

MEMORIA TÉCNICA

**Biometano, la apuesta de Naturgy por el gas renovable y
descarbonizado de kilómetro cero**



OBJETIVO

Naturgy tiene una decidida apuesta por **innovar para hacer realidad el gas renovable** y con una definida estrategia que ya ha comenzado a materializar. Tanto es así que la compañía ha **liderado la inyección de biometano**, -una energía neutra en carbono-, en la red de distribución de gas de España, siendo la primera en hacerlo en su planta de Butarque, contribuyendo de esta forma a desarrollar este gas que es una de las grandes oportunidades en materia de energía renovable del país ya que:

- **Contribuye a la descarbonización** de todos los sectores de la economía:
 - Del sector energético, por el uso de una energía descarbonizada que puede usarse en industrias, viviendas, comercios o movilidad.
 - De otros sectores, como el de los residuos, al evitar las emisiones de metano debidas a una gestión inadecuada, o de los fertilizantes orgánicos, al ser éste otro producto generado en el proceso.
- **Impulsa la independencia energética**, en línea con el plan REPowerEU, al producir gas de “kilómetro cero”.
- **Mejora la biodiversidad**, al valorizar residuos conflictivos en energía y en subproductos orgánicos, en una lógica de economía circular.
- **Contribuye a la transición justa**, al reducir las inversiones necesarias para la descarbonización e impulsar la actividad económica en el medio rural, creando empleo y fijando población en la España vacía.

ALCANCE

El biometano es un gas que se produce a partir de la digestión de residuos orgánicos por las bacterias que hay en los propios residuos y que, tras una depuración posterior (*upgrading*), puede inyectarse en la red de distribución de gas. La producción de biometano permite el aprovechamiento de multitud de residuos orgánicos (urbanos, lodos de depuradoras, agropecuarios o de agroindustrias), solucionando sus problemas de gestión y evitando los problemas ambientales que estos generan (emisiones difusas de metano, contaminación de aguas, daños a la biodiversidad, molestias y olores en poblaciones cercanas...). Por otra parte, en el proceso se genera un digestato que puede ser aprovechado como fertilizante orgánico, en una lógica de economía circular.

En el año 2020, Naturgy incluyó en su estrategia a 2025 ambiciosos objetivos de gas renovable en España y un plan de acción que ya se está materializando.

La compañía tiene prevista la **producción de ~1 TWh a 2025 de gas renovable** (biometano e hidrógeno verde), con un modelo de desarrollo basado en la colaboración multisectorial y las



alianzas. Hasta la fecha, Naturgy ha sido pionera como promotora de plantas de producción de biometano. De hecho fue la primera en inyectar biometano en España en la red de distribución de gas y cuenta con dos de las seis que actualmente están inyectando biometano en dicha red en el país. Se trata de la **Unidad Mixta de Gas Renovable** (A Coruña), que produce biometano a partir de aguas residuales, y la **planta Elena** (Cerdanyola del Vallès, Barcelona), que produce biometano a partir de residuos sólidos municipales.

Adicionalmente, la compañía tiene otra planta en construcción que inyectará biometano a la red de distribución a lo largo del segundo semestre de 2023. Es la planta **Vila-sana** (Lleida), en la que el biometano se produce a partir de residuos agroalimentarios.

Además, Naturgy desarrolló un proyecto de innovación, **-EDAR Butarque** (Madrid)-, que fue pionero si bien no sigue en operación y tiene en cartera de cerca de **60 proyectos en diferentes fases de desarrollo con un potencial de más de 3,5 TWh/año**.

Por otra parte, a través de Nedgia, su distribuidora de gas, está **contribuyendo a potenciar la inyección en red del biometano producido por otros promotores** y tiene identificados en España **170 proyectos** que podrían materializarse a corto plazo, con capacidad de más de 7 TWh/año (el equivalente al consumo de 1.400.000 hogares).

El objetivo último de Naturgy es ayudar a sus clientes a descarbonizar su consumo energético sin que tengan que asumir costosas transformaciones, permitiéndoles utilizar el tipo de energía que mejor encaje en sus procesos productivos. Complementariamente al desarrollo de proyectos de biometano, Naturgy está desarrollando **opciones para adquirir la producción de gas renovable a terceros** de cara a incrementar su cartera de biometano.

A futuro, la apuesta por los gases renovables se **completará con el desarrollo de proyectos de hidrógeno verde**. Naturgy lleva años investigando el desarrollo del hidrógeno y está trabajando en el desarrollo de grandes *hubs* de producción. Se está prestando especial atención a la reconversión de las centrales térmicas de carbón en zonas de Transición Justa. El objetivo de estos proyectos es impulsar el desarrollo de nuevos mercados para consumos directos de hidrógeno verde en industria, la inyección en la red de gas para su comercialización con garantías de origen, la movilidad o la producción de derivados como el amoníaco o el metanol. Uno de los principales proyectos en marcha es el desarrollo de una planta de hidrógeno verde en La Robla (León), en el entorno de la central térmica que Naturgy clausuró en 2020. Paralelamente, la compañía trabaja también en el desarrollo de otros proyectos de producción de hidrógeno vinculados a la industria.

CONTEXTO Y JUSTIFICACIÓN DE LA INICIATIVA

La apuesta de Naturgy por el biometano responde al contexto actual:



- **Actor clave en la descarbonización**

Actuar alineados contra la emergencia climática requiere de la descarbonización de varios sectores, entre los que destaca el sector de la energía, responsable del 75% de las emisiones de Gas de Efecto Invernadero (GEI). En el campo de la electricidad, se han realizado grandes avances, siendo el 42,2% de la electricidad generada en 2022 de origen renovable. Sin embargo, como ya fue puesto de manifiesto por la Comisión Europea en su Green Deal, no es posible la descarbonización de la economía sin la descarbonización del sector gasista. Y en este sentido, los gases renovables (biometano e hidrógeno) son los actores fundamentales. La ventaja del biometano es que contribuye a descarbonizar diversos sectores, siendo esta energía la única renovable que es capaz de abatir emisiones GEI tanto del sector energético como del no energético (sector agropecuario, fertilizantes y residuos), que suman alrededor del 20% de las emisiones GEI del país. Así, el desarrollo del biometano tiene un claro impacto de lucha contra el cambio climático multi sector y, por tanto, multiempresa.

- **Independencia energética con gas autóctono**

Tras el estallido de la guerra en Ucrania, Europa ha redescubierto su fuerte dependencia energética de terceros y ha dado una respuesta clara con el plan REPowerEU, cuyo objetivo es fortalecer la autonomía estratégica. En este plan se incluyen ambiciosos objetivos de gases renovables, como cubrir el 10% de la demanda de gas en forma de biometano. Por tanto, la apuesta de Naturgy por el biometano está en línea con este objetivo, al impulsar el desarrollo de una fuente energética limpia y autóctona, que contribuye a la independencia energética del país, a reforzar su resiliencia y a reducir su factura exterior en la balanza comercial.

- **Potencial de España para el desarrollo de este nuevo vector energético**

España es uno de los tres países europeos con mayor potencial para la producción de biometano, que se estima en unos 163 TWh/año, lo que representa más del 40% de la demanda anual. Sin embargo, su potencial está por desarrollar. En este contexto, la apuesta de Naturgy por la innovación en biometano ha sido muy relevante. La ejecución de los primeros proyectos de producción e inyección de biometano a la red de distribución del país han contribuido a demostrar la viabilidad técnico-económica de este nuevo modelo de negocio, al desarrollar y probar las tecnologías y los modelos de colaboración necesarios.

- **Valor de las infraestructuras existentes**

Actualmente, en nuestro país se vehicula un 40% más de energía por las redes de gas natural (350 TWh/año) que por las redes eléctricas (250 TWh/año). El biometano contribuye a la descarbonización del sistema gasista, imprescindible para conseguir los objetivos climáticos. Además, aprovechar la extensa infraestructura de la red de gas es clave para exprimir el potencial del biometano, ya que permite utilizarlo en zonas alejadas de las áreas de



producción en la que se generan los residuos, reduciendo el esfuerzo inversor de la transición energética, al permitir una rápida penetración de los gases renovables. Además, hay que tener en cuenta la resiliencia de la red de gas a los fenómenos meteorológicos extremos, habiendo demostrado que garantiza el suministro de energía en situaciones extremas a los más de 8 millones de usuarios.

- **Aportación a la economía circular con la eliminación de la problemática de la gestión de residuos y contaminación**

La Comisión Europea demandó en octubre de 2022 a España por no proteger zonas vulnerables de la contaminación producida por los nitratos de origen agrario. Parte de este problema está generado por la aplicación de residuos ganaderos en el campo, contribuyendo a la contaminación por nitratos del agua, bien escaso en nuestro país, y generando también impactos negativos sobre las poblaciones cercanas y la biodiversidad.

- **Contribución al desarrollo rural**

Al estar estrechamente ligado con el mundo rural, el biometano es un aliado perfecto para la consecución de la agenda de recuperación económica y la lucha contra el reto demográfico, la despoblación de las zonas y el empleo rurales.

DESCRIPCIÓN DE LAS ACTUACIONES REALIZADAS

Naturgy ha sido pionera en la promoción, construcción y operación de plantas de producción de biometano:

1. PLANTAS DE PRODUCCIÓN DE BIOMETANO

EDAR BUTARQUE

El proyecto de gas renovable de la EDAR de Butarque (Madrid), ha sido sin duda relevante y **pionero al ser el primero en el país que consiguió inyectar biometano en la red de distribución** de gas¹. Enmarcado en el Consorcio Europeo ECO-GATE cofinanciado por la Unión Europea, fue liderado por Nedgia, la distribuidora de gas del grupo Naturgy. El Consorcio Europeo ECO-GATE, co-financiado con fondos de la Unión Europea mediante programa CEF, estaba compuesto por 38 compañías de 4 países (España, Portugal, Francia y Alemania).

¹ Existe un precedente que es la planta de inyección de biometano de Valdemingómez, que entró en funcionamiento en el año 2012. Sin embargo, la inyección se realizaba en la red de transporte de gas, en lugar de en la de distribución como es el caso de los proyectos de Naturgy. La inyección en la red de distribución facilita el proceso al requerir menores presiones de inyección del gas.



Se trata de un proyecto de innovación, que se desarrolló entre 2018 y 2020. Consistía en una planta demostrativa para transformar en biometano e inyectar en la red el biogás producido a partir de los residuos orgánicos de la estación depuradora de aguas residuales de Canal Isabel II, ubicado en la EDAR de Butarque, en Madrid. La instalación constaba de un primer módulo de producción de biometano, un segundo para la inyección del biometano en la red de Nedgia y un tercero que era una gasinera para utilizar el biometano en movilidad. De esta forma, además de producir gas renovable, la instalación permitía que el gas inyectado y distribuido se pudiera destinar a todo tipo de usos: domésticos, comerciales, industriales y transporte.

El proyecto finalizó en 2020 tras haber cubierto sus objetivos:

- Conseguir producir biometano a partir de un biogás generado por la valorización de un residuo.
- Inyectar el biometano producido en la red de distribución de gas natural de Nedgia para su distribución hasta el punto de consumo final.
- Desarrollar el mercado de certificados de garantías de origen de gas renovable en España, al ser la primera instalación en la que se instauró el modelo de certificados de garantías de gas de origen renovables para inyección a red de distribución.
- Demostrar el uso eficiente y ecológico del gas renovable en aplicaciones de movilidad terrestre.

La planta, cuya inversión ascendió a 0,8 millones de euros, tenía una capacidad de producción de 5 GWh/año de biometano, que equivale al consumo anual de más de 1.430 hogares. Además, evitó la emisión de 910 toneladas de CO₂ al año, lo que equivale a la absorción realizada por unos 98.380 árboles.

UNIDAD MIXTA DE GAS RENOVABLE

La Unidad Mixta de Gas Renovable es un proyecto conjunto de Naturgy, el Centro Tecnológico EnergyLab y EDAR Bens, empresa pública supramunicipal que presta el servicio de depuración de aguas residuales en los ayuntamientos de A Coruña, Arteixo, Cambre, Culleredo y Oleiros. Cuenta con la financiación de la Unión Europea en el marco del Programa Operativo FEDER Galicia 2014-2020, alineándose con los retos estratégicos y prioridades identificados en la RIS3 para Galicia, dentro del OT1 “Potenciar la investigación, el desarrollo tecnológico y la innovación” y al amparo de la convocatoria “Ayuda a la creación, puesta en marcha y consolidación de la unidad mixta de investigación” cofinanciada por la Axencia Galega de Innovación – Vicepresidencia Segunda y Consellería de Economía, Empresa e Innovación de la Xunta de Galicia.

Esta planta ha supuesto un hito en la innovación en la generación de biometano, debido a la utilización de la tecnología de membranas y al ser la primera planta en España que cuenta con un sistema de metanación biológica. El biometano generado se está usando como combustible alternativo en la flota de furgonetas de EDAR Bens y en un autobús metropolitano adaptado.



La planta, en la que Naturgy ha invertido 3,7 millones de euros durante los últimos 6 años, tiene una capacidad de producción de 5 GWh/año de biometano. Cuenta además con una innovadora planta piloto que por primera vez en el país utiliza la tecnología de metanación biológica y es capaz de producir 5 Nm³/h de biometano.

Adicionalmente se ha llevado a cabo una nueva fase de innovación para la producción de otros gases renovables como el hidrógeno verde y el bio-syngas, lo que permitirá evaluar su impacto en las infraestructuras actuales y consumidores finales. En concreto, las nuevas líneas de investigación desarrolladas son:

- Planta de producción de hidrógeno verde, mediante dos electrolizadores de 70kW, capaces de generar 14 Nm³/h de H₂.
- Mejora en la producción de biogás a través de la co-digestión y la recuperación de nutrientes.
- Producción de biohidrógeno. A través de la fermentación oscura, un proceso biológico (etapas iniciales de la digestión anaerobia) mediante el que se genera hidrógeno a partir de la degradación de la materia orgánica.
- Gasificación de lodos de depuradora para la obtención de bio-syngas (biogás de síntesis).
- Central hidroeléctrica que aprovecha el recurso hidroeléctrico del propio emisario de vertido para producir electricidad renovable cero emisiones que alimenta a las plantas piloto y asegura la sostenibilidad de los proyectos.
- Estudio del impacto del uso de los diferentes gases renovables y sus mezclas, desde el punto de vista de la inyección a la red de gas y su uso en aplicaciones estacionarias y móviles (vehículos).

Actualmente la planta tiene capacidad de producir anualmente unos 5,5 GWh de biometano, que equivale al consumo anual de unos 1.580 hogares. Además, evita la emisión de 1.000 toneladas de CO₂ al año, lo que equivale a la absorción realizada por unos 108.200 árboles.

Hay que destacar también que a lo largo del proyecto se colaboró como más de 70 entidades (empresas, universidades etc.), lo que pone de relieve la importancia de las alianzas en el desarrollo de este tipo de iniciativas.

PLANTA ELENA

Esta planta empezó a inyectar biometano en la red de distribución de gas en junio de 2021. La planta se sitúa en el Parc de l'Alba de Cerdanyola del Vallés (Barcelona), junto al depósito controlado de Elena, aprovechando la fracción orgánica de los residuos municipales depositados en el vertedero (575.000 t). Tiene una capacidad de producción de 12 GWh/año de biometano, que equivale al consumo anual de unos 3.440 hogares. Además, evita la emisión de 2.184 toneladas de CO₂ al año, lo



que equivale a la absorción realizada por unos 232.000 árboles. La inversión total ha ascendido a 2,2 millones de euros.

La instalación consta de varias infraestructuras:

- Planta de depuración y enriquecimiento del biogás a efectos de mejorar su calidad y transformarlo en biometano que sea inyectable en la red de gas natural.
- Módulo de control de la inyección del biometano a la red de gas natural para asegurar la calidad de entrada al sistema gasista, regular la presión, medir el caudal y odorizar el gas.

Parte del gas que se inyecta a la red se utiliza para ser suministrado como combustible a vehículos en las estaciones del grupo Naturgy.

En el siguiente enlace se puede acceder a un video sobre el proyecto: [Planta de gas renovable Elena](#)

PLANTA VILASANA

El origen de este proyecto es LIFE Methamorphosis, un proyecto demostrativo subvencionado por la Unión Europea (UE) mediante el programa LIFE+ de lucha contra el cambio climático. Además de Naturgy, en el proyecto participaron otras empresas y organismos como FCC, Aqualia, Área Metropolitana de Barcelona, SEAT e Institut Català d'Energia (ICAEN).

En el marco de LIFE Methamorphosis, Naturgy instaló una unidad de purificación de biogás para producir biometano en la explotación ganadera de Porgaporcs. El biometano producido se testó en la planta de Vila-Sana en vehículos de la marca SEAT y, un año después, el biometano se llevó hasta Zaragoza mediante un gaseoducto virtual para su uso en un autobús urbano.

Ambas iniciativas obtuvieron resultados satisfactorios demostrando la viabilidad del uso del biometano producido. A raíz de estos resultados, Naturgy dio un paso más buscando equilibrar la oferta y la demanda y diversificar los usos del biometano.

Actualmente, Naturgy se encuentra adaptando la planta de biometano instalada en la explotación ganadera de Porgaporcs, en el municipio leridano de Vila-Sana, y tiene previsto inyectar biometano en la red de distribución de gas en el segundo semestre de 2023.

La inversión del proyecto es de 1,5 millones de euros, con el que se conseguirá inyectar 11,8 GWh/año de biometano en la red, equivalente al consumo anual de más de 3.380 hogares, evitándose la emisión a la atmósfera de más de 2.148 toneladas equivalentes de CO₂/año, lo que equivale a la absorción realizada por más de 676.875 árboles.

En el siguiente enlace se puede acceder a un video sobre el proyecto: [Planta de biometano Vila-sana.](#)

2. PROYECTOS QUE INYECTAN BIOMETANO EN LA RED DE NATURGY

La compañía cuenta también con otros proyectos de inyección de biometano en la red de gas de Nedgia, la distribuidora de gas del grupo:



- **PROYECTO UNUE**, es la segunda planta española de generación de biometano a partir de biogás. Se ubica en Burgos y es un proyecto de Biogasnalia, Enagás Emprende, Bioengas y Suma Capital. Esta planta transforma el excedente de biogás en biometano mediante un proceso de *upgrading*, para la posterior inyección de este gas renovable en la red de Nedgia.
- **PLANTA TORRE SANTAMARÍA**. Esta planta convierte los residuos ganaderos de la granja Torre Santamaría (Balaguer, Lleida) en biometano que se inyecta en la red de Nedgia, la distribuidora de gas del grupo. Este proyecto ha sido posible gracias al primer acuerdo de compraventa de biometano a largo plazo en España, firmado por Torre Santamaría con Axxo Iberia.

3. OTROS PROYECTOS EN DESARROLLO

Complementariamente a los proyectos en operación o ejecución, la estrategia de Naturgy para el biometano considera otros proyectos que están en avanzada fase de desarrollo:

- **PROYECTO PURINES** en Galicia junto con Repsol y Reganosa, para transformar en biometano los excedentes de purín (bovinos, porcinos y avícolas) y otros residuos orgánicos de esta comunidad autónoma, estando previsto producir gas renovable para cubrir el 7% de la demanda de gas en Galicia.
- **PROYECTO PAJA DE ARROZ** en la Comunidad Valenciana junto con Enagás y Genia, para obtener biometano a partir de la valorización del residuo de la paja de arroz ofreciendo una solución a los problemas ambientales que se producen por la quema de este residuo.

Estos proyectos no solo tienen como objetivo la generación de gas renovable, sino que plantean una solución para la problemática que tienen actualmente estas comunidades autónomas en cuanto a la gestión de los excedentes de purines y a la quema de la paja de arroz.

INNOVACIÓN

La iniciativa de Naturgy tiene un marcado carácter innovador en diferentes aspectos:

- **Modelo de negocio**

El desarrollo de este nuevo modelo de negocio basado en la producción de biometano a partir de residuos, la inyección en la red y la comercialización de este gas neutro en CO₂ supone la colaboración de diferentes empresas de sectores muy diversos: agropecuario, gestión de residuos, gestor de la red de distribución, comercializadoras de gas, clientes, etc. Cabe destacar que las inversiones de Naturgy en estas primeras instalaciones pioneras se realizaron antes de la implantación del modelo de garantías de origen del biometano, contribuyendo la compañía al desarrollo de este modelo. Nedgia, la distribuidora de gas del Grupo Naturgy, dentro del proyecto europeo ECO-GATE, puso en marcha el proyecto piloto de inyección de biometano en la EDAR de Butarque, en el que se logró el primer certificado



de sostenibilidad de un proyecto de inyección de biometano en la red de distribución de gas natural en España.

- **Tecnología**

Los proyectos desarrollados han permitido testar diferentes alternativas tecnológicas en la producción y uso de biometano. Por citar las más relevantes, se ha desarrollado la primera planta de metanación biológica de España, se ha probado a escala industrial por primera vez la tecnología de membranas para uso en transporte y se ha testado el uso de biometano en movilidad.

- **Alianzas**

Naturgy ha sido pionera en desarrollar marcos de colaboración y alianzas entre empresa diversas que hasta la fecha no se habían integrado en una misma cadena de valor. Para poder viabilizar los proyectos de biometano es imprescindible la coordinación y colaboración de todos los actores integrados en la cadena de producción. Para ello se han establecido y se siguen trabajando alianzas con ganaderos, agricultores, gestores de residuos, industrias agroalimentarias, industrias de fertilizantes, etc.

RESULTADOS E IMPACTO EN LA SOSTENIBILIDAD

La iniciativa de Naturgy contribuye a la Agenda 2030, sobre todo a los siguientes objetivos:

- **ODS 7 – Energía asequible y no contaminante.** España es uno de los tres países europeos con mayor potencial para la producción de biometano, que se estima en unos 163 TWh/año, lo que representa más del 40% de la demanda anual. Sin embargo, su potencial está por desarrollar. En este contexto, la apuesta por la innovación de Naturgy ha sido muy relevante. La ejecución de los primeros proyectos de producción e inyección de biometano a la red de distribución del país han contribuido a demostrar la viabilidad técnico-económica de este nuevo modelo de negocio y desarrollar las tecnologías necesarias. Actualmente, Naturgy tiene capacidad operativa de producción de 20 TW/h de biometano en España y de inyección en la red de distribución de 75 TW/h.
- **ODS 13 - Acción por el clima.** El biometano es un gas combustible neutro en carbono, pudiendo incluso tener emisiones negativas de CO₂eq. Es el caso del biometano procedente de las deyecciones ganaderas, cuya gestión actual presenta emisiones de GEI. La transformación de estos residuos en gas renovable puede evitar emitir a la atmósfera el 200% de las emisiones de emisiones de CO₂eq correspondientes al combustible fósil sustituido. De acuerdo con el CIEMAT, considerando una ratio de abatimiento de huella de carbono de 0,31 Mt CO₂eq/TWh (CIEMAT), si se explotase el potencial de producción de biometano de 163 TWh/año, se conseguirían abatir por encima de los 50 Mt CO₂eq/año, que equivale al 23% del objetivo nacional para 2030 del Plan Nacional Integrado de Energía y



Clima. Los proyectos de Naturgy han contribuido a reducir más de 6.200 t CO₂eq anualmente, que equivale al CO₂ absorbido por una plantación de unos 275.000 árboles.

- **ODS 8 – Trabajo decente y crecimiento económico**. Según estimaciones de Sedigas, desde el punto de vista económico, el desarrollo de estas plantas equivaldría a una inversión de 40.495 millones de euros para todo el territorio nacional, equivalente a un 3,61% del PIB nacional. Además, tendría un impacto notablemente positivo en la creación de empleo, especialmente en el entorno rural, contribuyendo a cumplir los objetivos del reto demográfico en España. En total, se generarían 21.736 empleos directos y 40.205 empleos indirectos asociados con la operación y mantenimiento de las plantas de biometano, a los que habría que sumarles 34.890 empleos directos y 465.200 indirectos estimados asociados a la construcción. Naturgy, hasta la fecha, ha destinado más de 8 millones de euros de inversión, generando numerosos puestos de trabajo directos e indirectos, sobre todo en el entorno rural.

También contribuye a los objetivos:

- **ODS 6 – Agua limpia y saneamiento**, al evitar la contaminación que actualmente generan los residuos orgánicos, que son la materia prima del biometano, al medio ambiente.
- **ODS 9 - Industria, innovación e infraestructura**, por la aportación que estos primeros proyectos pioneros suponen en el desarrollo de un vector energético renovable clave para el país.
- **ODS 11 – Ciudades y comunidades sostenibles**, ya que permite a la sociedad obtener energía limpia de sus propios residuos.
- **ODS 12 – Producción y consumo responsables**, al constituir un perfecto ejemplo de economía circular en el que se reaprovechan residuos orgánicos para generar energía renovable y fertilizantes.
- **ODS 14 -Vida submarina y ODS 15 – Vida de ecosistemas terrestres**, al reducirse el impacto negativo sobre la biodiversidad de los residuos orgánicos.
- **ODS 17 – Alianza para lograr los objetivos**, al constituir una solución que involucra sectores y empresas muy diversas, así como la contribución de las administraciones públicas, que están colaborando para hacer el biometano una realidad.