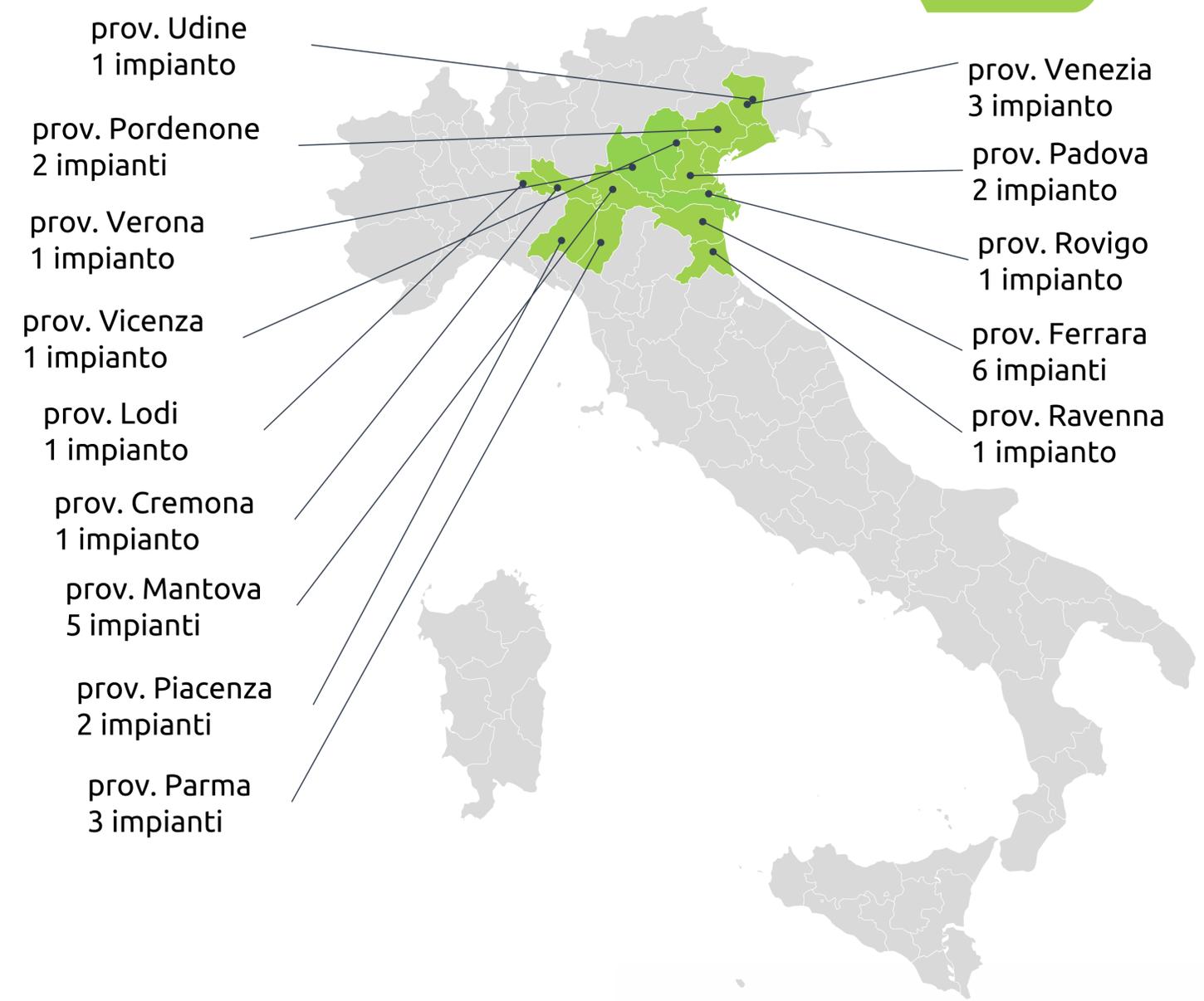
## WASTE

11  
impianti



## AGRI

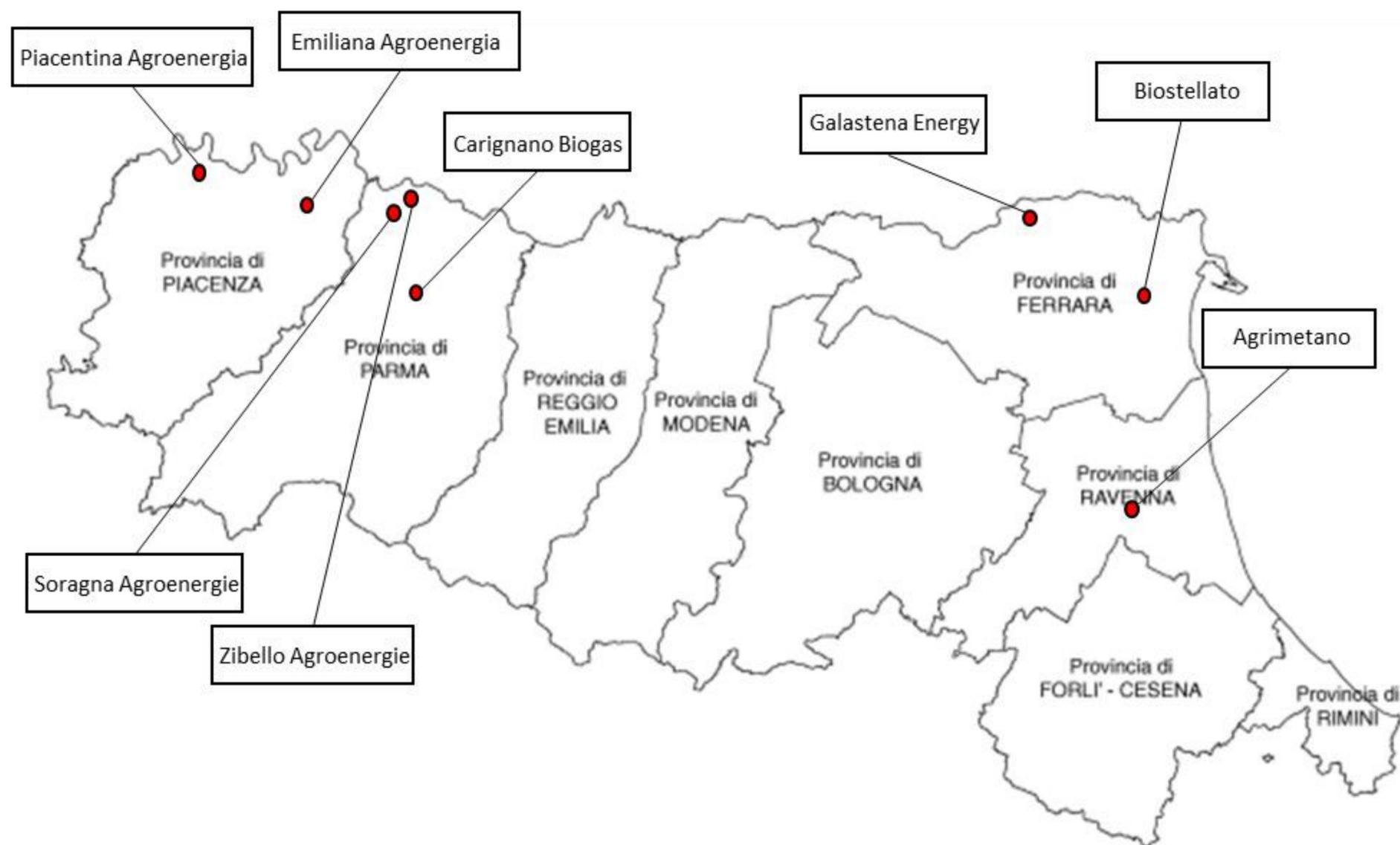
30  
impianti



\*L'impianto di Genova è un impianto di produzione di biometano dalla valorizzazione del biogas da discarica

\*L'impianto di Lodi non tratta FORSU e verde in ingresso, ma RSU e sovralli

# Bioenergys: la presenza in Emilia Romagna

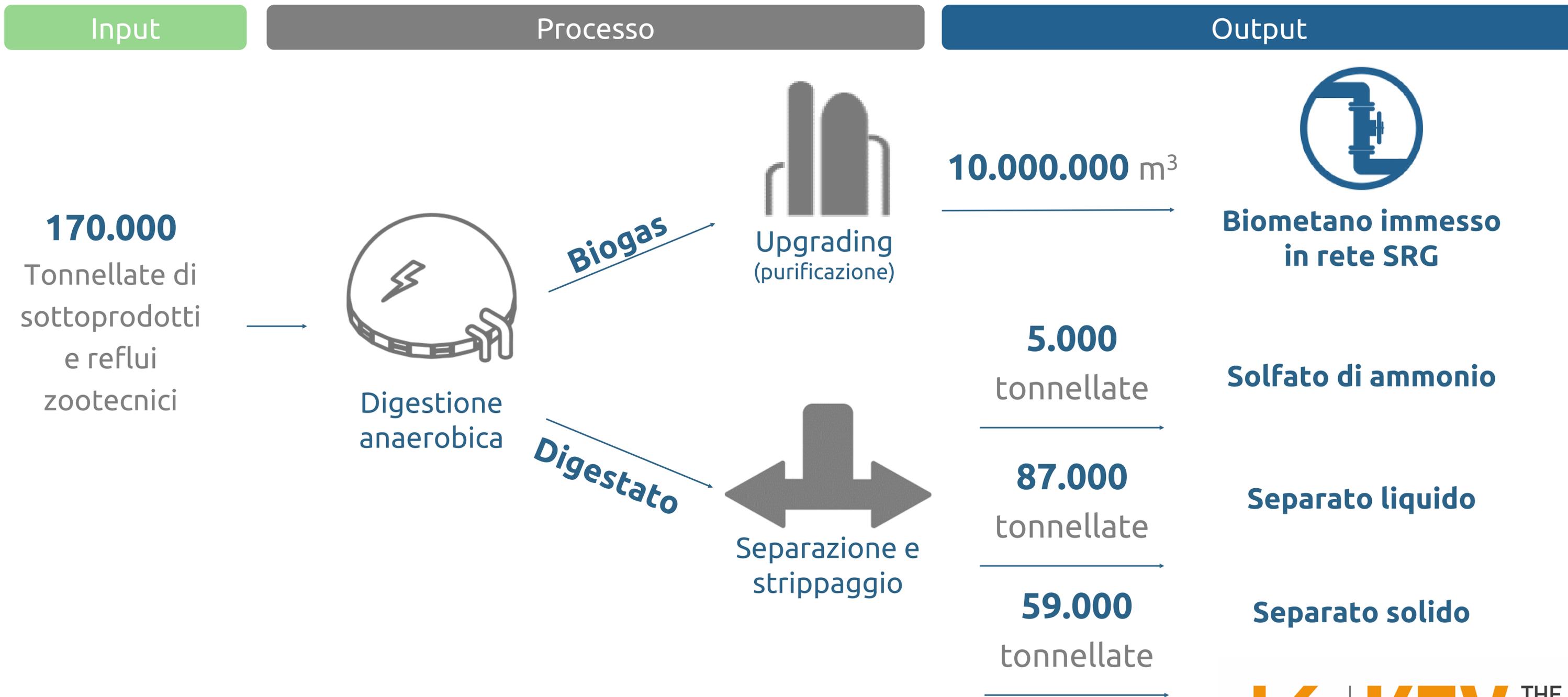


**AGRI:** impianti di produzione di biogas e biometano da scarti agricoli e della filiera agro-industriale

- **Numero impianti:** 8
- **Persone:** 38
- **Indotto:**  
c.ca 100 società conferitrici (c.ca 200 persone)
- **Quantità di biomasse:**  
c.ca 516.700 ton/anno
- **Biometano prodotto:**  
4.700 Sm<sup>3</sup>/h (40mil Sm<sup>3</sup>/anno)
- **Potenza installata:**  
19 MWeq
- **Investimenti previsti:**  
c.ca 62 mln €

\* Impianto, e relativo personale, in ingresso nel primo semestre 2023

# Impianto per la produzione di biometano e compost: Ostellato (FE)







# La produzione annuale di biometano di questo impianto è sufficiente per:



Soddisfare il fabbisogno energetico domestico di **7.150** famiglie



Percorrere **140 milioni** di chilometri con un'auto a metano



Risparmiare oltre **15.000** tonnellate di CO2



Sostituire l'equivalente di **8.200** tonnellate di petrolio

# BACKUP

## Investire sullo sviluppo dei gas verdi e decarbonizzati: il biometano

L'obiettivo di Snam è **lo sviluppo del settore del biometano e della sua catena del valore** al fine di sfruttare **al meglio il potenziale dei rifiuti organici e degli scarti agricoli e della filiera agroindustriale**

- Crescita supportata dal PNRR e dal nuovo decreto biometano
- Sinergie con lo Small Scale (bio)LNG e il Downstream LNG



Creazione di **BioEnerys** nel novembre 2022 per riunire sotto un unico brand tutte le società che all'interno di Snam lavorano per contribuire allo sviluppo dei gas rinnovabili.

## Infrastrutture a sostegno dei gas verdi



Snam, attraverso la controllata Greenture, ha l'obiettivo di realizzare e gestire l'**infrastruttura midstream e downstream** a sostegno dello sviluppo del **biometano (liquido e gassoso)** e, in futuro, dell'**idrogeno** nei trasporti e in utenze off-grid



Completato il processo di definizione dell'immagine coordinata con il renaming delle **società controllate**, IES biogas e Renerwaste cambiano nome diventando, rispettivamente:

- **Bioenerys agri**
- **Bioenerys ambiente**



# L'evoluzione del biometano in Snam



2018

Acquisizione delle prime quote di IES Biogas, società italiana, leader nella progettazione, costruzione e gestione di **impianti biogas e biometano**.



2020

Acquisizione del **50% delle quote** di Iniziative Biometano, società che opera nella gestione di impianti di **biogas e biometano** alimentati con **biomasse di origine agricola** in Italia.



2023

Al fine di **consolidare** il proprio **posizionamento** nel settore del biometano agricolo, Bioenerys ha fatto il suo ingresso in Bietifin, azienda attiva dal 2006 nel settore, acquisendone il controllo.



2022

Lancio del **nuovo brand Bioenerys**. Ingresso in portafoglio di **24 nuovi impianti di biogas e biometano** con una crescita esponenziale della **potenza complessiva** degli impianti in esercizio **da 12 MWe a oltre 40 MWe**.

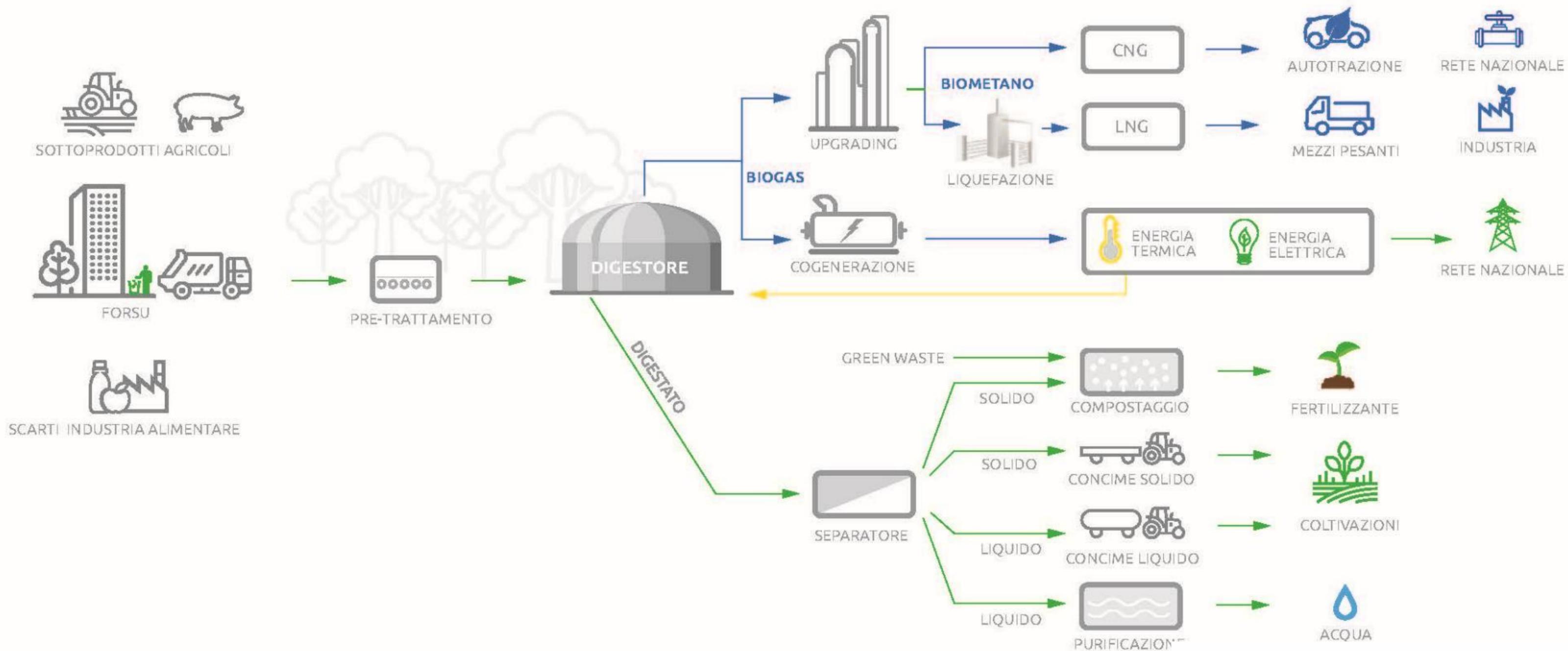


2021

Firma accordo con Asja per l'acquisizione di un **portafoglio di impianti** e progetti di sviluppo nel settore del trattamento della FORSU (**frazione organica dei rifiuti solidi urbani**) e produzione di **biometano**.



# Biometano: la risorsa rinnovabile per un'economia circolare



# PNRR: Contributo in conto capitale

Il **contributo in conto capitale** considera solo le seguenti spese ammissibili:

- 1) **Realizzazione impianto** (infrastrutture e macchinari) per la produzione di biometano
- 2) **Sistemi** di monitoraggio e ossidazione di biometano e gas di scarico
- 3) **Connessione** alla **rete** di distribuzione del **gas naturale**
- 4) **Software** di gestione impianto
- 5) **Progettazione**, direzione lavori, collaudo, consulenze, studi di fattibilità, acquisto brevetti e licenze connessi alle voci precedenti nella **misura massima del 12%** della spesa ammissibile
- 6) **Compostaggio** del digestato

Tipologia impianto	Capacità Produttiva Biometano (Cp)	Costo specifico di investimento massimo [€/Sm <sup>3</sup> /h]		Percentuale di contribuzione in conto capitale [%]
		Nuovi Impianti	Riconversioni	
Impianti Agricoli	Cp ≤ 100 Sm <sup>3</sup> /h	37.343,75	14.258,52	40%
	100 ≤ Cp ≤ 500 Sm <sup>3</sup> /h	32.817,23		40%
	Cp > 500 Sm <sup>3</sup> /h	14.711,17	13.126,89	40%
Impianti a Rifiuti Organici	Qualsiasi	56.581,44	-	40%

# PNRR: Tariffa incentivante

Per determinare il **valore della tariffa incentivante** si tiene conto di:

- 1) **Tariffa di riferimento**, ovvero le tariffe poste a base d'asta.
- 2) **Tariffa offerta**, ovvero le tariffa di riferimento **decurtata** della riduzione percentuale di offerta in fase di partecipazione alla procedura competitiva.
- 3) **Tariffa spettante**, ovvero le tariffa definita dal GSE in fase di istruttoria post entrata in esercizio dell'impianto. Qualora non si rispettassero i tempi massimi definiti da DM 2022 (18 mesi da pubblicazione graduatoria per immissione del primo standard metro cubo), si applica una decurtazione della tariffa incentivante dello 0,5% per ogni mese di ritardo, con limite massimo di 9 mesi.

Il **GSE** ritira il biometano ed è titolare delle Garanzie d'Origine (**GO**) emesse.

Tipologia impianto	Capacità Produttiva Biometano (Cp)	Tariffa di riferimento a base d'asta [€/MWh]	
		Nuovi Impianti	Riconversioni
Impianti Agricoli	Cp ≤ 100 Sm <sup>3</sup> /h	130,14	
	Cp > 100 Sm <sup>3</sup> /h	124,48	
Impianti a Rifiuti Organici	Qualsiasi	70,16	-

Alcuni esempi di **tariffe di riferimento**:

- 130,14 €/MWh => 0,13 €/kWh x 9,45 kWh/Sm<sup>3</sup> = 1,229 €/Sm<sup>3</sup>
- 128,48 €/MWh => 0,128 €/kWh x 9,45 kWh/Sm<sup>3</sup> = 1,214 €/Sm<sup>3</sup>
- Per conversione rapida: XY €/MWh x 0,945 = XY c€/Sm<sup>3</sup>