

MIBGAS newsletter

| NÚMERO 2 | SEGUNDO TRIMESTRE 2021 |

Actualidad: La perspectiva de MIBGAS del mercado de los gases renovables

Se necesitan muchos esfuerzos para revertir el calentamiento atmosférico originado por la acción antropogénica de obtención de energía mediante la combustión de combustibles fósiles. En este sentido, **el sector energético está en la vanguardia de estos esfuerzos dirigidos a la disminución de las emisiones de gases de efecto invernadero.**

De manera específica, el sector eléctrico lidera la descarbonización a través de la incorporación de las energías renovables que ya están disponibles en la actualidad y que son económicamente competitivas.

Sin embargo, tanto para garantizar la seguridad del suministro de energía eléctrica mermeada por la variabilidad y estocasticidad de sus fuentes renovables como para generar la energía que precisan los sectores de difícil o muy cara electrificación, **los gases renovables constituyen un importante y eficiente recurso para la descarbonización.**

Actualmente, la producción de gases renovables no es competitiva. Aún no ha recorrido la curva de aprendizaje ni ha alcanzado la economía de escala de la energía renovable de producción de energía eléctrica; aunque, gases como el biometano pueden serlo si se considera toda su aportación a la economía circular. En todo caso, la mejor forma de alcanzar este objetivo de competitividad al mínimo coste es mediante mecanismos de mercado.

Los mercados de los gases renovables son ahora mismo un proyecto. Un deseo

más que una realidad. Sin embargo, es un deseo que puede hacerse realidad en el corto plazo; aunque, para ello, sea preciso recorrer un camino previo.

El primer paso en la buena dirección para el desarrollo de los gases renovables requiere la implantación de un sistema de garantías de origen.

Una garantía de origen de un determinado producto renovable es un instrumento electrónico que acredita que una cuota o cantidad de energía se ha producido a partir de fuentes renovables. Un gas será renovable si su origen lo es. Estos gases renovables pueden agruparse en tres tipos: biogás, biometano, hidrógeno renovable y gases sintéticos.

Las garantías de origen son la prueba de la renovabilidad del gas. En este sentido, gran parte de los estados miembros de la Unión Europea disponen de garantías de origen de biometano y han comenzado a incorporar el hidrógeno en las mismas. En España existe un sistema de garantías de origen para la producción de energía eléctrica renovable y un sistema de verificación de la sostenibilidad de los biocarburantes y biolíquidos. Aún se carece de las correspondientes a los gases renovables.

Las citadas garantías de origen de los gases renovables consisten en un sistema reglado sujeto a una arquitectura institucional compuesta por diversos organismos. En primer lugar, la autoridad competente que asigna roles y

responsabilidades, nombra responsables y confecciona la normativa básica. En segundo lugar, un organismo certificador que coordina los equipos de medición de los gases producidos y audita su cantidad y composición. En tercer lugar, un organismo emisor de la garantía que, junto al registro, emite, transfiere y cancela (cuando el gas se consume) la garantía de origen.

En cualquier caso, es el mercado el que debe descubrir el valor económico de los gases renovables, reflejados a través de sus garantías de origen.

Para que esto sea posible, las garantías han de ser armonizadas y negociables en los mercados. No solo a través de transacciones bilaterales (OTC) sino a través de un mercado organizado que revelen su precio. El proceso no es simple, aunque la experiencia de los mercados europeos de gas natural (gas target model), de los que MIBGAS constituye su hub ibérico, es una garantía de éxito.

En definitiva, los gases renovables constituyen una palanca adicional para la descarbonización; para su desarrollo, los mecanismos de mercado constituyen la herramienta más poderosa para que esta descarbonización sea eficiente.

MIBGAS como entidad objetiva, transparente, no discriminatoria, independiente y carente de conflicto de interés alguno, está dispuesta a aportar y contribuir a este objetivo común.

Resumen del trimestre: Tendencia alcista en los índices de referencia del sector energético

Los principales índices de precios de referencia del sector energético han experimentado progresivos aumentos en sus cotizaciones a lo largo del segundo trimestre del año.

En particular, destaca el incremento de la cotización del CO₂, que supera la barrera de los 50 €/ton en prácticamente todos los días de mayo y junio. Este hecho indujo, a su vez, una evolución alcista de la demanda del gas natural en Europa frente al carbón y, en consecuencia, en su precio.

Por otro lado, el precio del GNL asiático del producto con entrega en agosto, cotizaba a finales de junio por encima de los 37€/MWh, impulsado por la fuerte demanda en el continente. De hecho, durante el primer semestre del año y tras una fuerte recuperación económica, China supera a Japón como principal importador de GNL en el mundo. Por su parte, el precio del Brent superaba a finales de junio los 75 \$/b para el producto con entrega en agosto, mientras que a finales de marzo se negociaba en torno a 64 \$/b.

Con todo ello, y teniendo en cuenta los bajos niveles de existencias de gas en los almacenamientos europeos –que se situaban al 30% de su capacidad en abril aumentando al 42% en junio– unido a un periodo de baja producción eólica, han provocado que los precios de gas en Europa hayan registrado valores récord. En particular, a finales de junio los mercados TTF y NBP para los productos con entrega en julio cotizaban en torno a 35 €/MWh, valores no registrados desde el año 2008.

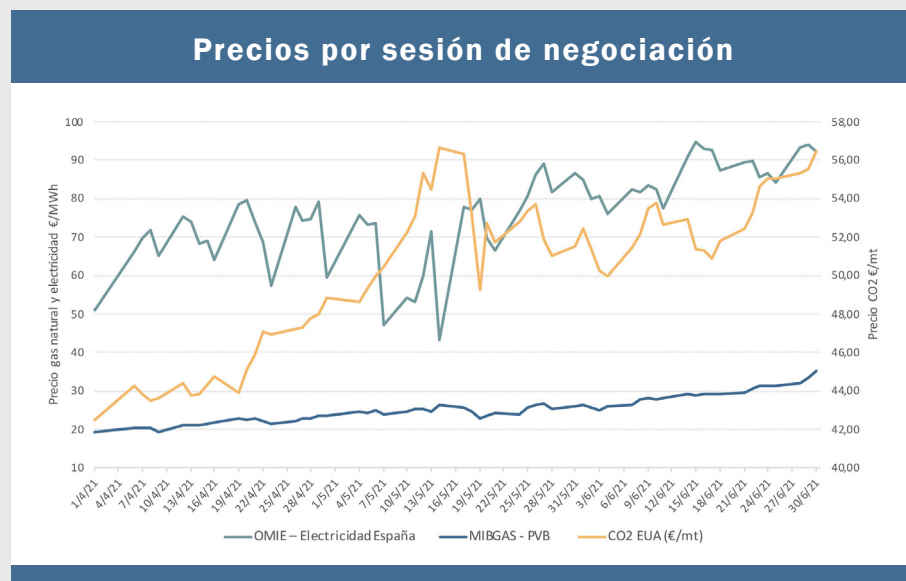
Asimismo, en abril y mayo las temperaturas registradas en gran parte

de Europa fueron más frías de lo habitual. Este suceso sumado a una reducción de la oferta como consecuencia de diferentes factores (descensos de las importaciones de gas ruso en abril por cortes imprevistos en el suministro a través de Bielorrusia, la decisión de Rusia de no contratar capacidad adicional en la interconexión con Ucrania, descensos en las importaciones noruegas por

cotizaban el 30 de junio a 35,46 €/MWh y 35,00 €/MWh respectivamente (+84,6% y +87,0% respecto al 31 de marzo).

En cuanto a los precios eléctricos españoles, los productos D+1, M+1 y Q+1 superaron los 90 €/MWh el 30 de junio. La explicación del fuerte incremento del precio eléctrico a lo largo de este trimestre se encuentra en la escasa

Precios por sesión de negociación



indisponibilidades en varias plantas de producción y las altas cotizaciones del GNL asiático atrayendo numerosos buques con origen en Estados Unidos) han sido determinantes para que los precios de gas en Europa hayan experimentado crecimientos de manera sostenible a lo largo del segundo trimestre.

De esta manera, el TTF y MIBGAS para los productos con entrega el día siguiente

producción eólica, el alza en los precios de gas europeos en general y el aumento de la cotización de los derechos del CO₂ en particular.

En lo que respecta al mercado organizado de gas en España, se han negociado 33,6 TWh en la plataforma de MIBGAS en lo que va de año, repartidos entre productos spot (68,4%), productos *prompt* (19,3%) y productos plazo (12,3%).

Noticias

MIBGAS seguirá contando con Axpo Iberia y Engie España como creadores de mercado voluntarios

La Dirección General de Política Energética y Minas ha dado el visto bueno, a través de la resolución correspondiente, a la propuesta realizada por MIBGAS para que ambas empresas continúen ofreciendo el servicio de creador de mercado voluntario, durante el segundo semestre de 2021, en los productos *spot* y *prompt*.

El presidente de MIBGAS conversa sobre el desarrollo del hidrógeno y sus mercados en la Fundación Naturgy

Raúl Yunta participó el pasado 30 de junio en la jornada “Conversaciones sobre el desarrollo del hidrógeno y sus mercados”, en la que intervino junto a Javier Brey, presidente de la Asociación Española del Hidrógeno (AeH2). Ambos señalaron que el hidrógeno será un vector energético clave en el camino hacia la descarbonización.

El Comité de Agentes del Mercado celebró su reunión número 32

El Comité de Agentes del Mercado (CAM) celebró el pasado día 16 de junio su reunión número 32. El CAM es un órgano consultivo que tiene por objeto conocer y ser informado del funcionamiento y de la gestión del mercado realizada por MIBGAS, y participar en la elaboración y canalización de propuestas para su mejor funcionamiento. Los informes presentados por MIBGAS en el CAM están disponibles en el apartado de **Publicaciones** del web público de MIBGAS:

www.mibgas.es

Pavilion Energy Spain y MIBGAS refuerzan su compromiso para ofrecer el servicio de creador de mercado de GNL

MIBGAS Derivatives y Pavilion Energy Spain han renovado el acuerdo por el que esta última continuará ofreciendo, los próximos seis meses, el servicio de creador de mercado para los productos de gas natural licuado (GNL) negociados en el TVB o tanque virtual de balance.

MIBGAS implementa nuevas funcionalidades en su plataforma para facilitar a los agentes el registro de transacciones OTC

MIBGAS ha implementado este trimestre nuevas funcionalidades en su plataforma de negociación para facilitar a los agentes el registro de transacciones bilaterales OTC (*over-the-counter*) a través de MIBGAS Derivatives.

MIBGAS Derivatives ofrecerá, además, el reporte REMIT de las operaciones registradas en el mercado, servicio que será gratuito para todos aquellos agentes que tengan contratado el servicio para los productos de MIBGAS Derivatives.

MIBGAS participa en el webinar “Indexación a MIBGAS, la oportunidad confirmada”, organizado por Nexus Energía

La compañía energética inició su ciclo de sesiones informativas en el mes de mayo con un *webinar* centrado en MIBGAS, donde se habló de las ventajas del mercado ibérico del gas y cómo ha sido su evolución hasta convertirse en un mercado maduro.

