

Estimados asociados,

Os enviamos las novedades regulatorias europeas y de COGEN Europe correspondientes a esta semana.

Adicionalmente, os informamos que esta mañana se ha mantenido una nueva reunión con el Ministerio para continuar el seguimiento de la futura subasta de cogeneración. El Ministerio confirmó que la orden se encuentra muy avanzada, manteniendo **el objetivo de publicación a finales de junio** y avanzando una estructura basada en **dos convocatorias de 600MW**.

Durante la reunión se abordaron principalmente: (i) el requisito de emisiones de **250 gCO₂e/kWh**, que el Ministerio **considera un compromiso con la CE en el diseño de la IT, lo que no implica que a las instalaciones se les exija un PES del 10%, que se mantendría con la misma metodología que hasta ahora**; (ii) la **retribución económica**, anticipándose **un incremento significativo de la retribución a la inversión (RI)**, pero manteniendo una reducción de la retribución a la operación (RO) y (iii) otras cuestiones regulatorias vinculadas a **potencia, acceso y configuración singular de medida**, reconociéndose especialmente la **necesidad de buscar una solución para el mantenimiento de la configuraciones de medida en actuaciones de renove**.

Por otra parte, tal y como os informamos en el boletín del pasado viernes, COGEN España, ACOGEN y ADAP han solicitado al Tribunal Supremo que reitere al MITECO la remisión del expediente administrativo correspondiente al recurso interpuesto contra el RD 917/2025, relativo al régimen retributivo de renovables, cogeneración y residuos. Por error, no adjuntamos entonces el escrito judicial correspondiente, que os remitimos hoy junto con el boletín de temas europeos para vuestra referencia. (Ver adjunto)

EUROPEO

1. [ENTSO-E Y LA COMISIÓN EUROPEA PUBLICAN EL SUMMER OUTLOOK 2026 SOBRE ADECUACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO EUROPEO](#)
2. [ACER: INFORME BIENAL DE CONGESTIÓN DEL MERCADO GASISTA EUROPEO](#)
3. [COMISIÓN EUROPEA: SEGUIMIENTO DE LOS RIESGOS DE SUMINISTRO DE GAS Y PETRÓLEO POR LA SITUACIÓN EN ORIENTE MEDIO](#)
4. [PRIMER INFORME DE LA UE DE PROGRESO DE INYECCIÓN DE CO₂](#)

AYUDAS

5. [APROBACIÓN CE MECANISMO DE CAPACIDAD ESPAÑOL](#)
6. [INNOVATION FUND NET ZERO 2025](#)
7. [APROBACIÓN CE AYUDA DE ESTADO EMPRESAS AGRÍCOLAS ESPAÑOLAS EL INCREMENTO DEL PRECIO DE LOS FERTILIZANTES](#)

COGEN EUROPE

8. [EUPDATE 10/2026](#)
9. [POSICIONAMIENTO COGEN EUROPE EU ETS](#)
10. [WEBINAR COUNTRY FOCUS: RESULTADOS EUROPEAN COGENERATION SANPSHOT SURVEY](#)
11. [FIT4MICRO HYBRID EVENT: PLANTA EN FREIBURG](#)

EUROPEO

1. [ENTSO-E Y LA COMISIÓN EUROPEA PUBLICAN EL SUMMER OUTLOOK 2026 SOBRE ADECUACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO EUROPEO](#)

ENTSO-E ha publicado el [Summer Outlook 2026](#), informe estacional que evalúa la adecuación de recursos del sistema eléctrico europeo para el verano de 2026. La Comisión Europea ha acogido la publicación del informe y ha indicado que, de acuerdo con los resultados de ENTSO-E, **no se prevén riesgos generales para**

la seguridad de suministro eléctrico en la mayor parte de la Unión Europea durante el próximo verano.
([Nota de prensa de la Comisión](#) y [Nota de prensa ENTSO-E](#))

El análisis se elabora en el marco del Reglamento europeo de preparación frente a riesgos en el sector eléctrico y se basa en simulaciones sobre recursos disponibles, demanda y escenarios de operación. La Comisión señala que solo se identifican posibles situaciones a vigilar en un número reducido de mercados con interconexión limitada con la red europea, especialmente en periodos de elevada demanda y baja disponibilidad de generación.

Principales conclusiones del informe:

- La potencia instalada de renovables, especialmente la solar, ha aumentado significativamente (más de 90 GW) en comparación con el verano pasado. La capacidad de las baterías instaladas se ha duplicado en el mismo periodo
- La disponibilidad de térmicas ha disminuido, principalmente debido a la reducción de de generación tanto de carbón como de gas (combinadas -12 GW)
- La indisponibilidad prevista de la mayoría de generación térmica durante el verano sigue un patrón habitual
- Se espera que los niveles de energía hidráulica disponibles sean inferiores a los del verano pasado, manteniéndose en línea con el patrón estacional habitual en toda la UE
- Se espera un ligero aumento tanto en la demanda general como en la demanda máxima de electricidad, en comparación con el verano pasado

2. ACER: INFORME BIENAL DE CONGESTIÓN DEL MERCADO GASISTA EUROPEO

ACER ha publicado su [informe bienal](#) de congestión del mercado gasista europeo correspondiente a 2024 y 2025. El informe analiza la congestión contractual en los mercados de gas de la Unión Europea conforme al Reglamento europeo del gas. ([Nota de prensa](#))

ACER diferencia **entre congestión física y congestión contractual**. La congestión física se produce cuando los flujos de gas alcanzan los límites técnicos del sistema. La congestión contractual aparece cuando la demanda de derechos de capacidad supera la capacidad ofrecida en el mercado, incluso aunque la infraestructura no esté físicamente saturada. En la práctica, este tipo de congestión puede impedir que los usuarios obtengan toda la capacidad que necesitan para transportar gas.

El informe concluye que **la congestión contractual se redujo en 2024 y 2025, apuntando a un nuevo equilibrio del mercado gasista europeo tras la crisis de 2022.**

Principales hallazgos:

La crisis de 2022–2023, seguida por la eliminación gradual del gas ruso por parte de la UE, transformó rápidamente el mercado del gas de la UE. Las importaciones de GNL se dispararon mientras la demanda caía drásticamente, lo que llevó a una reconfiguración de los flujos transfronterizos de gas, con flujos más fuertes de oeste a este y de costa a continente.

La optimización de la infraestructura existente y las nuevas inversiones ayudaron a amortiguar el impacto. Sin embargo, partes de la red aún enfrentan **congestión residual**, reflejando el continuo ajuste del mercado a nuevos patrones de oferta y demanda.

En particular:

- 24 lados de salida/entrada de puntos de interconexión estaban congestionados contractualmente en 2025 y 23 en 2024 (frente a 35 en 2023 y 50 en 2022).
- La congestión de la red persistió en rutas clave de oeste a este y en puntos de interconexión seleccionados en el sudeste de Europa.
- Los ingresos por congestión se estabilizaron en 140 M€ (similar a 2023).
- El esquema de renuncia de capacidad superó al mecanismo de antiacaparamiento como el procedimiento de gestión de congestión más utilizado. Los esquemas de renuncia permiten a los usuarios devolver la capacidad no utilizada para la reasignación, mientras que el antiacaparamiento

permite ofrecer capacidad adicional por encima de los límites técnicos en función de la capacidad no utilizada potencial.

Posibles formas de aliviar la congestión según ACER

- Coordinación continua entre operadores de sistemas de transmisión (TSO) vecinos para maximizar conjuntamente las capacidades firmes e interrumpibles disponibles.
- Actualizaciones regulares por parte de los TSOs y ENTSOG sobre las características de los puntos de interconexión y el uso de la red.
- Aplicar plenamente el Mecanismo de Asignación de Capacidad, el Código de Red y las directrices de procedimiento de gestión de congestión para mantener los beneficios y la flexibilidad de la asignación de capacidad en los puntos de interconexión.
- Evaluación cuidadosa de las necesidades de inversión donde persisten cuellos de botella físicos, teniendo en cuenta el riesgo de encallamiento de activos y considerar el uso de ingresos por congestión para ayudar a financiar estas inversiones.

3. COMISIÓN EUROPEA: SEGUIMIENTO DE LOS RIESGOS DE SUMINISTRO DE GAS Y PETRÓLEO POR LA SITUACIÓN EN ORIENTE MEDIO

La Comisión Europea y Estados miembros **discutieron la seguridad del suministro de gas y petróleo en la UE a la luz de las continuas tensiones en Oriente Medio** en el marco del Gas Coordination Group y del Oil Coordination Group. ([Nota de prensa](#))

La reunión del Gas Coordination Group se celebró el 26 de mayo y la reunión ad hoc del Oil Coordination Group tuvo lugar el 27 de mayo. La Comisión sitúa estos intercambios en un contexto de mayor incertidumbre y volatilidad de precios, con posibles implicaciones económicas más amplias.

En el ámbito gasista, el **Gas Coordination Group** confirmó que actualmente **no existe una preocupación inmediata para la seguridad del suministro de gas de la Unión Europea de cara al próximo invierno**. El grupo señaló que los niveles de almacenamiento podrían alcanzar el **80% al final del verano**, lo que permitiría asegurar el suministro para el invierno 2026/2027. También indicó que el llenado de almacenamientos debe seguir evaluándose de forma periódica en función de la evolución de la situación. Hasta la fecha, los Estados miembros no han previsto intervenciones adicionales de mercado.

En el ámbito petrolero, el Oil Coordination Group señaló que el cierre del Estrecho de Ormuz tiene impacto tanto sobre el crudo como sobre los principales productos petrolíferos. La Comisión indica que, por el momento, la Unión Europea está **experimentando efectos en precios, pero no interrupciones físicas de suministro a nivel de consumidores**. Sin embargo, si la situación no mejora en las próximas semanas, se espera que los mercados se vuelvan cada vez más ajustados, especialmente en el caso del **combustible para aviones**.

4. PRIMER INFORME DE LA UE DE PROGRESO DE INYECCIÓN DE CO2

La Comisión Europea ha publicado su [primer informe de progreso](#) sobre la capacidad de inyección de CO2 en la UE. ([Nota de prensa](#))

En 2024, la UE fijó un objetivo de 50 millones de toneladas de capacidad anual de inyección en almacenamientos geológicos en la UE para 2030 para apoyar proyectos de captura y almacenamiento de carbono, reducir las emisiones industriales y aumentar la disponibilidad de CO2 sitios de almacenamiento en Europa. El informe muestra que ha habido un progreso significativo en el desarrollo de almacenamiento desde entonces, y el objetivo para 2030 está al alcance si los proyectos logran desplegarse con suficiente rapidez.

AYUDAS

5. APROBACIÓN CE MECANISMO DE CAPACIDAD ESPAÑOL

La **Comisión Europea ha aprobado**, en aplicación de las normas de ayudas de Estado de la Unión Europea, un **mecanismo de capacidad español de 9.000 M€** destinado a la seguridad del suministro eléctrico. **Se trata de una autorización** desde la perspectiva de ayudas de Estado, **necesaria para su implantación, pero que no supone por sí misma la entrada en vigor del mecanismo**, que **deberá completarse, en su caso, mediante el correspondiente desarrollo e implementación a nivel nacional**. ([Nota de prensa](#))

La decisión de la Comisión permite avanzar en su puesta en marcha, al considerar acreditada la necesidad de la medida para cubrir necesidades de adecuación del sistema y garantizar el cumplimiento del estándar de fiabilidad.

Os recordamos que, **conforme al borrador del mecanismo conocido hasta la fecha**, las instalaciones de **cogeneración acogidas al régimen retributivo específico, a priori, no podrían participar en el mecanismo de capacidad.**

6. INNOVATION FUND NET ZERO 2025

La convocatoria IF25 NZT cerró el 23 de abril de 2026, recibiendo un total de 358 solicitudes de proyectos de 27 países. Las solicitudes presentadas en el marco de esta convocatoria, lanzada el 4 de diciembre de 2025, solicitaban un total de 17.500 M€ en apoyo, seis veces el presupuesto asignado de 2.900 M€.

Distribución de las propuestas presentadas es coherente con los resultados anteriores:

- Los proyectos a gran escala recibieron 104 (o el 29%) del total de propuestas
- Los proyectos de tamaño medio recibieron 74 (o el 21%) del total de propuestas
- Los proyectos a pequeña escala recibieron el 51 (o el 14%) del total de propuestas
- La fabricación de tecnología limpia recibió el 50 (o el 14%) del total de propuestas
- Los pilotos recibieron 79 (o el 22%) del total de propuestas

Las áreas clave de descarbonización cubiertas por la convocatoria se refieren a las siguientes categorías:

- Industrias intensivas en energía, que atrajeron 158 propuestas,
- Gestión Industrial del Carbono con 28 propuestas,
- Energía Renovable con 70 propuestas,
- Energy Storage recibió 52 propuestas, y
- La movilidad, incluyendo transporte marítimo, aviación y por carretera, junto con los edificios, recibió 50 propuestas.

7. APROBACIÓN CE AYUDA DE ESTADO EMPRESAS AGRÍCOLAS ESPAÑOLAS EL INCREMENTO DEL PRECIO DE LOS FERTILIZANTES

La Comisión Europea ha aprobado un régimen español de ayudas estatales por valor de **500 M€** para ayudar a las empresas agrícolas que sufren unos precios de los fertilizantes más altos debido a la crisis de Oriente Próximo. ([Nota de prensa](#))

El régimen se ha aprobado en virtud del Marco temporal de ayuda en respuesta a la crisis en Oriente Próximo (METSAP), que la Comisión adoptó el 29 de abril de 2026.

COGEN EUROPE

8. EUPDATE 10/2026

Se adjunta el boletín informativo COGEN Europe, con información clave sobre eventos, iniciativas y novedades en el sector energético (en inglés) en el ámbito de la UE.

Incluye la siguiente información:

- Calendario de Eventos
- Plan de Acción de Electrificación y Estrategia de Calefacción y Refrigeración Aún más Retrasados
- COGEN Europa se reúne con Pierre Schellekens, Director de Energía de DG, sobre la Gobernanza Energética
- Revisión del EU ETS: COGEN Europe Actualización de promoción
- Fondo de Innovación de la UE otorga 400 millones de euros a 65 proyectos de calor limpio en toda Europa
- Los miembros debaten la revisión de EU ETS Revision y el Documento de Posición Final

- COGEN Europe lanza el Grupo de Trabajo SMR/AMR
- Taller Fit4Micro Destaca el Futuro de la Micro-CHP Sostenible
- Oportunidades de Patrocinio - Conferencia Anual COGEN Europe 2026
- Todos tus MemberResources, ahora en un solo lugar
- Forma parte del movimiento global hacia un sistema energético descentralizado y neutro en carbono
- Próximas consultas públicas sobre la política energética y climática de la UE
- 275 millones de euros en financiación disponible de NewHorizon Europe
- Fondos de la UE y licitaciones públicas

9. POSICIONAMIENTO COGEN EUROPE EU ETS

COGEN Europe agradece la participación en la reunión sobre el EU ETS y por vuestras valiosas contribuciones.

Como se discutió y acordó todos los miembros que asistieron a la reunión, se han realizado los siguientes cambios en la sección de medidas a corto plazo del documento para reflejar mejor nuestra posición:

1. La recomendación sobre los indicadores de referencia ha sido revisada y reforzada. Ahora pedimos congelar los benchmarks de respaldo en sus niveles actuales o aplicar solo la tasa mínima de reducción.
2. También se ha mejorado la redacción relativa a la compensación indirecta por costes de la electricidad autoproducida. Ahora refleja la recomendación de extender el mecanismo voluntario de compensación directa a las instalaciones de la CHP, cuando sea aplicable.

Se adjunta la versión final y la presentación empleada.

10. WEBINAR COUNTRY FOCUS: RESULTADOS EUROPEAN COGENERATION SANPSHOT SURVEY

COGEN Europe presentará los resultados de su Encuesta de Cogeneración 2025 durante el próximo **seminario web de Country Focus, el miércoles 16 de junio de 2026 (de 14:00 a 15:30 CET).**

La encuesta anual Snapshot Survey de COGENEurope pretende captar el sentimiento del sector de la cogeneración respecto a los recientes desarrollos del mercado nacional, los marcos políticos actuales y las expectativas para los próximos años. La encuesta de 2025 reúne conocimientos expertos sobre el estado y desarrollo de los mercados de cogeneración en 18 países de la UE, que representan más del 95% de la capacidad instalada de CHP en toda Europa.

Los resultados de la encuesta 2025 se presentarán mediante una visión general de las últimas estadísticas de la EU CHP, presentada por Eurostat.

Agenda

14:00– 14:05 Bienvenida e Introducción - Hans Korteweg, COGEN Europa

14:05– 14:25 Resumen de las estadísticas de la CHP 2024 - Michael Goll, Eurostat

14:25– 14:45 2025 COGEN Europe Snapshot Survey: Tendencias actuales y futuras de la CHP - Alexandra Tudoroiu, COGEN Europa

14:45– 15:00 Perspectivas nacionales sobre los desarrollos de la CHP, Asociaciones Nacionales - Expertos Nacionales (TBC)

15:00– 15:20 Debate y preguntas

15:20– 15:30 Observaciones finales

Este seminario web es un evento online exclusivo dirigido a los miembros de COGEN Europe y organizaciones afiliadas.

[Enlace de inscripción.](#)

11. FIT4MICRO HYBRID EVENT: PLANTA EN FREIBURG

COGEN Europe informa sobre un evento híbrido que tendrá lugar el 25 de junio de 2026 (13:00-17:00 CEST) titulado **Impulsando Heat Smarter con Micro-CCHP y Taller de Sinergias de Bombas de Calor** (Online & Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems ISE, Heidenhofstr. 2, 79110 Freiburg, Germany)

El taller reunirá a representantes del sector, investigadores y actores energéticos para debatir soluciones innovadoras y eficientes de calefacción que apoyen la transición energética de Europa.

Organizado por el proyecto Fit4Micro en cooperación con B.KWK, el evento explorará el papel de las tecnologías Micro-CHP y su integración con bombas de calor, con presentaciones de expertos, perspectivas de proyectos y las últimas investigaciones sectoriales.

El taller se llevará a cabo en formato híbrido en el Instituto Fraunhofer para Sistemas de Energía Solar ISE en Friburgo, Alemania, y concluirá con una visita técnica y una demostración en vivo del sistema híbrido [Fit4Micro](#).

Cierre de inscripciones el 18 de junio de 2026. Participación presencial limitada a 40 participantes.

Más información disponible [aquí](#).

[Enlace de registro](#)

