

## Un grupo de operadores y asociaciones energéticas desarrollan las primeras pruebas de Europa con nuevas tecnologías para medir emisiones de metano en sus infraestructuras

- La semana pasada, trece operadores de infraestructuras gasistas y asociaciones de gas europeos testaron con éxito 11 tecnologías diferentes para cuantificar las emisiones de metano de un centro operativo en Bélgica
- Los resultados de este proyecto contribuirán a alcanzar el objetivo del Global Methane Pledge y obtener el «Gold standard» de OGMP 2.0, una iniciativa voluntaria coordinada por el Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNUMA)
- La iniciativa pretende incrementar el conocimiento sobre el proceso de reconciliación, un paso clave para mejorar la precisión de las estimaciones de emisiones de metano en el sector del gas

**27 de mayo de 2022.** La semana pasada, un grupo de 13 operadores de infraestructuras gasistas y asociaciones de gas europeos pusieron en marcha en Zelzate (Bélgica) un innovador proyecto auspiciado por el Grupo Europeo de Investigación del Gas (GERG) con la finalidad de testar diferentes tecnologías para cuantificar emisiones de metano.

Las pruebas se llevaron a cabo con éxito en una estación de compresión operada por Fluxys, el operador belga de sistemas de transporte de gas (TSO), y evaluaron metodologías *top-down* para la cuantificación de las emisiones de metano. Esta iniciativa se ha llevado a cabo tras una primera prueba en un entorno controlado en España en octubre de 2021.

El proyecto está coordinado por Enagás, operador español de sistemas de transporte de gas, y cuenta con la colaboración de Bureau Veritas como coordinador de campo, así como con la participación de otros operadores de infraestructuras gasistas y asociaciones de gas europeos: Engie, Gassco, Gasunie, GERG, Medgaz, National Grid Gas Transmission, Open Grid Europe, Snam, Storengy, Sedigas, Synergrid y Uniper.

Los resultados de este proyecto permitirán alcanzar el objetivo del Global Methane Pledge y obtener el «Gold standard» de OGMP 2.0, una iniciativa voluntaria coordinada por el Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNUMA)

Durante las pruebas, una delegación de la Comisión Europea visitó las instalaciones para conocer los detalles del proyecto y las diferentes tecnologías implicadas. El proyecto está en línea con el objetivo de la Comisión Europea de mejorar la cuantificación y reducir las emisiones de metano en el sector energético y representa una oportunidad para seguir la hoja de ruta hacia la neutralidad climática.

### **Nuevas tecnologías *top-down* y proceso de reconciliación**

Optar por un enfoque a nivel de emplazamiento o *top-down* puede proporcionar información más completa sobre las emisiones en un lugar o región, ya que el modelo *bottom-up* se centra en fuentes y equipos concretos. La combinación de ambos enfoques para la cuantificación de las emisiones de metano es lo que se define como reconciliación. Este proyecto pretende proporcionar un mayor conocimiento a los participantes sobre cómo utilizar y reconciliar ambos enfoques, un paso clave para lograr una mayor precisión en la cuantificación de este gas.

Para las pruebas, se llevó a cabo una cuantificación *bottom-up*, empleando la tecnología más precisa a nivel de fuente, para realizar mediciones de 11 tecnologías de vanguardia diferentes y de manera simultánea, combinando diferentes tipos de sensores y metodologías de cuantificación, incluyendo enfoques *bottom-up* (a nivel de fuente), a nivel de emplazamiento y de monitorización continua. Las tecnologías empleadas han sido seleccionadas en base a los resultados de un proyecto anterior de GERG liderado por Enagás, en el que se evaluó la precisión de las diferentes tecnologías gracias a la realización de pruebas con fugas controladas.

Científicos de la Universidad de Utrecht, (Países Bajos), realizarán un análisis independiente de los resultados. Asimismo, se va a elaborar una serie de recomendaciones sobre cómo aplicar el proceso de reconciliación.

El proyecto cuenta con un comité consultivo encargado de validar el alcance y el programa de pruebas y comprobar los resultados. Este comité está compuesto por expertos en la materia de reconocimiento internacional que proceden de instituciones políticas y oficiales, el mundo académico, la industria y organizaciones de la sociedad civil.

La siguiente fase del proyecto va a consistir en la realización de pruebas en terminales de regasificación de GNL, en almacenamientos subterráneos de gas y en estaciones de compresión en varios países europeos para proseguir con la definición del proceso de reconciliación.

## **Sobre los operadores de infraestructura gasista y las asociaciones de gas:**

**Enagás** es un operador europeo de sistemas de transmisión de gas con 50 años de experiencia en el desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras energéticas. La compañía opera en ocho países, cuenta con más de 12.000 kilómetros de gasoductos, tres almacenamientos subterráneos y nueve plantas de regasificación. Es el principal transportista de gas natural en España y el Gestor Técnico del Sistema Gasista. La compañía se ha comprometido a ser neutra en carbono en 2040 y a desarrollar proyectos que fomenten los gases renovables —hidrógeno y biometano—, la movilidad sostenible y la eficiencia energética, entre otras áreas.

**ENGIE** es un referente mundial en energía y servicios bajos en carbono. Junto con nuestros 101 500 empleados (sin contar EQUANS), nuestros clientes, socios y grupos de interés, estamos comprometidos a acelerar la transición hacia una economía neutra en carbono, a través de la reducción del consumo energético y soluciones más respetuosas con el medio ambiente. Inspirándonos en nuestro propósito («razón de ser»), conciliamos el desempeño económico con un impacto positivo en las personas y el planeta, basándonos en nuestros negocios clave (gas, energía renovable, servicios) para ofrecer soluciones competitivas a nuestros clientes. Cifra de negocio en 2021: 57.900 millones de euros. El Grupo cotiza en las bolsas de París y Bruselas (ENGI) y está representado en los principales índices financieros (CAC 40, Euronext 100, FTSE Eurotop 100, MSCI Europe) y no financieros (DJSI World, DJSI Europe, Euronext Vigeo Eiris - Eurozone 120/ Europe 120/ France 20, MSCI EMU ESG screened, MSCI EUROPE ESG Universal Select, Stoxx Europe 600 ESG y Stoxx Global 1800 ESG).

**Gassco** es el operador del sistema independiente (ISO) para el sistema integrado de transporte de gas desde la plataforma continental noruega hasta otros países europeos. Se trata de un sistema de transporte de gas de 9.000 km de gasoductos submarinos, plantas de tratamiento de gas, plataformas elevadoras offshore y terminales de recepción en el Reino Unido, Francia, Bélgica y Alemania. La condición de operador de Gassco le confiere la responsabilidad general de gestionar la infraestructura en nombre de los propietarios para transportar el gas de un modo seguro y eficaz a millones de personas. Gassco es también el artífice del desarrollo de nueva infraestructura gasista en la plataforma continental noruega.

**Gasunie** es una compañía europea de infraestructura energética. La red de Gasunie es una de las mayores redes de gasoductos de alta presión de Europa, con más de 17.000 kilómetros de gasoductos en los Países Bajos y el norte de Alemania. La compañía provee el transporte de gas natural y gas verde a través de sus filiales Gasunie Transport Services B.V. (GTS) en los Países Bajos y Gasunie Deutschland en Alemania. Con su infraestructura gasista y servicios transfronterizos de gas, Gasunie hace posible la Title Transfer Facility (TTF), que se ha convertido en el principal mercado de comercialización de gas europeo. También ofrece otros servicios de infraestructura gasista, como almacenamiento de gas y GNL. Gasunie se ha comprometido a acelerar la transición hacia un suministro energético neutro en emisiones de CO<sub>2</sub> y cree que las innovaciones relacionadas con el gas, por ejemplo en forma de gases renovables como el hidrógeno y el gas verde, pueden aportar una importante contribución. Tanto la infraestructura gasista existente como las nuevas desempeñan un papel fundamental. Gasunie también participa activamente en el desarrollo de otras infraestructuras energéticas que contribuyan a la transición energética, como las redes de calefacción urbana.

**GERG**, el Grupo Europeo de Investigación del Gas, es una asociación internacional creada en 1961 y con sede en Bruselas que se centra en cinco áreas estratégicas: hidrógeno, biometano, emisiones de metano, GNL e infraestructuras y uso final. Los miembros del GERG llevan a cabo proyectos de colaboración que maximizan el valor de la investigación sobre el gas que se realiza en Europa. El grupo constituye un foro de debate, intercambio tecnológico y difusión de información. Los comités de expertos técnicos, procedentes de nuestras organizaciones miembro, se reúnen periódicamente para intercambiar ideas, establecer colaboraciones y supervisar los proyectos del GERG. El grupo también se esfuerza por concienciar sobre la importancia de la I+D en materia de gas para la transición energética de Europa y, en este sentido, comunica nuestros resultados a los estamentos políticos europeos y al público en general.

**Medgaz** es un operador del sistema de transporte encargado de la explotación del gasoducto directo Argelia-Europa a través de España. Medgaz inició la actividad en abril de 2011, con una capacidad de 8 BCM/año de gas natural, que no se ha interrumpido desde entonces. Medgaz explota el sistema compuesto por una estación de compresión en Beni-Saf (Argelia), un gasoducto offshore desde Argelia hasta España y una terminal de recepción en Almería. El gasoducto tiene una longitud de 210 km, 61 cm de ancho y una profundidad máxima de 2.165 m. Medgaz, respetuosa con el medio ambiente, aplica las mejores prácticas y busca mejoras técnicas y de procedimiento para ayudar a preservar nuestro entorno.

**National Grid Gas Transmission** posee y opera el sistema nacional de transporte de gas de Gran Bretaña; se encarga de equilibrar a diario la oferta y la demanda. Su red comprende aproximadamente 7.630 kilómetros de gasoductos de alta presión, 23 estaciones de compresión y 600 instalaciones sobre el terreno. En la actualidad, el gas natural aporta calor y confort al 85 % de los 28 millones de hogares del Reino Unido, además de emplearse también en procesos industriales y de fabricación. Su objetivo es prestar un buen servicio a los clientes, apoyar a las comunidades en las que opera y hacer posibles los sistemas energéticos del futuro.

**Open Grid Europe (OGE)** es uno de los principales operadores de sistemas de transporte de gas de Europa. Con sus aproximadamente 12.000 kilómetros de red de gasoductos, transporta gas por toda Alemania y, debido a su situación geográfica, sirve de enlace para los flujos de gas en el mercado interior europeo. Sus 1.450 empleados son la garantía de seguridad del suministro. Su red se pone a disposición de todos los participantes en el mercado de forma no discriminatoria, orientada al mercado y transparente. En definitiva, da forma al suministro de energía de hoy en día, así como a la combinación energética del futuro. Para más información sobre la empresa, visite [www.oge.net](http://www.oge.net).

**Snam** es operador de infraestructuras energéticas y una de las mayores sociedades anónimas cotizadas de Italia por capitalización bursátil. A través de su red internacional, Snam opera en Albania (AGSCo), Austria (TAG, GCA), Francia (Teréga), Grecia (DESFA), Italia, Emiratos Árabes Unidos (ADNOC Gas Pipelines) y Reino Unido (Interconnector UK) y ha iniciado actividades en China e India. Snam es también uno de los principales accionistas de TAP (Trans Adriatic Pipeline). El Grupo dispone de la mayor red de transporte de gas natural (más de 41.000 km, incluidos los activos internacionales) y de la mayor capacidad de almacenamiento (aproximadamente 20 BCM, incluidos los activos internacionales) entre sus homólogos europeos, y es también un actor principal en la regasificación, a través de la terminal de GNL de Panigaglia (GNL Italia) y de sus participaciones en las terminales de Livorno (OLT) y Rovigo (Adriatic LNG) en Italia y en la terminal de Revithoussa (DESFA) en Grecia. Snam invierte asimismo en negocios de transición energética: biometano, eficiencia energética, movilidad sostenible e hidrógeno. La empresa también opera en el ámbito de la forestación y se ha comprometido a lograr la neutralidad en carbono (emisiones de CO<sub>2</sub> eq de Alcance 1 y Alcance 2) en el año 2040.

**Storengy**, filial de ENGIE, es uno de los líderes mundiales del almacenamiento subterráneo de gas natural. Gracias a sus 60 años de experiencia, Storengy diseña, desarrolla y explota instalaciones de almacenamiento y ofrece a sus clientes productos innovadores. La empresa posee 21 centros de almacenamiento de gas natural con una capacidad total de 136 TWh en Francia, Alemania y el Reino Unido. Storengy está posicionada como un actor clave en el desarrollo de la energía geotérmica (producción de calor/frío y generación de electricidad), así como en las soluciones innovadoras de producción y almacenamiento de gas renovable (biometano, hidrógeno, metano sintético).

**Sedigas** es la asociación que representa a las empresas españolas de transporte, distribución y venta de gas. Su objetivo es reforzar el papel del gas en un mix energético sostenible que promueva el desarrollo de los gases renovables, al tiempo que fomente la competitividad y la mejora la seguridad del suministro.

**Synergrid** es la federación de operadores de sistemas de electricidad y gas de Bélgica. Como plataforma de intercambio, las actuaciones básicas de la federación son representar los intereses de sus miembros ante las autoridades públicas y otros organismos, promover las actividades principales de sus miembros destinadas a una gestión eficiente y segura de la red y proporcionar servicios de alta calidad a los usuarios de la red. Synergrid es un referente en el sector en el ámbito de la normalización y la reglamentación técnica, pero también en cuestiones sociales, pues garantiza la coordinación de las cuestiones sociales del sector.

**Uniper** es una compañía energética internacional líder, que cuenta con cerca de 11.500 empleados en más de 40 países. Su objetivo es que en el año 2035 su generación de energía en Europa sea neutra en CO<sub>2</sub>. Uniper dispone de cerca de 33 GW de capacidad instalada, lo que la convierte en una de las mayores productoras de electricidad del mundo. Entre sus

# Nota de prensa

principales actividades figuran la generación de energía en Europa y Rusia, así como el comercio mundial de energía, incluyendo una amplia cartera de gas. Esto hace de Uniper una de las mayores empresas de gas de Europa. Uniper es también un socio de confianza para las comunidades, servicios públicos y empresas industriales que buscan desarrollar y aplicar soluciones innovadoras y bajas en carbono en su proceso de descarbonización. Uniper es una empresa líder en hidrógeno, activa en todo el mundo a lo largo de toda la cadena de valor del hidrógeno, implementando proyectos para hacer del hidrógeno el pilar del suministro de energía. La empresa tiene su sede en Düsseldorf y es una de las mayores empresas alemanas de suministro de energía que cotizan en bolsa. Junto con su principal accionista, Fortum, Uniper es también el tercer productor de energía neutra en carbono de Europa. Uniper Energy Storage aúna todos los conocimientos técnicos en torno al almacenamiento subterráneo de gas y explota instalaciones de almacenamiento de gas natural en Alemania, Austria y el Reino Unido con una capacidad de gas en funcionamiento de más de 7.500 millones de metros cúbicos, lo que contribuye de forma decisiva a la seguridad del suministro.



**Logotipo de la empresa donde se realizan las pruebas:**

