



Estimados asociados,

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

Os recordamos que, en caso de tener comentarios sobre el **borrador de posicionamiento de COGEN Europe relativo a la reforma del EU ETS**, (que abarca también iniciativas para los DC) estos deberán remitirse antes del próximo **20 de abril**, por lo que se agradecería su envío a la mayor brevedad posible. (Ver correo adjunto)

Así mismo os adelantamos que se ha publicado en el [Congreso de los Diputados](#) como tramitación urgente el [Proyecto de Ley](#) por la que se aprueba el **Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio** (procedente del Real Decreto-ley 7/2026, de 20 de marzo) que comentaremos mañana. El plazo de enmiendas finaliza **hasta el 22 de abril**.

EUROPE

1. [LISTA DE PCI Y PMI](#)
2. [INFORME EMISIONES VERIFICADAS 2025](#)

EUROPE

1. LISTA DE PCI Y PMI

Se ha publicado en el DOUE el [Reglamento Delegado \(UE\) 2026/764](#) de la Comisión, de 1 de diciembre de 2025, por el que se modifica el Reglamento (UE) 2022/869 del Parlamento Europeo y del Consejo en cuanto a la lista de la Unión de proyectos de interés común y proyectos de interés mutuo.

Incluye varios proyectos en España:

- **Electricidad: 8**
Interconexiones eléctricas: 4
 - Portugal–España (Beariz–Fontefría–Ponte de Lima) → REE / REN
 - España–Francia (Gatica–Cubnezais, “Biscay Gulf”) → REE / RTE
 - Navarra–Landes (“Pyrenean crossing 1”) → REE / RTE
 - Aragón–Marsillon (“Pyrenean crossing 2”) → REE / RTE**Almacenamiento hidroeléctrico por bombeo: 4**
 - NAVALEO → Alpiq
 - AGUAYO II → Repsol
 - CHR IRENE → Acciona Energía
 - PSP CONSO II → No identificado públicamente
- **Hidrógeno: 10**
Interconectores de hidrógeno: 2
 - Portugal–España → Enagás / REN
 - España–Francia (“BarMar”) → Enagás / GRTgaz / Teréga**Infraestructura interior de hidrógeno: 1**
 - Red troncal H2 España → Enagás

Electrolizadores: 5

- Valle Andaluz del Hidrógeno Verde → Cepsa
- Asturias H2 Valley → EDP
- Valdo Eume → Reganosa / EDP
- Catalina → Copenhagen Infrastructure Partners (CIP)
- ErasmoPower2X → No claramente identificado

Almacenamiento de hidrógeno: 2

- H2 Storage North-1 → Enagás
- H2 Storage North-2 → Enagás

- **CO₂: 1**

Red transfronteriza de CO₂: 1

- Pycasso → Teréga (consorcio)

2. INFORME EMISIONES VERIFICADAS 2025

La Comisión Europea ha publicado el [Informe emisiones verificadas 2025](#) (EU ETS). ([Nota de prensa](#))

- Se muestran una reducción del 1,3% de emisiones frente a 2024.
- Desde su creación en 2005, el sistema ha logrado reducir a la mitad las emisiones de los sectores cubiertos y mantiene el rumbo hacia el objetivo de -62% en 2030.
- Generación eléctrica:
 - Las emisiones por generación con combustibles fósiles bajaron 0,4%, mientras la producción eléctrica total de la UE subió 1,7%.
 - La energía renovable alcanzó el 47,3% del mix eléctrico. La solar fue la fuente que más creció (+24,6% crecimiento interanual) y superó por primera vez a la hidroeléctrica como segunda fuente renovable de la UE después de la eólica.
 - La generación fósil total aumentó un 3,5%. El carbón continuó disminuyendo (-6,8% en emisiones), y la generación con gas natural aumentó 11,4%
- Las **industrias** intensivas en energía **redujeron sus emisiones un 2,5%**, especialmente en cemento, hierro y acero, **debido en parte a menor actividad económica y al avance de la transición energética.**
- En aviación, las emisiones aumentaron ligeramente por el mayor tráfico aéreo; en marítimo, las emisiones bajaron alrededor de un 3%. No obstante, la Comisión advierte que los datos aún no están completamente cerrados.

