

MIBGAS newsletter

| NÚMERO 1 | PRIMER TRIMESTRE 2021 |

En el quinto aniversario del mercado organizado de gas, inauguramos una nueva sección: **MIBGAS newsletter**.

Este nuevo servicio que presta MIBGAS pretende divulgar a la sociedad qué es el mercado del gas natural, cómo evoluciona, a qué fundamentales responde, cuál es su papel en el mercado energético, qué desafíos afronta. En fin, en síntesis, nace con una misión de divulgar de manera pedagógica y breve todo aquello que pueda ser relevante para el mercado del gas natural y sus protagonistas.

Esperamos que sea de utilidad e interés.

MIBGAS  ANIVERSARIO
2015 - 2020

Actualidad: Portugal ya cuenta con un mercado organizado de gas natural

El mercado ibérico del gas es ya una realidad. El pasado 16 de marzo comenzó la negociación en la plataforma de MIBGAS de productos de gas natural con entrega en Portugal, un hito que consolida la conformación de un *hub* de gas natural en el sureste europeo y que cumple con el modelo emanado desde Europa.

Desde los inicios de MIBGAS, hace ya cinco años, todas sus actuaciones tenían también como objetivo común el poner en marcha un mercado organizado en Iberia, con el interés y respaldo tanto de España como de Portugal que así lo plasmaron en su regulación. Los primeros pasos estaban dados y tocaba seguir avanzando.

Así, a lo largo de 2020 se aprobaron las reglas para Portugal que regulan la negociación en el VTP (*virtual trading point o ponto virtual de balanço*). El regulador portugués aprobaba con la Directiva nº 14/2020 esta regulación y solicitaba a REN y a MIBGAS un calendario que desembocase en el inicio de la negociación, como así se hizo, cumpliéndose todas las etapas sin dilación alguna: procedimientos, desarrollos, intercambios de información, etc.

Y así se llegó al 16 de marzo de 2021. Parte del camino ya está recorrido, pero aún quedan etapas pues se continúa trabajando para una integración

mayor de los mercados ibéricos. En esta primera fase ya finalizada, se ha optado por iniciar el mercado con un mecanismo de negociación explícita⁽¹⁾ únicamente de capacidad, con el objetivo de llegar en un futuro a una asignación implícita⁽²⁾, mecanismo que permitirá tanto la transferencia de titularidad de gas como la asignación de la capacidad transfronteriza necesaria.

Más inmediato es el lanzamiento de la negociación de los productos Resto de mes y Mes siguiente, pendientes de su aprobación regulatoria. MIBGAS cuenta con todos los desarrollos hechos, coordinados con REN, para que, tan pronto se apruebe su negociación, lanzarla inmediatamente.

Y lo que ya es una realidad es la negociación por parte de REN en la plataforma de MIBGAS del gas de operación y talón del gestor técnico portugués.

En definitiva, la implicación de todos es necesaria para que esta realidad de un mercado ibérico continúe desarrollándose y cree liquidez. La liquidez llama a la liquidez.

(1) Asignación explícita de capacidad: método de asignación de capacidad por el que únicamente se asigna capacidad.

(2) Asignación implícita de capacidad: método de asignación de capacidad en el que se asigna gas y capacidad de forma simultánea.

Resumen del trimestre: Un inicio de año marcado por una tormenta de precios

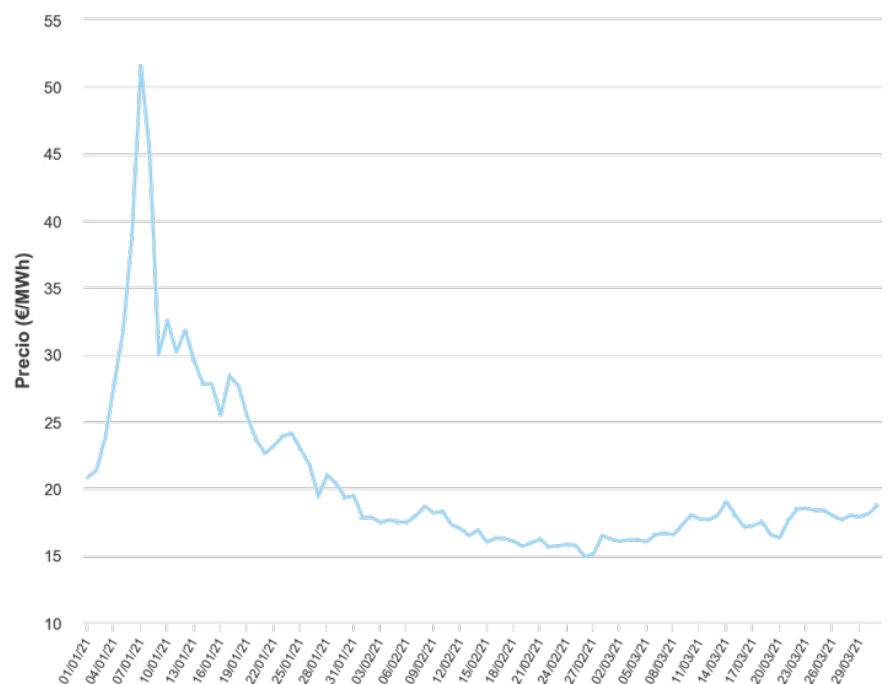
El comienzo del año 2021 se ha caracterizado por una “tormenta” de precios en el mercado global de gas, especialmente en Asia, donde el GNL spot llegó a precios por encima de los 60 €/MWh. La confluencia de varios factores en la oferta y la demanda está detrás de este escenario de principios de enero (ola de frío en Asia, indisponibilidades en plantas de licuefacción y en el parque de generación eléctrica japonés, congestión en el Canal de Panamá y costes disparados del transporte de buques de GNL).

Los precios spot en España también alcanzaron máximos en enero debido, tanto a una demanda superior a la esperada por la ola de frío excepcional, como a una oferta escasa de gas, debido: a una retirada de buques de GNL significativa respecto a lo inicialmente programado, un menor flujo de gas por gasoducto desde Argelia, unos desbalances significativos de los usuarios que obligaron al Gestor Técnico del Sistema a efectuar compras relevantes y frecuentes en el mercado organizado, y, a una interconexión con Europa saturada por unos flujos de gas en valores máximos.

En los meses siguientes el mercado se normalizó, con suministros constantes y precios incluso inferiores a años anteriores (sobre todo en febrero).

MIBGAS ha proporcionado en enero de niveles muy altos de contratación, llegando a 7,1 TWh, lo que supuso un 19% de la demanda nacional del mes. El volumen negociado en el trimestre (14,5 TWh) ha duplicado las cifras del año 2019. Y, **por primera vez, se ha superado la barrera de 100 agentes activos** operando diariamente como promedio en MIBGAS.

Precios por sesión de negociación



Otro hecho muy notable, pasada la ola de frío, ha sido el alto número de días en que MIBGAS ha marcado precio por debajo del TTF tanto en el producto D+1 como en el M+1, algo inédito hasta ahora en el hub gasista ibérico, donde el primer trimestre del año tradicionalmente marcaba spreads respecto a Europa por encima de los 2 €/MWh.

Asimismo, el trimestre ha estado marcado por la escalada continuada de dos commodities muy relacionadas por el gas natural, como son el Brent (acercándose a los 70 \$/barril) y los derechos de emisión de CO2 (marcando valores máximos históricos cercanos a 45 €/tonelada).

Esta evolución del Brent puede empezar a influir en los precios del verano y la segunda mitad del año, posiblemente revirtiendo la tendencia de los últimos meses, que han primado la entrada por gasoducto, ante una indexación favorable del precio al Brent. Las importaciones de GNL se podrán ver afectadas por este hecho, unido a la mayor demanda de GNL en Asia, después de un invierno frío y mayor dinamismo en la actividad industrial.

Noticias

MIBGAS publica su informe anual 2020

El Operador del Mercado Organizado de Gas publica el informe anual correspondiente al año 2020, un ejercicio que, sin duda, ha estado marcado por la pandemia.

“Cómo olvidarse de los precios del gas”,

artículo de Raúl Yunta Huete en el diario elEconomista.

Una interesante reflexión sobre los precios del gas y de la electricidad, y el papel que desempeñan los productos futuros de gas natural como herramienta fundamental de gestión de riesgos.

MIBGAS Derivatives amplía su oferta formativa con nuevas fechas para el curso de Trading en MIBGAS y Market Monitoring

MIBGAS Derivatives ofrece cursos completos y también a medida sobre el funcionamiento del mercado ibérico del gas.

El presidente de MIBGAS participa en CONVERSE, seminario organizado por el regulador portugués sobre el inicio del mercado organizado de gas natural en Portugal.

La intervención de Raúl Yunta coincidió con el lanzamiento de la negociación de MIBGAS en Portugal el 16 de marzo pasado. Se puede acceder a la intervención a través de este [enlace](#).

Renta 4, nuevo miembro compensador de la cámara central de contrapartida de MIBGAS

Los usuarios de MIBGAS y MIBGAS Derivatives, que negocian productos con entrega física de gas natural en el mes siguiente o más allá al día de negociación, disponen ya de un nuevo miembro compensador (Renta 4 Banco) que actúa como contraparte compradora o vendedora de las posiciones negociadas en MIBGAS y registradas en la cámara central de contrapartida OMIClear.

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

Pavilion Energy Spain continuará ejerciendo durante el primer semestre de 2021 como creador de mercado para los productos de GNL negociados en el TVB o tanque virtual de balance.

MIBGAS contará con Axpo Iberia y ENGIE España como creadores de mercado voluntarios durante el primer semestre de 2021

MIBGAS contará de nuevo con las empresas Axpo Iberia SLU y ENGIE España SLU como creadores de mercado voluntarios para los productos diario y mensual durante el primer semestre de 2021.

