



La utilización de gas renovable para cumplir con los objetivos climáticos puede ahorrar a Europa 140.000 millones de euros al año

- Un estudio publicado hoy por la iniciativa Gas for Climate establece un plan para alcanzar el objetivo del Acuerdo de París de forma eficiente
- El estudio presenta una estrategia para lograr que las emisiones netas de gases de efecto invernadero se reduzcan en la UE a niveles nulos en 2050
- La utilización de gas renovable en las infraestructuras existentes, combinada con electricidad renovable, reduce el coste de la transición energética

22 de febrero. El uso de gas renovable en las infraestructuras gasistas existentes podría desempeñar un papel importante en la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero hasta niveles nulos para mediados de siglo, de acuerdo con el estudio publicado hoy por la iniciativa Gas for Climate. Esta reducción es necesaria para cumplir el Acuerdo de París, que establece como objetivo mantener el calentamiento global por debajo de 2°C y evitar así que el cambio climático alcance unos niveles peligrosos.

El grupo Gas for Climate, que inició su andadura a mediados de 2017, está formado por siete empresas europeas líderes en el transporte de gas (Enagás, Fluxys, Gasunie, GRTgaz, Open Grid Europe, Snam y TIGF) y dos asociaciones del sector de gas renovable (European Biogas Association y Consorzio Italiano Biogas). Gas for Climate se ha comprometido a que las emisiones netas de gases de efecto invernadero en la UE se reduzcan a cero en 2050 y, por este motivo, el grupo encargó a Ecofys (perteneciente a Navigant) que preparase un estudio sobre el futuro papel del gas en un sistema energético libre de emisiones.

El estudio muestra que es posible aumentar la producción de gases renovables a más de 120.000 millones de metros cúbicos anuales desde ahora hasta 2050, incluidos tanto el hidrógeno como el biometano renovable. El potencial del biometano se fundamenta en un escenario preliminar y conservador de uso sostenible de la biomasa en Europa. La utilización de este gas renovable en las infraestructuras gasistas existentes para sistemas de calefacción de edificios, producción de electricidad gestionable como complemento a energía eólica y solar, y como combustible en el transporte pesado rodado, permitiría un ahorro de unos 140.000 millones de euros anuales a partir de 2050, comparado con un hipotético escenario energético futuro en el que no esté presente el gas.

Los CEOs de los nueve miembros del grupo Gas for Climate (Marco Alverà, Snam; Marcelino Oreja Arburúa, Enagás; Dr. Jörg Bergmann, Open Grid Europe; Pascal De Buck, Fluxys; Han Fennema, Gasunie; Piero Gattoni, CIB; Dominique Mockly, TIGF; Jan Štambaský, EBA y Thierry Trouvé, GRTgaz) realizaron la siguiente declaración conjunta:

“Nos hemos comprometido a reducir a cero las emisiones netas de gases de efecto invernadero en la UE en 2050 para lograr el objetivo establecido en el Acuerdo de París. El uso de gas renovable en las infraestructuras de gas existentes puede desempeñar un papel importante en este sentido.

Queremos hacer posible un incremento del hidrógeno y biometano renovables producidos en la UE y transportados, almacenados y distribuidos a través de infraestructuras de gas existentes, que se utilizarán en nuestro sistema



energético combinándolos de forma inteligente con electricidad renovable. Esto ayudará a alcanzar el objetivo establecido en el Acuerdo de París con un coste mínimo y, a la vez, a reforzar la seguridad energética de Europa.”



gasunie



TIGF



Notas para los editores

Gas for Climate inició su andadura en 2017 con el objetivo de analizar y concienciar acerca del papel del gas renovable y con bajas emisiones de carbono en el futuro sistema energético, cumpliendo plenamente el objetivo del Acuerdo de París de limitar el aumento de la temperatura global por debajo de 2 grados centígrados. Para lograrlo, la economía en su conjunto debe alcanzar unos niveles nulos de emisión de carbono a mediados de siglo.

Según el análisis realizado por Ecofys, si una cuarta parte de la demanda actual de gas se atendiera con gas renovable en 2050, se podría obtener un ahorro en coste de 140.000 millones de euros al año en toda la UE, a diferencia de lo que sucedería en un escenario 'sin gas'. Este ahorro se obtiene principalmente al reducir las puntas máximas de demanda eléctrica, la capacidad de generación asociada a dicha demanda y el coste de crear y gestionar esa capacidad.

Por gas renovable se entiende todo el gas procedente de fuentes renovables. Esto incluye el biometano obtenido de biomasa agrícola y residuos orgánicos; el biometano que se obtiene de la gasificación térmica de residuos forestales; el hidrógeno obtenido de la electricidad renovable; y el metano sintético que se obtiene a partir del hidrógeno renovable.

El consorcio Gas for Climate considera que en el año 2050 cualquier gas natural que se esté utilizando en el sistema energético de la UE, al margen del gas renovable, debería ser un gas con bajas emisiones de carbono. Por gas con bajas emisiones de carbono se entiende el gas natural cuyo uso no emite a la atmósfera gases de efecto invernadero. Esto es posible gracias a la combinación de la combustión de gas natural con captura y almacenamiento de carbono (CCS, por sus siglas en inglés) o captura y utilización de carbono (CCU, por sus siglas en inglés). La tecnología de CCS se puede aplicar en regiones donde sea técnicamente viable y esté aceptada a nivel político y social. CCU puede evitar emisiones al almacenar el CO₂ permanentemente en productos.

www.gasforclimate2050.eu



Para obtener más información, póngase en contacto con las empresas que forman parte de Gas for Climate:

Consorzio Italiano Biogas

Lorella Rossi
Tel.: +39 0371/4662680
Correo electrónico: agroricerca@consorziobiogas.it

Alessandro Vitale
Tel.: +39 0371/466683
Correo electrónico: eventi@consorziobiogas.it

Enagás

Alexandra Issacovitch
Tel.: +34 917099442
Correo electrónico: vaissacovitch@enagas.es

European Biogas Association

François Troussier
Tel.: +32 (0)2 400 1089
Correo electrónico: troussier@european-biogas.eu

Fluxys Belgium

Rudy van Beurden
Tel.: +32 (0)2 282 72 30
Correo electrónico: Rudy.VanBeurden@fluxys.com

Gasunie

Sebastian Kaemmer
Tel.: +32 22346355
Correo electrónico: s.kaemmer@gasunie.nl

GRTgaz

Jean Marc Brimont
Tel.: +33 (0)6 89 87 16 23
Correo electrónico: jeanmarc.brimont@grtgaz.com

Open Grid EuropaGmbH

Christian Page
Tel.: +49 201 3642-12541
Correo electrónico: christian.page@open-grid-europe.com

Snam

Salvatore Ricco
Tel.: +39 335 770 9861
Correo electrónico: salvatore.ricco@snam.it

TIGF

Céline Dallest
Tel.: +33 5 59 13 35 97
Correo electrónico: celine.dallest@tigf.fr

Sobre Consorzio Italiano Biogas

El CIB engloba y representa a la cadena de valor de biometano y biogás agrícola en Italia. Constituido en marzo de 2006, el CIB ofrece información a sus miembros acerca de cómo mejorar, optimizar e innovar en los procesos de producción de biogás, promoviendo unas prácticas agrícolas más ecológicas, eficientes y con bajas emisiones de carbono a través de una iniciativa emblemática: *Biogasdoneright®*.

El CIB reúne a agricultores que gestionan plantas de biogás, empresas industriales que suministran equipamiento y tecnología, empresas que desempeñan su actividad en los ámbitos de la agricultura, la consultoría, la mecanización y los transportes, y a centros de investigación y asociaciones agrícolas que suministran datos y promueven la digestión anaerobia en la agricultura. El CIB también es miembro fundador de la EBA, la asociación europea de biogás. Consulte www.consorziobiogas.it para obtener más información.

Sobre Enagás

Con casi 50 años de experiencia, Enagás es un referente internacional en el desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras gasistas. La compañía dispone de más de 12.000 km de gasoductos, 4 almacenamientos estratégicos y, con 8 plantas de regasificación, es una de las empresas con más terminales del mundo.

Enagás está presente en 8 países: España, México, Chile, Perú, Suecia, Italia, Grecia y Albania. La compañía está certificada por la Unión Europea como Transmission System Operator (TSO), lo que la homologa como operador europeo independiente.



En España es el Gestor Técnico del Sistema, responsable de garantizar el suministro gasista del país. Enagás cotiza en el IBEX35 y es asimismo un referente en sostenibilidad. www.enagas.es

Sobre European Biogas Association

Fundada en febrero de 2009, la EBA es la asociación europea líder en el sector de la producción de biogás y biometano, y abarca los sectores de la digestión anaerobia y la gasificación. Comprometida con la promoción activa del desarrollo del uso y la producción sostenible de biogás y biometano en Europa, la EBA ha creado una amplia red de consolidadas organizaciones nacionales, institutos científicos y empresas. En 2018, la asociación cuenta con más de 90 miembros procedentes de todas partes de Europa y también ha establecido una cooperación con asociaciones de biogás de fuera de Europa.

Sobre Fluxys

Fluxys es un grupo de infraestructuras de gas totalmente independiente y con sede en Bélgica. La empresa es uno de los operadores principales de transporte de gas y su oferta combina el transporte y almacenamiento de gas, así como las terminales de gas natural licuado (GNL). Con presencia en toda Europa, la empresa se centra en llevar a cabo operaciones seguras, eficientes y sostenibles, prestar servicios de calidad en consonancia con las expectativas del mercado y crear valor a largo plazo para sus accionistas.

Además de los activos de gasoductos, instalaciones de almacenamiento y terminales de GNL con los que cuenta en Bélgica (pertenecientes y explotados por NYSE Euronext donde cotiza Fluxys Belgium), las asociaciones de Fluxys incluyen la propiedad de activos como un buque de aprovisionamiento de GNL, los gasoductos Interconnector y BBL que conectan el RU con Europa continental, la terminal de GNL de Dunkerque en Francia, los gasoductos NEL y TENP en Alemania, el gasoducto Transitgas en Suiza, la infraestructura de Swedegas en Suecia y el gasoducto TAP que va desde Turquía hasta Italia, que se encuentra en construcción y cuyo objetivo es transportar gas desde Azerbaiyán y posiblemente otras fuentes hasta Europa. www.fluxys.com

Sobre Gasunie

Gasunie es una empresa europea de infraestructuras de gas. La empresa presta el transporte de gas natural y gas ecológico a través de sus subsidiarias Gasunie Transport Services B.V. (GTS) en los Países Bajos y Gasunie Deutschland en Alemania. La empresa también ofrece otros servicios en el ámbito de las infraestructuras de gas, como el almacenamiento de gas y GNL. Gasunie se ha comprometido a agilizar la transición energética y a materializar un suministro de energía compatible con el medio ambiente.

Sobre GRTgaz

GRTgaz es una empresa especializada a nivel mundial en los sistemas y las redes de transporte de gas, y una operadora líder de sistemas de transporte de gas en Europa. En Francia, GRTgaz es la propietaria de 32.410 km de tuberías enterradas y 26 estaciones de compresión utilizadas para transportar gas entre proveedores y consumidores. GRTgaz se ha comprometido a garantizar la seguridad del suministro a los consumidores, encargándose de conectar territorios y comunidades prestando mucha atención a los aspectos medioambientales. GRTgaz ofrece soluciones innovadoras y accesibles para agilizar y garantizar una transición energética satisfactoria, conectando las energías del mañana, impulsando el crecimiento de las energías renovables y los nuevos usos del gas, sin dejar de promover sinergias entre los sistemas de gas y electricidad. www.grtgaz.com

Sobre Open Grid Europe

Con un sistema de transporte de gas que se extiende a lo largo de 12.000 kilómetros, Open Grid Europe, ubicada en Essen, es una de las mayores empresas operadoras de sistemas de transporte en Alemania. Dos tercios del gas



natural que se consume en Alemania fluye por nuestra red de gasoductos, que comprende unos 100 compresores y en torno a 1.100 puntos de salida. Nuestro personal, formado por unos 1.450 empleados repartidos por todo el país, se encarga de ofrecer un transporte de gas ecológico y orientado al cliente. También ofrecemos los servicios técnicos y comerciales inherentes y prestamos servicios comerciales, técnicos e informáticos a otras empresas a través de acuerdos formalizados con terceros. Además, apoyamos de forma activa el mercado de gas europeo y trabajamos codo con codo con los operadores de redes de distribución europeos para establecer las condiciones previas para el comercio y transporte transfronterizos de gas. Para obtener más información de la empresa, visite www.open-grid-europe.com

Sobre Snam

Snam es la mayor empresa de infraestructuras de gas natural de Europa y una de las mayores empresas italianas por capitalización bursátil. Snam gestiona 40.000 km de gasoductos en Europa (32.500 en Italia), 11 instalaciones de almacenamiento (9 en Italia) para una capacidad global de 19 mil millones de metros cúbicos (16,5 en Italia). Snam también interviene en el ámbito de la regasificación, explota una terminal de GNL y posee una participación en la mayor planta regasificadora de Italia. Fundada en 1941 como Società Nazionale Metanodotti, Snam desempeña actualmente su actividad en Italia y a través de sus filiales en Austria (TAG y GCA), Francia (TIGF) y el Reino Unido (Interconnector UK). También es uno de los accionistas principales de TAP. En los últimos años, Snam ha aumentado su participación en el panorama energético internacional y está desarrollando varios proyectos nuevos, como la promoción de gas natural para transportes (GNC y GNL) y biometano. Asimismo, recientemente ha establecido la unidad de negocio Soluciones Globales de Snam a fin de aprovechar su extenso y consolidado know-how en los ámbitos de construcción, explotación y gestión de infraestructuras de gas en Italia y Europa, ofreciéndolo a otros operadores a escala global. Snam cotizó en el índice FTSE MIB de la bolsa italiana en 2001 y figura en los índices de sostenibilidad más importantes a escala mundial.

Sobre TIGF

TIGF posee una red de más de 5.000 km de gasoductos y dos instalaciones de almacenamiento subterráneas, que representan el 16% y el 24% de la capacidad nacional, respectivamente. TIGF (Transport et Infrastructures Gaz France) es un actor importante en el sector de la energía y lleva más de 70 años instalado en el suroeste de Francia. Entre sus obligaciones de suministro público, TIGF transporta gas natural a más de 400 estaciones de suministro en las condiciones más seguras, rentables y fiables. TIGF disfruta de una ubicación estratégica en Europa, desde donde ofrece interconexiones que garantizan un suministro seguro. TIGF es consciente de la función esencial que desempeña el gas natural en la transición energética. TIGF quiere ayudar a acelerar la revolución ecológica aumentando la presencia del biometano, el gas natural para vehículos y la tecnología Power to Gas.