

Os adjuntamos las novedades sobre temas regulatorios europeos y COGEN Europe correspondientes a esta semana.

Os recordamos que hoy, **11 de mayo**, se celebra el webinar **“Fit4Micro: Enfoque en la mejora del rendimiento”**, centrado en nuevas soluciones para incrementar la eficiencia y flexibilidad de las microturbinas de gas mediante tecnologías de humidificación y configuraciones avanzadas de microCHP híbrido. Ver mas informacion en el punto 8

## EUROPE

1. [INTSOE-E: INFORME CENTROS DE DATOS](#)
2. [COALICIÓN UE, BRASIL Y CHINA PARA REFORZAR LA INTEGRIDAD Y EFICIENCIA DE LOS MERCADOS DE CARBONO](#)
3. [LIFE Y LA AGENDA DE COMPETITIVIDAD](#)

## AYUDAS

4. [AYUDAS BANCO EUROPEO DEL HIDRÓGENO](#)
5. [APROBACIÓN AYUDAS ALEMANAS PARA APOYAR LA DESCARBONIZACIÓN DE LA INDUSTRIA](#)

## COGEN EUROPE

6. [RECORDATORIO EU ETS](#)
7. [ESTUDIO SISTEMAS HÍBRIDOS DE ALTA AEFICIENCIA](#)
8. [WEBINAR FIT4MICRO: ENFOQUE EN LA MEJORA DE RENDIMIENTO DE MICROTURBINAS](#)
9. [COGEN WORLD TALKS: CHINA](#)

## EUROPE

1. [INTSOE-E: INFORME CENTROS DE DATOS](#)

ENTSO-E ha publicado un [informe](#) **"Centros de datos y el sistema eléctrico: tendencias, desafíos y oportunidades esperadas"**. El informe ofrece la perspectiva del operador del sistema de transmisión sobre la interacción entre los centros de datos y el sistema eléctrico. Examina cómo los centros de datos consumen electricidad, qué significa esto para el funcionamiento seguro de la red y cómo están evolucionando los requisitos de conexión en respuesta. ([Nota de prensa](#))

### **Mensajes principales:**

#### **Crecimiento y transformación del sector:**

- [La demanda eléctrica de los centros de datos en Europa crecerá más del 50% entre 2025 y 2030, impulsada por la nube, la digitalización y la IA.](#)
- Este crecimiento no será homogéneo, **sino que se concentrará cada vez más en centros de datos compartidos por múltiples clientes y en instalaciones de hiperescala, de más de 50 MW** y operadas por grandes compañías tecnológicas. En los primeros, la existencia de múltiples usuarios dificulta la gestión flexible de la demanda eléctrica. Mientras tanto, los centros de datos empresariales tradicionales muestran un crecimiento mucho más limitado.
- [Este cambio estructural es importante para el sistema eléctrico porque las instalaciones más recientes son mucho más grandes, a menudo de decenas o cientos de megavatios, lo que las hace comparables con cargas industriales importantes.](#)

#### **Comportamiento eléctrico y cargas**

- Los centros de datos no se comportan como los consumidores industriales tradicionales: su **perfil de consumo está mayormente definido por software**.
- La carga de IT es altamente sensible y está protegida por sistemas UPS, que **priorizan la operación ininterrumpida y pueden desconectarse rápidamente durante perturbaciones**.
- Las cargas de **refrigeración** consumen una **parte significativa de la energía y tienen inercia térmica**, representando una posible **fuentes de flexibilidad**. El **almacenamiento térmico**, que generalmente es de bajo costo, podría aumentar el potencial y reducir las restricciones.
- El tipo de carga **afecta** fuertemente el **comportamiento de la red**. El entrenamiento de IA, la inferencia, el SaaS, el procesamiento por lotes y las cargas de trabajo en tiempo real tienen diferentes formas de carga, niveles de flexibilidad y necesidades de infraestructura.

#### **Riesgos para la estabilidad del sistema**

- Los centros de datos crean **nuevos riesgos para la red** durante la **operación normal** porque sus rápidos cambios de carga impulsados por software pueden causar **problemas de voltaje y frecuencia**.
- Durante fallas, los sistemas UPS **pueden desconectar grandes cargas casi al instante**, lo que puede empeorar los eventos en la red y generar posteriores picos de reconexión.
- Necesidad de contar **actualizar requisitos de conexión o nuevos**, como Fault Ride-Through FRT, capacidad de soportar RoCoF elevados, límites de rampa, control de tensión y amortiguamiento de oscilaciones, y garantizar la estabilidad del sistema.

#### **Retos de planificación de red**

- El **acceso** es el **principal cuello de botella**: colas de conexión de varios años o más de una década en zonas saturadas.
- Se requiere **mejor información sobre las proyecciones de demanda, plazos** esperados de aumento de capacidad y la **utilización real** puede apoyar una planificación del sistema y reducir los tiempos de espera.
- Una mayor **transparencia** sobre la capacidad puede hacer que se ubiquen proyectos en sitios factibles y reducir nudos saturados, pero debe combinarse con criterios mejorados de asignación de capacidad para reducir la especulación.
- Los **acuerdos de conexión flexibles** pueden ayudar a reducir el tiempo hasta la puesta en marcha al permitir una **operación anticipada** con condiciones de reducción de carga, generación in situ o soporte de almacenamiento.

#### **Oportunidades para el sistema eléctrico**

- Los centros de datos ya **cuentan con varios recursos de flexibilidad**: baterías UPS, sistemas de refrigeración, almacenamiento térmico, cargas de TI controlables y generación in situ.
- La **flexibilidad de la carga de IT** es especialmente distintiva porque las tareas de computación a veces se pueden desplazar rápida y fácilmente en el tiempo o en la ubicación, **a diferencia de la mayoría de los procesos industriales**.
- Las mismas capacidades de control necesarias para la operación segura de la red forman la base para el soporte activo de la red y la participación en el mercado.
- La **flexibilidad real también depende en gran medida del tipo de centro de datos**. Los hyperscalers generalmente están mejor posicionados para proporcionarla, la colocación tiene barreras por control por parte del cliente, y los sitios empresariales tienen un potencial limitado.
- Los centros de datos podrían proporcionar **servicios como respuesta rápida de frecuencia, reservas, gestión de congestión y participación en el mercado de energía**, creando valor para la red y nuevas fuentes de ingresos.

## **2. COALICIÓN UE, BRASIL Y CHINA PARA REFORZAR LA INTEGRIDAD Y EFICIENCIA DE LOS MERCADOS DE CARBONO**

La Comisión Europea, en nombre de la Unión Europea, junto con Brasil y China, ha lanzado oficialmente la Coalición Abierta para el Cumplimiento de los Mercados de Carbono. Se basa en la [declaración](#) respaldada por la presidenta de la Comisión, Ursula von der Leyen, junto con otros líderes mundiales en la COP30 en Belém, Brasil, en noviembre de 2025. ([Nota de prensa](#))

La Coalición mejorará la eficacia, transparencia e integridad de los mercados nacionales de carbono a nivel mundial, apoyando la ejecución del Acuerdo de París. Proporcionará una **plataforma para la cooperación en el desarrollo y fortalecimiento de los mercados nacionales de carbono y las políticas de fijación de precios del carbono**. Su trabajo se centrará en elementos clave como sistemas robustos de monitorización, informes y verificación, metodologías sólidas de contabilidad de carbono y el posible uso de compensaciones de alta integridad para promover la integridad ambiental.

Nueva Zelanda y Alemania son los primeros países en unirse como miembros, y se espera que varios otros sigan el cargo. Brasil presidirá la Coalición durante los dos primeros años, con China y la Comisión Europea como copresidentes. Los siguientes pasos incluyen el establecimiento de la Secretaría de la Coalición y el desarrollo de un plan de trabajo que será adoptado en la Conferencia del Mercado del Carbono que tendrá lugar el 15 de septiembre de 2026 en Wuhan, China.

### **3. [LIFE Y LA AGENDA DE COMPETITIVIDAD](#)**

LIFE ha publicado el [Informe LIFE y la Agenda de Competitividad de la UE: Fomentar la innovación, la autonomía estratégica y la resiliencia para un crecimiento sostenible](#) el cual presenta proyectos de toda Europa que demuestran cómo la acción medioambiental y climática puede impulsar el valor económico. ([Nota de prensa](#))

El Acuerdo Industrial Limpio y el Pacto Verde Europeo —junto con iniciativas clave como el Plan de Acción de Economía Circular, la Ley de Industria Net-Zero y el paquete Apt-for-55— establecen un camino claro hacia una economía europea sostenible y competitiva. En el contexto actual, esto también significa fortalecer la resiliencia, reducir las dependencias y hacer un mejor uso de los recursos de Europa.

Dentro de este marco, los **proyectos financiados por LIFE** ayudan a llevar soluciones a aplicaciones y escalas reales. Aceleran modelos de negocio circulares, convierten residuos en recursos valiosos, apoyan la descarbonización y fortalecen los ecosistemas que sustentan la seguridad alimentaria y hídrica, la salud del suelo y la resiliencia climática, al tiempo que avanzan en soluciones de energía limpia.

Esta publicación destaca una selección de **26 proyectos LIFE** que contribuyen a la innovación, la autonomía estratégica y la resiliencia, mostrando cómo LIFE actúa como catalizador: transformando los desafíos medioambientales en oportunidades económicas y movilizand o inversión privada adicional.

## **AYUDAS**

### **4. [AYUDAS BANCO EUROPEO DEL HIDRÓGENO](#)**

La Comisión Europea ha seleccionado **nueve proyectos de producción de hidrógeno en el marco de la tercera subasta del Banco Europeo del Hidrógeno** que supondrán una capacidad de **1,1 GW** de capacidad de electrolizadores y producirán más de **1,3 Mt** de Hidrógeno durante sus primeros 10 años de operación, con una evitación estimada de emisiones de GEI de 9 Mtoneladas equivalentes de CO<sub>2</sub>. La ayuda un total de aproximadamente **1.090 M€** de financiación de la UE con cargo al Fondo de Innovación, procedente del régimen de comercio de derechos de emisión de la UE (RCDE). ([Nota de prensa](#))

Tras la firma de sus acuerdos de subvención, los nueve proyectos seleccionados recibirán una **prima fija de entre 0,44 y 3,49 €/kg** de hidrógeno certificado y verificado producido, durante un período máximo de diez años.

**Además, España y Alemania están participando a través de la función de subastas como servicio, añadiendo otros 1.700 M€ en fondos nacionales.** (Alemania 1.300 M€ y España 400 M€)

- **Proyectos seleccionados en el marco de los combustibles de hidrógeno renovable de origen no biológico (RFNBO)**

| Nombre del proyecto | Coordinador                       | País      | Volumen de oferta<br>(toneladas de hidrógeno a lo largo de 10 años) | Capacidad de oferta<br>(Megavatios eléctricos) | Evitación prevista de GEI*<br>(kilotoneladas equivalentes de CO2 durante 10 años) | Precio de la oferta<br>(EUR/kg) |
|---------------------|-----------------------------------|-----------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| AN-1-B              | HIDRÓGENO HELÉNICO A.E.           | Grecia    | 38,654                                                              | 25 MWe                                         | 264.39                                                                            | 0,57 €                          |
| T2X                 | TURN2X Asset Co II<br>EXTREMADURA | España    | 6,390                                                               | 9 MWe                                          | 43.71                                                                             | 0,62 €                          |
| NJK                 | MorGen                            | Dinamarca | 445,000                                                             | 300 MWe                                        | 3,043.80                                                                          | 0,95 €                          |
| ALBA                | Hy2gen Nordic AS                  | Dinamarca | 144,118                                                             | 100 MWe                                        | 985.77                                                                            | 0,97 €                          |
| Hy4IND              | Wiener Wasserstoff GmbH           | Austria   | 3,036                                                               | 5 MWe                                          | 20.77                                                                             | 0,98 €                          |

- **Proyectos seleccionados en el marco del tema de los combustibles renovables de origen no biológico hipocarbónico:**

| Nombre del proyecto | Coordinador | País      | Volumen de oferta<br>(toneladas de hidrógeno a lo largo de 10 años) | Capacidad de oferta<br>(Megavatios eléctricos) | Evitación prevista de GEI*<br>(kilotoneladas equivalentes de CO2 durante 10 años) | Precio de la oferta<br>(EUR/kg) |
|---------------------|-------------|-----------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Cloudberry          | Vetyalfa Oy | Finlandia | 508,915                                                             | 500 MWe                                        | 3,481                                                                             | 0,44 €                          |
| Lotse               | Lotse       | Alemania  | 140,554                                                             | 120 MWe                                        | 964.5                                                                             | 1,10 €                          |

- **Proyectos seleccionados en el ámbito de la aviación marítima:**

| Nombre del proyecto | Coordinador    | País    | Volumen de oferta<br>(toneladas de hidrógeno a lo largo de 10 años) | Capacidad de oferta<br>(Megavatios eléctricos) | Evitación prevista de GEI*<br>(kilotoneladas equivalentes de CO2 durante 10 años) | Precio de la oferta<br>(EUR/kg) |
|---------------------|----------------|---------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Gen2-LH2            | Gen2 Energy AS | Noruega | 17,886                                                              | 12 MWe                                         | 122.34                                                                            | 3,48 €                          |
| RogalandH2          | VERDE H COMO   | Noruega | 17,700                                                              | 12.5 MWe                                       | 121.07                                                                            | 3,49 €                          |

## 5. APROBACIÓN AYUDAS ALEMANAS PARA APOYAR LA DESCARBONIZACIÓN DE LA INDUSTRIA

La Comisión Europea ha aprobado, bajo las normas de ayudas estatales de la UE, un programa alemán de 5.000 M€ para ayudar a las empresas del sector industrial a descarbonizar sus procesos productivos. ([Nota de prensa](#)) (número de expediente SA.122980)

Los proyectos elegibles deben implicar cambios tecnológicos fundamentales y sustituir los combustibles fósiles o materias primas por alternativas bajas en carbono como la electrificación, el hidrógeno, la captura y almacenamiento de carbono ('CCS'), la captura y uso de carbono ('CCU'), el uso de biometano, así como la recuperación y almacenamiento de calor.

Los proyectos serán seleccionados mediante un proceso de licitación competitivo basado en su eficiencia de costes, medida como la ayuda solicitada por tonelada de CO<sub>2</sub> evitada. Los proyectos deben lograr reducciones sustanciales de emisiones, incluyendo al menos el 50% en un plazo de cuatro años y el 85% antes de finalizar el periodo del contrato en 15 años. Estas reducciones se evaluarán en función de sistemas de referencia que reflejen las tecnologías de producción convencional más eficientes en los sectores relevantes.

La ayuda adoptará la forma de contratos de carbono bidireccionales por diferencia con una duración de 15 años. Los beneficiarios recibirán pagos anuales vinculados a los desarrollos del mercado, como los permisos del Sistema de Comercio de Emisiones de la UE (ETS) o los precios de los insumos energéticos, en comparación con las tecnologías convencionales. La medida solo cubre los costes adicionales de procesos de producción más limpios. Si estos se vuelven más baratos de operar, los beneficiarios tendrán que reembolsar la diferencia.

Los proyectos apoyados bajo el esquema estarán en sectores cubiertos por el ETS, incluyendo acero y otros metales, yeso, vidrio y cerámica, papel y pasta de papel, cemento, cal o productos químicos.

La Comisión evaluó el esquema conforme a las normas de ayudas estatales de la UE, (artículo 107(3)(c) del TFUE), y las Directrices sobre ayudas estatales para el clima, la protección del medio ambiente y la energía.

## COGEN EUROPE

### 6. RECORDATORIO EU ETS

Os recordamos que COGEN Europe invita a una **reunión** para debatir los **desarrollos recientes y las consideraciones clave relacionadas con el Sistema de Comercio de Emisiones de la UE (EU ETS)**. COGEN Europe esta preparando **el documento de posición** con el objetivo de contribuir constructivamente a las discusiones en curso con las instituciones de la UE y apoyar un marco regulatorio que refleje las realidades y el potencial de la cogeneración.

Se adjunta el borrador de COGEN Europe con **propuestas de preguntas clave de política** e incorporando los comentarios recibidos, y recopilados para una carta de alto nivel dirigida a la Comisaria Presidenta Ursula von der Leyen y al Presidente del Consejo Europeo Antonio Costa antes del Consejo Europeo (18 de marzo). Solicitan que se revise y envíen comentarios oportunos.

Se adjunta así mismo una breve **presentación de introducción al ETS de la UE y sus implicaciones para el sector CHP**.

Además, COGEN Europe está organizando una **reunión online para discutir** en detalle el **documento de posición propuesto** y coordinar un proceso adicional sobre este expediente.

#### ACCIÓN PARA LOS MIEMBROS:

- Para el **15 de mayo**: enviar comentarios escritos sobre el documento de posición de COGEN Europe.

### 7. ESTUDIO SISTEMAS HÍBRIDOS DE ALTA EFICIENCIA

Se adjunta el resumen ejecutivo del estudio presentado por **COGEN Europe**, elaborado por **Compass Lexecon** sobre **sistemas híbridos de alta eficiencia con cogeneración**, en el que **ACOGEN** y **COGEN España** hemos participado activamente en el caso español. Estamos a la espera de recibir el informe completo, que remitiremos en cuanto esté disponible.

El estudio analiza **distintos casos industriales** y de calefacción urbana en Alemania, Italia, Polonia, **España** y Rumanía, evaluando **cómo la cogeneración puede integrarse** con tecnologías electrificadas, almacenamiento térmico y energías renovables en el horizonte 2025-2040.

Las principales conclusiones del informe muestran que **los sistemas híbridos con cogeneración pueden contribuir** simultáneamente a **la competitividad** industrial, **la descarbonización** y **la resiliencia** energética europea.

Entre los aspectos más destacados, el estudio concluye que:

- Los sistemas híbridos con cogeneración **reducen entre un 9% y un 15% los costes** energéticos en comparación con alternativas totalmente electrificadas.
- La cogeneración flexible complementa la electrificación y las energías renovables, **aportando capacidad gestionable, estabilidad y flexibilidad al sistema eléctrico**.
- La combinación de cogeneración, electrificación térmica y almacenamiento permite **optimizar** el uso de la energía en **contextos de elevada volatilidad** de precios eléctricos.
- En sistemas eléctricos aún no completamente descarbonizados, la cogeneración híbrida puede **contribuir adicionalmente a reducir emisiones** y consumo de combustible.

En el caso español analizado para la industria química, el estudio concluye que los sistemas híbridos con cogeneración permiten reducir los costes energéticos un 9% y aportar mayor flexibilidad operativa frente a otras alternativas.

El informe subraya asimismo el papel de la cogeneración como tecnología flexible y preparada para integrarse en un sistema energético cada vez más electrificado y basado en energías renovables, aportando respaldo y resiliencia al sistema.

**Enlaces:** [Grabación del evento](#), [presentación del estudio](#), y [nota de prensa de COGEN Europe](#)

## 8. WEBINAR FIT4MICRO: ENFOQUE EN LA MEJORA DE RENDIMIENTO DE MICROTURBINAS

El **11 de mayo de 2026** 14:00-15:00 CEST se celebra el **WEBINAR Fit4Micro: Enfoque en la mejora del rendimiento. Mejora de la eficiencia y flexibilidad en los sistemas de microturbinas de gas**

Este seminario web explorará las tecnologías clave desarrolladas dentro del proyecto Fit4Micro para mejorar el rendimiento de las microturbinas de gas. La sesión presentará el concepto de turbina de gas Intercooled Regenerative Reheating y examinará cómo la humidificación mejora la eficiencia al tiempo que permite un funcionamiento más flexible entre la producción de calor y electricidad.

FIT4MICRO, un proyecto de Horizon Europe, se centra en sistemas de MicroCHP limpios y eficientes basados en soluciones híbridas de microturbinas. El proyecto tiene como objetivo aumentar la eficiencia energética, reducir las emisiones y mejorar la flexibilidad de los edificios. Más sobre Fit4Micro [aquí](#).

[Enlace de registro](#)

En este seminario web participará el socio del proyecto **Aggelos Gaitanis**, investigador postdoctoral en UMONS que trabaja en la estrategia de humidificación en microturbinas de gas, centrándose en la eficiencia del sistema y la gestión de la campaña experimental.

### AGENDA

- 14:00 - Bienvenida e introducción
  - Introducción a Fit4Microproject - Michel Delanaye, CEO y fundador de MITIS SA.
- 14:30 - Actualización WP4 y Humidificación - Aggelos Gaitanis, investigador con doctorado en UMONS
  - Hitos clave y entregables
  - Aplicación de la humidificación
- 14:50 – Preguntas y respuestas y debate
- 15:00 – Palabras finales

## 9. COGEN WORLD TALKS: CHINA 2 DE JUNIO

Os recordamos la próxima edición de las COGEN World Talks que organiza COGEN World Coalition centrada en China tendrá lugar el próximo 2 de junio a las 08:00 Washington | 14:00 Bruselas | 20:00 Beijing.

Este seminario web está coorganizado en cooperación con la Asociación China de Calefacción Distrital (CDHA) y proporcionará valiosas perspectivas sobre los desarrollos actuales del sector.

El programa contará con una conferencia magistral del profesor asociado Dr. Jianjun Xia, de la Escuela de Arquitectura de la Universidad de Tsinghua, Pekín, China.

#### **Programa**

- 14:00 Bienvenida e Introducción – Hans Korteweg, Director Ejecutivo, COGEN World Coalition
- 14:05 Discurso principal - Dr. Jianjun Xia, Escuela de Arquitectura, Universidad de Tsinghua
- 14:35 Preguntas y respuestas
- 14:55 Palabras de clausura – Hans Korteweg, Director Ejecutivo, COGEN World Coalition
- 15:00 Fin del seminario web

[Enlace de inscripción](#)

