

Hoja de Ruta del Biogás. Desarrollo del biometano en España

El Club Español de la Energía y Sedigas, han organizado la jornada sobre la Hoja de Ruta del Biogás y el desarrollo del biometano en España, que ha contado con el patrocinio de Naturgy

*En el encuentro, han intervenido: **José Luis Cabo**, subdirector general de Hidrocarburos y Nuevos Combustibles del ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico; **María Victoria Zingoni**, presidenta del Club Español de la Energía (Enerclub); **Joan Batalla**, presidente de Sedigas; **Germán Medina**, responsable de Gas Renovable y Desarrollo de Nuevos Negocios de Naturgy y **Peter Zeniewski**, Lead Gas Analyst for the WEO de la Agencia Internacional de la Energía*

*En la mesa redonda sobre los retos económicos, regulatorios y tecnológicos para el desarrollo del biogás en España, han participado: **Rocío Prieto**, subdirectora de Gas Natural de la CNMC; **Mercedes Ballesteros**, directora del departamento Energías Renovables del CIEMAT; **Isabel Tarín**, vocal asesora de APPA Renovables y **Francisco Repullo**, presidente de la Asociación Española del biogás*

*Las compañías energéticas han compartido también su visión con: **Luis Santos**, director de Innovación de Edp, **Claudio Rodríguez**, director general de Infraestructuras y ATR de Enagás; **Juan José Alba**, director de Regulación de Endesa; **Rafael del Río**, adjunto al director de Regulación de Iberdrola; **José Luis Gil**, director de Regulación de Naturgy y **Francisco Maza**, director LNG Marketing & Trading de Repsol*

Madrid, 20 de octubre de 2021.- María Victoria Zingoni, presidenta de Enerclub, ha inaugurado esta jornada destacando que “España está mostrando un interés creciente en los últimos años por el biogás, el biometano, y otros gases de origen renovable, como el hidrógeno renovable, como parte fundamental para alcanzar la neutralidad climática en 2050”.

La Hoja de Ruta del Biogás -ha continuado Zingoni- destaca el papel de los gases renovables para la reducción de las emisiones y para alcanzar los objetivos de renovables, al tiempo que resalta su importancia para el desarrollo de la economía circular, el reto demográfico y la transición justa. La presidenta de Enerclub ha subrayado también el gran potencial disponible en España para la producción de biogás y el grado de madurez de su cadena de valor. Por otro lado, ha destacado la importancia del desarrollo de un marco regulatorio estable y adecuado. “Uno de los asuntos importantes en los que trabajar es la creación de un sistema de garantías de origen, similar al que existe para la electricidad, que también tiene especial protagonismo en la jornada de hoy”.

Joan Batalla, presidente de Sedigas, ha afirmado que la transformación de nuestro modelo energético y la búsqueda de nuevas fuentes de energía respetuosas con el medio ambiente se han convertido en una obligación ineludible. El compromiso de la UE con la descarbonización en 2050 es irreversible. “Por eso, necesitamos todas las soluciones y tecnologías disponibles para alcanzar los objetivos climáticos manteniendo al tiempo el bienestar de los ciudadanos. Una de las tecnologías que puede facilitar dicha meta son los gases renovables, en particular el biometano”.

El presidente de Sedigas ve positivamente el avance que supone este documento presentado por el Gobierno en julio, pero considera que podríamos ser más ambiciosos para aprovechar todo el potencial de España. Según diversos estudios, la producción de biometano a corto plazo sería de 34 TWh (10% de la demanda total actual de gas natural), pudiendo alcanzar los 137 TWh (casi el 40%) si tuviéramos en cuenta los residuos forestales y los cultivos de rotación. Además, ha indicado que los gases renovables aportarían al PIB en 2030 alrededor de 472 millones de euros, junto a la creación de 15.000-25.000 puestos de trabajo, siempre que se aprovecharan todas las capacidades disponibles.

Germán Medina, responsable de Gas Renovable y Desarrollo de Nuevos Negocios de Naturgy, valoró positivamente la publicación de ambas consultas como “primer paso para poner en valor los beneficios que tendría adoptar los gases renovables en el panorama energético nacional”. Incidió en la necesidad de avanzar en otros elementos estratégicos para impulsar el desarrollo de los gases renovables como una alternativa y consolidar su contribución a la reducción de emisiones del sector del gas natural. Para ello, “es necesario adecuar el marco normativo a las características de los gases renovables, y reducir las barreras administrativas de la inyección en red”.

“Adicionalmente -prosiguió Medina-, dado el nivel de madurez existente, es clave fijar un objetivo para el periodo 2021-2030 acorde al potencial existente en España y a los beneficios que proporciona, que superan el ámbito energético. Y establecer un mecanismo de apoyo que otorgue estabilidad y visibilidad a largo plazo a los productores para desarrollar los proyectos”.

Hoja de ruta del biogás y proyecto de Real Decreto de las garantías de origen

José Luis Cabo, subdirector general de Hidrocarburos y Nuevos Combustibles de Miteco, ha explicado las medidas para el desarrollo del biogás establecidas en el PNIEC: La incorporación de renovables en el sector industrial, donde se ha identificado el potencial del biogás para contribuir a los objetivos de reducción de emisiones. Y promover la penetración de los gases renovables (biogás, biometano e hidrógeno renovable).

El borrador de la Hoja de Ruta del biogás, publicado en julio de 2021, resalta que el biogás debe contribuir a solventar el problema de emisiones en sectores como el agropecuario, el agroalimentario

y en la gestión de residuos.

España no tiene actualmente un sector del biogás desarrollado. Contamos con 146 instalaciones de biogás con una producción estimada en 2020 de 2,74 TWh, pero sí tenemos una tecnología madura, lo que nos ofrece oportunidades a corto plazo. La estrategia a 2030, es esta Hoja de Ruta que establece alcanzar los 10,41 TWh y 2,1 Mton de CO₂ equivalente abatidas.

En ella, se establece el impulso de los gases renovables en España. El uso del biogás en el transporte, adaptar el sistema de certificación de los biocarburantes, instrumentos transversales, apoyo de proyectos en zonas de transición justa, en las administraciones públicas. Posibilidades de financiación dentro del plan de recuperación. El objetivo, avanzar hacia una España más verde, más digital y más social.

Outlook for biogas and biomethane: Prospects for organic growth

Peter Zeniewski, *Lead Gas Analyst for the WEO* de la Agencia Internacional de la Energía señaló que el biometano tiene un papel clave en la transición energética baja en carbono, fundamentalmente en sectores donde las emisiones son difíciles de reducir, mientras que el biogás tiene potencial como medio para proporcionar electricidad renovable, especialmente en las economías en desarrollo.

Existen numerosos recursos sin explotar, según el responsable de la AIE, para aumentar la producción de biogás y biometano. Además, los altos precios del gas en la actualidad brindan un nuevo contexto para evaluar su competitividad. Sin embargo, no podemos predecir que estos factores conducirán a un despliegue a gran escala.

Sus recetas para incentivar el desarrollo del biometano: políticas sólidas sobre gestión de desechos y materias primas sostenibles, esquemas de certificación de gases con bajas emisiones de carbono, fijación de precios de CO₂ y la medición y acreditación de las emisiones de metano evitadas.

Retos económicos, regulatorios y tecnológicos para el desarrollo del biogás en España

Los ponentes de esta mesa junto al moderador, **Fernando Calancha**, Socio de PwC, aportaron la visión regulatoria, tecnológica, económica y de los productores. Calancha indicó que la UE ha pedido una aceleración del proceso de descarbonización, de la transición energética y del papel del biogás y el biometano en este proceso. En la estrategia energética europea se prevé que el biogás suponga entre un 3% y un 10% de la demanda final de gas en 2030 y para 2050, se situará entre el 15% y el 30%.

Para **Rocío Prieto**, subdirectora de Gas Natural de la CNMC: “El mayor reto de la administración en relación al biogás, biometano y a todo tipo de gases de origen renovable, es la coordinación entre las diversas administraciones y la adecuación de la regulación para evitar barreras administrativas. La racionalización y simplificación de los procedimientos administrativos junto con

la optimización de los recursos públicos, siempre limitados, serán claves para acompañar el desarrollo del sector”.

“Los reguladores deben observar los principios de transparencia, objetividad y no discriminación, que en este caso se materializan, dentro de las directrices marcadas por la política energética, en mantener la neutralidad frente a los distintos proyectos. También bajo estos mismos principios el consumidor/ciudadano debe estar convenientemente informado de sus opciones de consumo y el papel que puede jugar en el proceso de descarbonización de la economía y su coste.”

Según **Mercedes Ballesteros**, directora del departamento de Energías Renovables del Ciemat, “el biogás y el biometano son gases renovables cruciales para la descarbonización del sector gasista, y que aportan un valor diferencial, ya que suponen un impulso al desarrollo de la economía circular a la vez que permite que territorios e industrias produzcan una energía local, almacenable y limpia”.

“El mayor reto tecnológico es ponernos a hacer biogás”. Hay que trabajar en asegurar un suministro estable de sustratos baratos; en el desarrollo óptimo de las plantas de residuos; simplificar y reducir costes y potenciar las rutas de depuración biológica y avanzar en la comercialización del digerido; aumentar la rentabilidad de la conversión de biogás en biometano y reducir las emisiones de GEI produciendo más biometano. El biometano es una opción para el sistema eléctrico.

Las plantas de biogás y biometano deberían reformularse hacia nuevos modelos basados en el concepto de biorrefinería, ampliando su gama de productos finales. Se debe apostar por la innovación desarrollando el potencial de nuevas plataformas como la de los ácidos grasos volátiles, biogás y digerido, que permitirán en el futuro obtener desde bioplásticos y “commodities” químicas, a biomasa de alto valor como las microalgas.

Isabel Tarín, vocal asesora de APPA Renovables, afirmó que el biogás tiene objetivos poco ambiciosos, con pocas instalaciones dedicadas a la gestión de residuos. A su juicio, la economía a gran escala mejora la competitividad de los proyectos, pero en estos casos, para asegurar el suministro, no es la mejor solución. Muy importante abordar el tema del digerido en estos proyectos y su normativa. Contar con una garantía de precio. Europa ha tenido un crecimiento exponencial de plantas de biogás y biometano fomentadas por apoyos económicos; incentivos fiscales; garantías de origen; ayudas a proyectos pequeños que fijen población. “El mayor reto es el binomio económico-regulatorio, ya que potencial hay, según las diferentes estimaciones”, concluyó.

Francisco Repullo, presidente de la Asociación Española del Biogás, se centró en la definición de potenciales productores; en los inhibidores y facilitadores para los productores; en la complejidad del sector productivo; la concienciación y “monetización” de todas sus ventajas; en el marco regulatorio y la competitividad y, por último, se refirió a los riesgos del estancamiento de la producción. Un proyecto de biogás es complejo, tiene muchas variables y debe estar próximo al

lugar donde se genera el residuo, por lo que la economía de escala choca con la logística. Es un sector con gran incertidumbre, con el desarrollo de plantas basadas en PPAs con otros países.

La visión de las compañías energéticas

Arcadio Gutiérrez, director general de Enerclub, actuó como moderador en esta mesa redonda. En su opinión, “la Hoja de Ruta del Biogás facilitará el gran potencial disponible para la producción de biogás y el desarrollo de todos los agentes involucrados en su cadena de valor, incluyendo a las propias compañías energéticas, plantas de reciclaje, productores de residuos (ganaderías, agricultores, industria agroalimentaria, ingenierías o industrias).

Luis Santos de Edp, ha señalado que la obtención de biometano a partir de biogás permite reducir las emisiones directas del metano que se produce en la degradación de residuos, así como la dependencia energética del gas natural importado. El desarrollo del biometano debe materializarse en medidas coherentes con los objetivos de descarbonización y electrificación, aprovechando los activos existentes y sin introducir distorsiones en ningún mercado (energético o agrícola).

Antón Martínez de Enagás, señaló que se han comprometido a ser neutros en carbono en 2040 y, desde 2014, han reducido las emisiones un 63%. Además, y en línea con la propuesta de Hoja de Ruta del Biogás del Ministerio, que tiene el objetivo de casi cuadruplicar la producción sostenible de este gas de origen renovable para el año 2030, “estamos impulsando 55 proyectos de gases renovables -34 de hidrógeno verde y 21 de biometano-, con más de 50 socios”.

Para **Juan José Alba** de Endesa: “Los gases renovables forman parte de la solución para alcanzar la neutralidad climática en 2050, y deben utilizarse en aplicaciones en las que la electricidad no es viable o no es lo más eficiente: procesos térmicos en la industria, transporte pesado y marítimo, generación de electricidad, sustituyendo al gas natural”. En 2050 la demanda puede llegar a 115-140 TWh (en generación de electricidad y transporte), pero sólo un tercio de esta cantidad puede producirse con tecnologías que ya son suficientemente maduras.

En opinión de **Rafael del Río** de Iberdrola: “Aplaudimos la elaboración de la hoja de ruta del biogás por parte del Ministerio y compartimos que se eliminen barreras al desarrollo de cualquier actividad que promueva la descarbonización. Sin embargo, debemos tener en cuenta el potencial real de desarrollo del biogás en España y el elevado coste que tiene su inyección en las redes de gas existentes. Por ello, establecer objetivos específicos para el biogás o biometano podría ir en detrimento de alternativas más eficientes, como la electrificación con renovables”.

José Luis Gil de Naturgy indicó que una de cada cinco toneladas de CO2 que se emiten, tienen que ver con los residuos. La hoja de ruta, por tanto, “es muy poco ambiciosa frente al potencial de producción en España, de casi 140 TWh”. Se trata de un sector muy fragmentado, de pequeños proyectos y el modelo administrativo debería facilitar el acceso a la financiación bancaria. En este punto, intervienen las garantías de origen, que deberían tener un valor notarial.

Francisco Maza de Repsol, destacó el interés de la compañía en el biogás como vector de descarbonización. “En nuestra estrategia de hidrógeno renovable, que prevé inversiones de 2.549 millones de euros hasta 2030, la producción a partir de biogás es una de las tecnologías clave contempladas”. Apostó por un marco regulatorio neutral desde un punto de vista tecnológico. El sistema de garantías debería ser homologable.

Joan Batalla, presidente de Sedigas y **Arcadio Gutiérrez**, director general de Enerclub, clausuraron la jornada. Apostaron porque se fije la Hoja de Ruta del biogás y el biometano. Incidieron en la idea repetida a lo largo de la jornada sobre la necesidad de contar con una visión global de los retos asociados a la descarbonización de la economía y la aportación conjunta para lograrlo.

Para más información:

Sara Baeza

Sara.baeza@enerclub.es

Tel. 91 323 72 21 Ext. 2023

Enerclub es una asociación sin ánimo de lucro, constituida en 1985, que agrupa a más de 150 empresas e instituciones y más de 170 socios individuales. Entre sus principales objetivos destaca el contribuir a la mejor comprensión de las cuestiones relacionadas con la energía, ser un punto de encuentro y foro de referencia y poner en valor la importancia de la energía para la sociedad, la economía y el desarrollo sostenible. Sus principales actividades son: académicas -de postgrado y continuidad-, institucionales -conferencias, seminarios- y de análisis -publicaciones-.

ASOCIADOS EJECUTIVOS

