

# 17º CONGRESO INTERNACIONAL BIOENERGÍA



ORGANIZA



PARTNER TECNOLÓGICO



Gases renovables, los grandes aliados en la **desfosilización** de la economía española

## Perspectivas y Oportunidades del Biometano en el Marco Normativo Actual y Futuro

Naiara Ortiz de Mendíbil

Secretaria General de Sedigas

2024  
1-2/OCT  
Valladolid



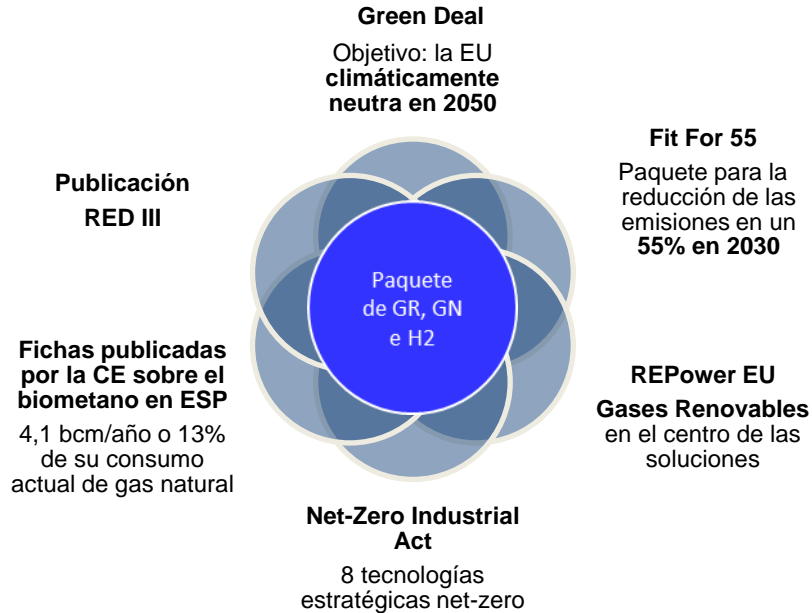
# Contexto del sistema gasista español



- 17 países suministradores
- 7 plantas de regasificación
- 6 conexiones internacionales
- 70% importación GNL

2023: 325,5 TWh

# Paquete de Gas Renovable, Gas Natural e Hidrógeno



El marco normativo básico necesita de una actualización para responder a nuevos retos:

- Directiva 2009/73/CE Mercado interior del gas natural.
- Ley 34/1998, del sector de hidrocarburos.
- RD 1434/2002, se regulan las actividades de gas natural.

El paquete es coherente con el resto de proyectos legislativos europeos:

- Green Deal
- Fit For 55
- REPower EU
  - Obj: 35 bcm de biometano en 2030 (~10% demanda EU)
  - Obj: 20 Mt (50% doméstico) de H<sub>2</sub> en 2030
- RED III

Composición del Paquete de GR. GN e H2:

- Reglamento (entrada en vigor: diciembre 2024)
- Directiva (transposición: antes de junio 2026)

# Paquete de Gas Renovable, Gas Natural e Hidrógeno

Provisiones relativas al biometano

## Apoyo al biometano



Obligación de los EEMM de proporcionar un **marco regulador propicio** para las instalaciones de producción de biometano relativo a los **costes de conexión** a las redes de transporte o distribución.



Se permite a los EEMM dar **prioridad de conexión a las instalaciones de producción de biometano**. El gestor de la red deberá cumplir **plazos razonables** para evaluar las solicitudes de inyección a la red.



La Comisión apoyará el desarrollo del gas renovable, en particular del hidrógeno y del biometano en las **regiones carboníferas** y con elevadas emisiones de carbono.



La Comisión podrá adoptar actos de ejecución que establezcan **especificaciones comunes** para facilitar la integración eficiente de un gran volumen de biometano en la red de gas natural.



ENTSOG realizará un **seguimiento de los avances** en la producción anual de biometano sostenible.



## Que supone para el sector gasista

Gas renovable

**Apoyo a la producción** de biometano sostenible, monitoreo del despliegue de biometano, y facilitación de la penetración de gases renovables y de bajo carbono.

**Descuentos del 100%** en puntos de entrada para **gases renovables** y **75%** para **gases de bajo carbono**, con revisiones periódicas y posibles derogaciones.

**DSO** deben proporcionar **capacidad firme** para la conexión de sitios de producción de gases renovables y de bajo carbono, asegurando acceso equitativo al mercado y a puntos de comercio virtuales.

**Descuentos para Promoción:** Provisión de descuentos tarifarios para gases renovables y de bajo carbono, con algunas distorsiones de mercado y discriminaciones entre estos gases.

Desarrollo de una **metodología** para calcular los **ahorros de GEI** del hidrógeno de bajo carbono en un año, con un enfoque en la base de datos de la Unión.



## Avances normativos relevantes gas renovables

### PNIEC 2024 - 2030

- Objetivos actuales del HdR biogás: 10,4 TWh/año de biogás, de los cuales al menos un 1% de biometano de la demanda de gas natural.
- Objetivos del PNIEC actualizado: 20 TWh/año de biogás.

### Cambios legislativos y reglamentarios

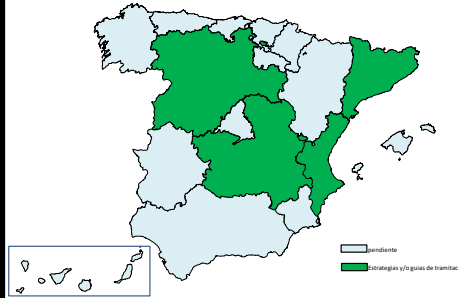
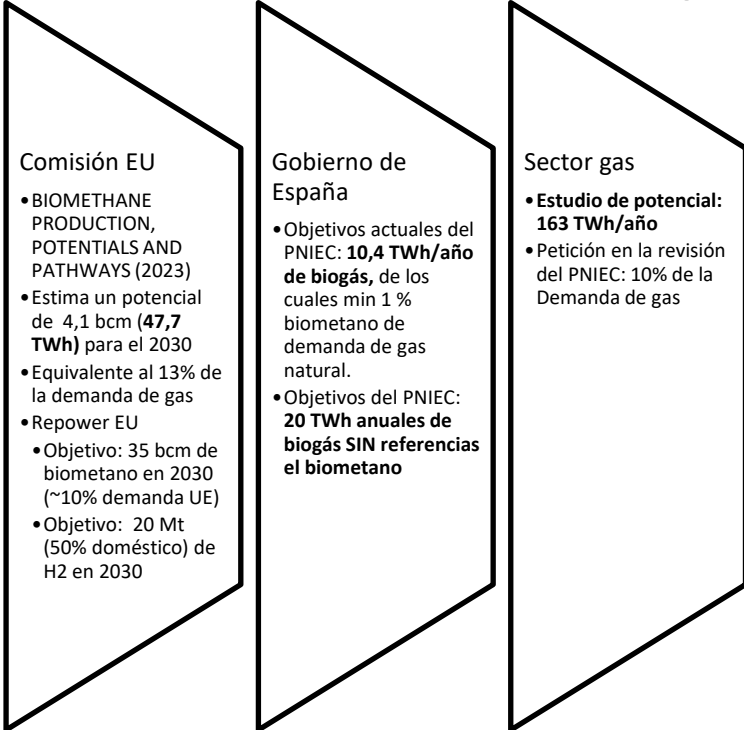
- Marco regulatorio de conducciones aisladas y líneas directas (RDL 6/2022 y RDL 18/2022).
- Procedimiento de gestión del sistema de garantías de origen del gas procedente de fuentes renovables (OM TED/1026/2022).
- Exención de cánones para electrolizadores (OM TED/1312/2022).
- Tramitación simplificada del estudio de impacto ambiental para electrolizadores (RD 445/2023 por el que se modifica la Ley 21/2013).
- Propuesta de orden ministerial para el fomento de los combustibles renovables para el transporte.
- Calificación provisional de gestores de redes de transporte de gas natural como gestores de redes de hidrógeno.
- La CNMC abre el proceso para regular el acceso y la conexión a la red de las plantas de gas renovables (biometano e H2)**
- Orientaciones de política energética:**
  - Maximización del biometano inyectado
  - Minimización del coste global de las instalaciones
  - Conexión y acceso biometano e hidrógeno alineado
  - Agilidad en la tramitación
  - Neutralidad titular red ante productores
- Modificación Circular 8/2019, de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural.**
- **Consulta previa transposición del paquete de gas (24 Meses).**
- Resolución de 9 de septiembre de 2024, de la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental, por la que se formula declaración ambiental estratégica de la «Actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030».**

### Grupo Asesor del Hidrógeno Renovable (MITECO)

- Finalizados los trabajos de los subgrupos técnicos y pendientes de informe final.



# Contraste de visiones, apoyo en Europa y las CCAA



**Cataluña**

- **Estrategia catalana de biogás 2024-2030**
- El **objetivo** es llegar a generar **2 TWh/año de biogás en 2030**, y ya se están habilitando medidas normativas, económicas y sociales para incrementar el parque de instalaciones existentes
- **46 millones de euros** para impulsar la instalación de **plantas de biogás en las explotaciones agrarias pequeñas y medianas**
- **3 millones de euros** a una línea de ayudas para la ejecución de obras de instalaciones para la **inyección de biometano** en la red de gasoductos de Cataluña.
- Informe de situación de las energías renovables en Cataluña y propuestas para descarbonizar la forma de vida y producir en Cataluña

**Valencia**

- Ruta valenciana del biogás, objetivo accesible de **2,34 TWh/año** y un potencial técnico de 5,60 TWh/año. El 19 de febrero 2024, se anunció una revisión de la estratégica podría **duplicar los objetivos** marcados.
- Trabaja en una guía de tramitación

**Castilla la Mancha**

- Publicada la **consulta pública previa** sobre proyecto de Decreto regulador del **Plan de biometano en Castilla-La Mancha**

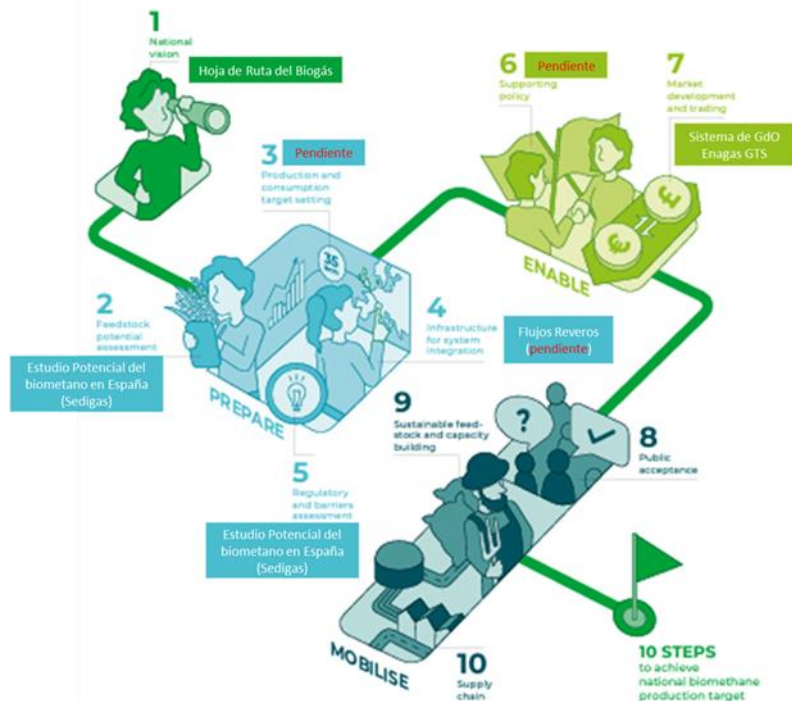
**Castilla y León**

- Estrategia de gas renovable

**Galicia y Andalucía**

- Estas dos CCAA **están trabajando en sus propias hojas de ruta**

## Elementos pendientes para desarrollo gases renovables



### Pendientes

- Puesta en marcha de medidas para el desarrollo de biometano.
- Procedimiento de acceso y conexión gases renovables (biometano e H2)
- Los desafíos sociales en casos concretos en la aceptación de esta tecnología y otras energías renovables.
- La eficiencia en los procesos de permisos (Permitting) es crucial.
- El valor del digestato como subproducto comprometido por la falta de desarrollos normativos.

Estos elementos son fundamentales para entender el panorama completo del biometano, desde su producción hasta su aceptación social y los retos regulatorios, destacando la importancia de abordar estos aspectos para el éxito a largo plazo del sector.





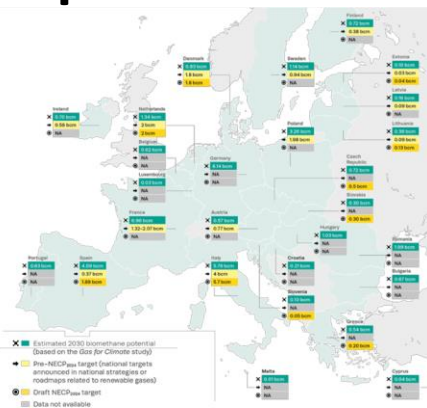
# Contexto Europeo de desarrollo del biometano

## Anticipated 2030 biomethane production

### Methodology

1. Draft updated NECP<sub>2024</sub> target
2. Pre-NECP<sub>2024</sub> target
3. Current production

**20.2 bcm**



## 22 draft updated NECPs are published

### NECPs with 2030 biomethane target

Czechia	0.5 bcm
Denmark	1.8 bcm 100% green gas in grid
Estonia	0.04 bcm (380 GWh)
France	4.15 bcm (44 TWh)
Greece	0.2 bcm (2.1 TWh)
Italy	5.7 bcm
Lithuania	0.13 bcm (1.4 TWh)
Netherlands	2 bcm
Slovakia	0.3 bcm
Slovenia	0.05 bcm (480 GWh)

**TOTAL 15 bcm**

### pre-NECP 2030 biomethane target (but no NECP target)

Austria	0.39 bcm (50% renewable gas target)
Finland	0.38 bcm (4 TWh)
Ireland	0.58 bcm (5.7 TWh)
Latvia	0.09 bcm (10% fossil natural gas)
Poland	0.99 bcm (50% renewable gas target)
Sweden	0.94 bcm (10 TWh)

**TOTAL 3.4 bcm**



REPowerEU fija objetivos de producción anual de Biometano de 35 bcm

Se requieren unas 5.000 nuevas plantas a nivel europeo

Se necesita un crecimiento anual del 30%

Casi 18.000 millones previstos para finales de 2030  
• Ritmo más rápido en la 2ª mitad de esta década

Sin la aportación decidida de España no será posible alcanzar los 35 bcm

En total, contando los objetivos de los NECP, los objetivos existentes hasta 2024 y la producción actual EBA calcula que en 2030 existirán 20,2 bcm, lejos de los objetivos 2030 de la UE



# Contexto Europeo de desarrollo del biometano

Figure 2.2

Combined biomethane and biogas production in Europe (bcm)

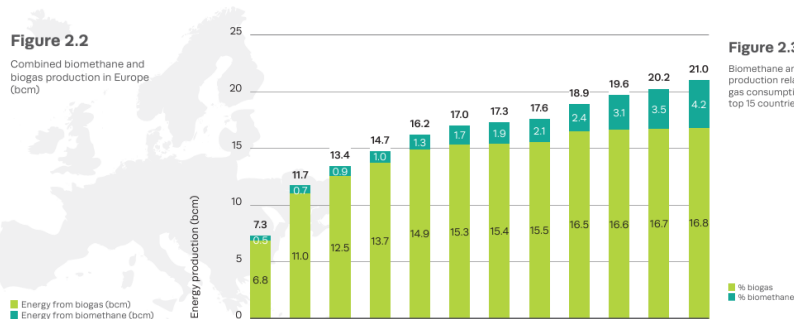


Figure 2.3

Biomethane and biogas production relative to natural gas consumption in 2022, top 15 countries

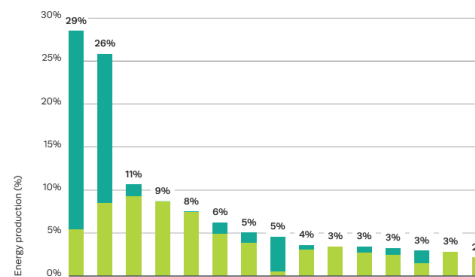


Figure 2.4

Combined biomethane and biogas production in 2022 per country in descending order (GWh), top 10 countries

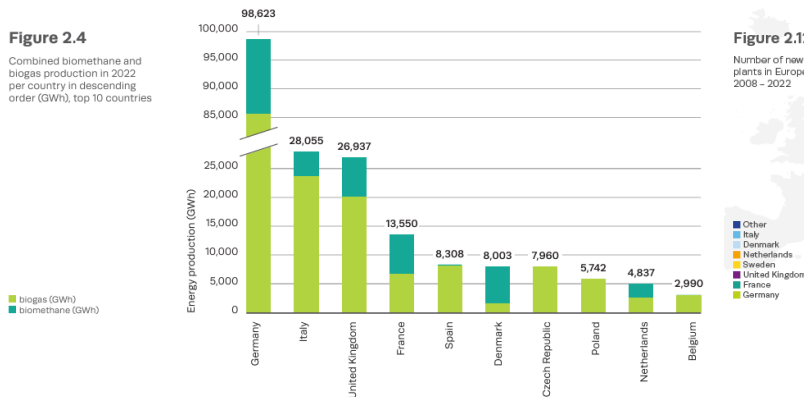
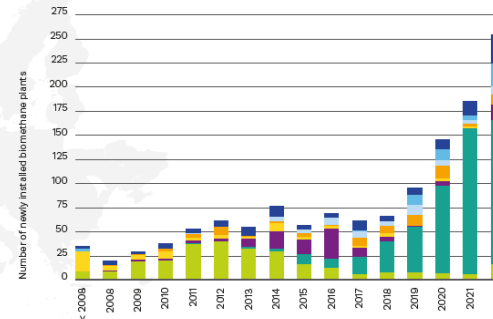


Figure 2.12

Number of new biomethane plants in Europe per country, 2008 - 2022



Los países con **mayor crecimiento** en la producción de biometano en 2022 fueron

- Francia (+ 2.634 GWh),
- Italia (+ 2.125 GWh),
- Dinamarca (+ 819 GWh)
- Reino Unido (+ 713 GWh).

En cifras absolutas, los **mayores productores** de biometano en 2022 fueron:

- Alemania (13.027 GWh), Francia (6.971 GWh), Reino Unido (6.896 GWh),
- Dinamarca (6.502 GWh),



# Un plan en constante crecimiento



**Volumen de producción e inyección en el sistema:**

- 2023: 248,6 GWH / vs 2022: 178,3 GWH / Var: +39,4%
- % biometano sobre demanda: 0,1%

	Denominación	Tipología	Localidad	Promotor	Comunidad Autónoma	Inyección a Red	Operador de Red	Entrada en operación	GWh/año (*)
1	Valdemingómez	Residuo Municipal	Madrid	Prezero	Madrid	Transporte	Enagás	feb-12	180
2	Elena	Vertedero	Cerdanyola del Vallès	Naturgy	Cataluña	Distribución	Nedgia	jun-21	12
3	UNUE	Industrial	Villalonquéjar	Enagás Renovable	Castilla y León	Distribución	Nedgia	sep-21	20
4	Torre Santamaría	Agrogranadero	Vallfogona Balaguer	Axpo	Cataluña	Distribución	Nedgia	dic-21	30
5	Bens	EDAR	La Coruña	Naturgy	Galicia	Distribución	Nedgia	ene-22	8
6	La Galera	Agrogranadero	La Galera	Biometagás	Cataluña	Transporte	Enagás	abr-23	50
7	Biolvegas	Agrogranadero	Ólvega	Nortegas	Castilla y León	Distribución	Redexis	abr-23	30
8	Can Mata	Vertedero	Els Hostalets de Pierola	Prezero	Cataluña	Distribución	Nedgia	jun-23	70
9	BioVO	EDAR	Granollers	Naturgy	Cataluña	Distribución	Nedgia	oct-23	22

Actualizado: Abril 2024 (\*) Capacidad nominal



## Conclusiones:

---

### Incentivar la Demanda de Biometano

**Vinculación con Política Energética:** Esta medida debería estar alineada con los **objetivos del RePower EU**, que busca incrementar el uso de energías renovables, como el biometano, para reducir la dependencia de combustibles fósiles.

---

### Proyecto País para Producción e Inyección de Biometano

A partir de los objetivos específicos en el **PNIEC** para la producción e inyección de biometano en el sistema energético nacional vincularlos con la **Política Energética**.

---

### Regulación de Acceso y Eliminación de Barreras

Desarrollar una **regulación clara y accesible** que elimine las barreras existentes para la inyección de biometano a la red de gas, mediante una **regulación de acceso simplificada** que permita la entrada fluida de nuevos productores de biometano al sistema energético, eliminando cuellos de botella y promoviendo una mayor penetración del biometano en el mercado energético.

---



# 17º CONGRESO INTERNACIONAL BIOENERGÍA



Gases renovables, los grandes aliados en la **desfosilización** de la economía española

**Naiara Ortiz de Mendibil**

Secretaria General

Sedigas

[nmendibil@sedigas.es](mailto:nmendibil@sedigas.es)



2024

1-2/OCT  
Valladolid

