

El biometano, la clave para descarbonizar España que choca con la burocracia

El sector pide agilizar permisos para no frenar el apetito inversor y el desarrollo de nuevas plantas

J. Arrillaga MADRID.

La transición hacia un modelo energético más sostenible constituye uno de los principales retos de las sociedades actuales. En este contexto, los gases renovables adquieren una importancia creciente como alternativas capaces de reducir la dependencia de los combustibles fósiles y contribuir a la descarbonización de sectores como el transporte, la industria y la generación de energía. Entre ellos destacan especialmente el biometano y el hidrógeno renovable, dos vectores energéticos con características, aplicaciones y necesidades de infraestructura diferentes, pero con un importante potencial para formar parte del sistema energético del futuro.

El desarrollo de estos gases requiere no solo avances tecnológicos y una mayor capacidad de producción, sino también la creación y adaptación de infraestructuras de transporte, almacenamiento, distribución y consumo.

Sobre esto, entre otras cosas, se debatió en la tercera mesa de debate del XI Foro de la Energía organizado por *elEconomista.es*. Bajo el lema *Infraestructuras y desarrollo de los gases renovables: Biometano e hidrógeno*, se reunieron Natalia Latorre, directora general de Transición Energética de Enagás; Oliverio Álvarez, socio responsable de Energía, Recursos e Industria de Deloitte; Pedro Larrea, director general de Redes de Naturgy; Manuel Alonso, director general de Biorig; Javier Alonso, CEO de Hatta Energy; Javier Migoya, director de Expansión de Redexis y José Melo, director de Energía, Reciclaje y Valorización de Veolia en España.

En el contexto actual de precios energéticos, y en particular del gas, el director general de Biorig, Manuel Alonso, indicó que “el biometano debe de verse desde una tecnología que descarboniza, pero que también supone un impulso a la seguridad energética de implementación inmediata. El biometano es una realidad hoy”, sentenció durante su intervención.

En una línea muy similar se pronunció la directora general de Transición Energética de Enagás. “El hidrógeno renovable que tiene un rol muy importante para la descarbonización de los usos que ya tenemos actualmente de hidrógeno gris, que es materia prima para el refinado y para los fertilizantes. Pero también pa-

ra esa transición energética de determinados sectores como son el transporte pesado por carretera, la aviación y también el marítimo”, detalló durante su intervención.

El director de Expansión de Redexis quiso ir un paso más allá y poner el foco en otras cuestiones que considera de igual relevancia. “Además de ayudar a descarbonizar, ayuda a dar independencia energética al país y viene a solucionar el problema de los residuos. Es un problema en el que España no está cumpliendo con los objetivos europeos”, sentenció durante su primera intervención.

Al respecto del tratamiento de los residuos se pronunció también el representante de Veolia. “El tratamiento de los residuos es fundamental. Tenemos un reto en España muy gordo por delante. El país tiene que desarrollar entre 10 y 15 nuevas plantas, que significa el doble de lo que tenemos hoy, y para eso se necesita una inversión muy gorda”, apuntó Melo durante su turno de palabra.

España es el tercer país de Europa en inversiones previstas de biometano

Sobre su contribución a la descarbonización, el representante de Redexis prefiere añadir el adjetivo de justa. “Que nadie tenga ninguna duda, como dice un famoso periodista económico, que *esto lo paga usted, señora*. Que nadie tenga ninguna duda que la descarbonización la pagan los usuarios. Por eso, tenemos que intentar que ese proceso de descarbonización sea lo más justo posible, que iguale a la gente que tiene capacidad de la que no la tiene, tanto a nivel de industria como los hogares. Y el biometano para mí tiene una cosa que es diferenciación. En España hay 8 millones de calderas o generadores de gas que cubren a 20 millones de perso-

nas y pueden descarbonizarse mañana sin que estas personas inviertan nada”, destacó.

Sobre el contexto actual que atraviesa el sector, el socio responsable de Energía, Recursos e Industria de Deloitte reconoció que estamos viviendo en “un mundo volátil, complejo, incierto y ambiguo, histriónico y peligroso” pero no novedoso: “estamos viendo una comunidad de negocios que ya se ha acostumbrado a gestionar esto. El sector ha aprendido a manejar estas situaciones”, aclaró.

Una afirmación a la que se sumó el director general de Redes de Naturgy. “Pertener a una empresa con 183 años de historia, además de un orgullo, te da cierta perspectiva. Yo diría que no estamos en un momento tan excepcional. Este es un mundo, el de la energía, que siempre ha estado sometido a crisis y cambios, y lo que hacemos siempre es adaptarnos”, aseguró Larrea. El director de Energía, Reciclaje y Valorización de Veolia en España estuvo de acuerdo en que

“el mercado está funcionando y ya se están haciendo cosas muy bien”. El experto puso como ejemplo la apuesta que están haciendo las principales ciudades por apostar por el uso de estos gases en sus grandes infraestructuras.

Apuesta por las inversiones

La apuesta del sector por los gases renovables se ha traducido en que España se ha situado como el tercer país europeo con mayor volumen de inversiones previstas en biometano, con una cartera estimada de 3.100 millones de euros y una capacidad adicional asociada de 8,5 TWh anuales, según la cuarta edición del Biomethane Investment Outlook de la European Biogas Association (EBA).

Más allá de los retos del sector, las compañías están centradas en llevar a cabo importantes inversiones para poder ser referentes en el sector. “Con la nueva normativa europea que va a entrar en vigor, Hatta Energy como operador de hidrocarburos tiene que invertir en el desa-





“China tiene 350 kilómetros de hidroductos en funcionamiento, en Europa hay 500”

Natalia Latorre
Directora general de Transición Energética de Enagás



“Necesitamos cerrar la brecha de precios entre oferta y demanda en hidrógeno renovable”

Oliverio Álvarez
Socio responsable de Energía, Recursos e Industria de Deloitte



“No es un momento tan excepcional. Siempre ha habido crisis y el sector se adapta”

Pedro Larrea
Director general de Redes de Naturgy



“Los prejuicios sobre las instalaciones hacen imposibles muchos proyectos”

Manuel Alonso
Director general de Biorig



“Como operador de hidrocarburos tenemos que invertir en el desarrollo de biocombustibles”

Javier Alonso
CEO de Hatta Energy

rollo de biocombustibles”, auguró su consejero delegado.

En un momento muy similar se encuentra Naturgy. “Nosotros vamos a invertir más que nunca, tanto en redes eléctricas como de gas, tanto en España como en Latinoamérica. Hoy las redes constituyen aproximadamente el 50% de nuestras inversiones. Somos la única distribuidora eléctrica en España que ha saturado su capacidad de inversión del 0,13% del PIB y vamos a seguir haciéndolo. Apostamos

de verdad por invertir el máximo posible en redes eléctricas en España porque pensamos que son necesarias, pero también invertir en energías renovables y en gases renovables”, destacó Larrea.

Estas inversiones están poniendo a Europa en general y a España en particular en una buena posición para hacer frente a las grandes potencias mundiales. Así lo puso sobre la mesa la directora general de Transición Energética de Enagás. “Hay quien habla de que China

va mucho más rápido y, en parte, es verdad. Pero quiero poner en valor nuestro papel, el país asiático tiene 350 kilómetros de hidroductos en funcionamiento, en Europa hay 500. Ellos avanzan rápido, pero nosotros estamos atentos a ver cómo lo hacen para traernos ese aprendizaje”, apostilló Latorre.

Aunque el biometano se encamina hacia un buen horizonte, el camino que queda por recorrer todavía es largo. “El biometano en España está despegando, con múlti-

ples proyectos en distintas fases de desarrollo. Aun así, existen algunos elementos en los que necesitamos trabajar. Necesitamos acelerar la tramitación de las instalaciones, garantizando el pleno cumplimiento de toda la normativa medioambiental y minimizando el rechazo social. También necesitamos una regulación energética, de gestión de residuos y de nutrición del suelo adecuada que acompañe el desarrollo de este sector. El caso del hidrógeno renovable es distinto. Necesitamos cerrar la brecha de precios entre oferta y demanda. Las políticas de apoyo al desarrollo y de fomento de la demanda, sobre todo en las etapas iniciales de esta industria, y la identificación de nichos de mercado dispuestos a pagar un precio más alto por el hidrógeno sostenible serán claves”, destacó el representante de Deloitte.

Retraso en los proyectos

Uno de los principales retos que enfrenta el sector de los gases renovables desde hace años está directamente relacionado con los cuellos de botella que sufren los proyectos. Tanto, que los expertos presentes en el debate organizado por *elEconomista.es* coincidieron en que el futuro del biometano en España pasa por resolverlos.

A este respecto, el director general de Biorig aseguró que existe apetito inversor, demanda y que se ha mejorado la adaptación de la red a esta tecnología. No obstante, señaló que “los prejuicios sobre estas instalaciones están generando una serie de restricciones que convierten en imposibles muchos proyectos”.

Sobre estos cuellos de botella quiso hablar también el director general de Redes de Naturgy que pidió a todos los agentes implicados que remen en una misma dirección para “que todos los procesos relacionados con los permisos se aceleren, simplifiquen y estandaricen”.



“Hay 8 millones de calderas que pueden descarbonizarse sin que las personas inviertan nada”

Javier Migoya
Director de Expansión de Redexis



“Hay que desarrollar el doble de plantas para el tratamiento de residuos de las que tenemos”

José Melo
Director de Energía, Reciclaje y Valorización de Veolia en España



José Melo (Veolia), Javier Migoya (Redexis), Javier Alonso (Hatta Energy), Manuel Alonso (Biorig), Pedro Larrea (Naturgy), Oliverio Álvarez (Deloitte), Natalia Latorre (Enagás) y Ruben Esteller ('elEconomista.es').