



231225

23/12/2025

Índice

UNEF

Balance 2025 del ES-ISAC Energía: Consolidando la colaboración y el intercambio de conocimiento	4
Eiffage Energía Sistemas ejecuta en EPC los proyectos solares Valle 3 y 4, de 330 MW, en Castilla y León	7

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

ArcelorMittal anuncia tres proyectos en India para duplicar su producción de renovables	9
Atlas Renewable Energy alerta sobre los futuros límites para escalar proyectos solares con baterías en Chile	12
Bembibre impulsa comunidad energética de 425 kW con almacenamiento de hidrógeno verde	16
BOE: cuatro proyectos en la tercera semana de diciembre suman 68,5 MW fotovoltaicos	18
Dhamma Energy México gana 440 megavatios fotovoltaicos en la primera Convocatoria de Proyectos Privados 2025	20
El Gobierno lanza ayudas por 202 millones para proyectos de renovables, almacenamiento y bombas de calor	24
Enertrack entra en 2026 con contratos encaminados para el suministro de estructuras solares en Chile, Colombia y Brasil	28
Eni y FuturaSun crean una startup para fabricar en Italia módulos tandem de perovskita y silicio	32
Gran Canaria licita una marquesina fotovoltaica con baterías de 77,76 kWp / 161 kWh	34
Impulsando el progreso: sistemas híbridos de generación solar que transforman la industria fuera de la red	36
La gran batalla REN del 26	38
Perú prevé duplicar su capacidad solar y alcanzar más de 3 GW renovables instalados en 2026	40
Planta de generación distribuida renovable impulsa la transición energética sostenible en Guatemala con Huawei FusionSolar	44
REE estima que las renovables representan el 56% del mix en 2025 en España, con 9 GW fotovoltaicos nuevos	48
Solar DQD fija la mira en 400MW propios para 2026 tras completar EPC en más de 1200MW solares en Argentina	50
Sonnedix conecta 36,8 MW solares en Portugal y prepara su hibridación con baterías para 2026	54

LAS RENOVABLES

2025, el año del gran apagón	58
El MITECO destina otros 250 millones en ayudas a la electrificación de la movilidad	63
El proyecto para producir hidrógeno verde en Viveiro se verá en El Cairo	68

España debe cuadruplicar su instalación eólica anual, mientras el sector exige reglas claras y menor presión fiscal	69
Inditex logra el permiso ambiental para el parque eólico de Langosteira	73
La gran industria pide al Gobierno recuperar ya 300 millones de ayudas	74
Navantia Seanergies y Windar finalizan los 45 monopilotes para el parque marino 'East Anglia 3' de Iberdrola	75
Navantia y Windar concluyen la fabricación del último monopilote del parque eólico marino East Anglia 3	78
Precios eléctricos europeos al alza por mayor demanda y encarecimiento del gas y del CO2 en la 3ª semana de diciembre	81
Raúl Suárez, consejero delegado de Nedgia: "Más de veinte millones de españoles confían en el gas como fuente de confort"	85
Reolum impulsa la innovación en e-metanol verde con su proyecto Villadangos Green, conectado a La Robla (León)	86
Sergio Merchán, CIO de Iberdrola: "La IA nos permite absorber nuestro crecimiento sin disparar la estructura"	90
Trump asesta un golpe a Iberdrola en renovables de 2.700 millones	94
Trump suspende la construcción del parque de eólica marina Vineyard de Iberdrola	95
Trump tumba el principal parque eólico marino de Iberdrola en Estados Unidos	96
Trump cancela un gran proyecto de eólica marina de Iberdrola en EEUU	97
Trump suspende el proyecto eólico marino 'estrella' de Iberdrola en EEUU por riesgos de "seguridad nacional"	99

LAS OTRAS ENERGÍAS

Parálisis de la red eléctrica: solo el 12% logra conectarse	102
Advierten de la saturación de la red eléctrica	104
La CNMC aboca a una gran batalla judicial a Iberdrola y Endesa por los peajes de la luz	105
La CNMC sube los peajes de electricidad y deja en vilo al sector por la retribución	106
Aprobada la retribución a las eléctricas manteniendo su tasa del 6,58%	107
Alphabet (Google) compra la firma de centros de datos y energía Intersect por 4.401 millones de euros	108
Alphabet toma la eléctrica para 'data center' Intersect por 4.055 millones	109
Harbour Energy se hace con LLOG	110
La alianza Naturgy-Movee suma ya 100.000 clientes	111

LA ECONOMÍA

El turismo deja definitivamente atrás la pandemia y vuelve a aportar el 12,6% del PIB	112
Hacienda bate otro récord de recaudación a falta de un mes para que acabe el año	113
Las exportaciones españolas recuperan el pulso con el mejor octubre de su historia	114
Madrid capta 10.258 millones de inversión hasta septiembre y Cataluña 2.129 millones	115
El Gobierno pacta con Bildu la prórroga del decreto antidesahucios	116



Balance 2025 del ES-ISAC Energía: Consolidando la colaboración y el intercambio de conocimiento

- 2025 será siempre recordado como el año donde el sector energético nacional ha tenido que enfrentarse a una interrupción global sin precedentes de suministro eléctrico. El “apagón” del 28 de abril ha evidenciado la importancia de estar preparados ante un evento que provoque un malfuncionamiento del sistema,...



ES-ISAC ENERGÍA

<https://www.incibe.es/empresas/blog/balance-2025-del-es-isac-energia-consolidando-la-colaboracion-y-el-inter...>

Lunes, 22 diciembre 2025

2025 será siempre recordado como el año donde el sector energético nacional ha tenido que enfrentarse a una interrupción global sin precedentes de suministro eléctrico. El “apagón” del 28 de abril ha evidenciado la importancia de estar preparados ante un evento que provoque un malfuncionamiento del sistema, independientemente de la naturaleza del mismo.

Aunque se ha descartado que la naturaleza del incidente fuera un ciberataque, facilitar una respuesta más rápida y coordinada frente a ciberincidentes que puedan suponer un impacto relevante en el sector, da si cabe más sentido al trabajo que se puede aportar desde el ES-ISAC Energía.

El pasado 16 de diciembre de 2025 se ha llevado a cabo la **segunda reunión de la Comisión de Seguimiento del ES-ISAC Energía**. Esta Comisión ha revisado el nivel de consecución de los objetivos e indicadores diseñados para este año. Algunos de los avances logrados durante el presente año fueron los siguientes.

DIVULGACIÓN DEL ES-ISAC ENERGÍA

Buena acogida por parte de las entidades de los sectores energía e industria nuclear al seminario, celebrado el 17 de julio de 2025, donde se daba a conocer la motivación, contenido y expectativas del ES-ISAC Energía al sector.

Participaron, además de representantes de INCIBE, representantes del resto de entidades fundacionales:

- AEE (Asociación Empresarial Eólica)
- APPA Renovables (Asociación de Empresas de Energías Renovables)
- FORO NUCLEAR (Foro de la Industria Nuclear Española)
- SEDIGAS (Asociación Española del Gas)
- UDEF (La Unión Española Fotovoltaica)

Estas entidades fueron las encargadas de introducir el evento, haciendo una primera valoración de esta iniciativa ante sus propios asociados.

Con la intención de reforzar los trabajos de divulgación, también se ha creado durante este año un espacio público donde se irá difundiendo los avances del ES-ISAC Energía, en aquellos supuestos que el nivel de sensibilidad de la información a compartir así lo permita.

FORMACIÓN Y ACCESO A ICARO

La importancia de fomentar la compartición de ciberamenazas viene reflejado en diferentes regulaciones que afectan al sector energía. Algunas de ellas son:

- Directiva NIS2 (Directiva sobre medidas para un elevado nivel común de ciberseguridad en toda la Unión). Esta directiva establece un marco general de ciberseguridad para infraestructuras energéticas, que los códigos de red sectoriales complementan con normas específicas.
- Reglamento Delegado (UE) 2024/1366 (Código de Red sobre Ciberseguridad o NCCS). Este es el primer código de red sectorial que establece normas vinculantes sobre ciberseguridad para los flujos transfronterizos de electricidad.

ES-ISAC Energía, **a través de INCIBE-CERT**, ha puesto a lo largo de este año a disposición del sector una herramienta específica para poder compartir y recibir información de indicadores de compromiso denominada ICARO. En concreto, ha ofrecido a aquellas entidades del ES-ISAC Energía interesadas, un seminario dirigido a conocer el detalle de la herramienta, así como las instrucciones necesarias para poder adherirse al servicio.

ICARO es un servicio de INCIBE basado en MISP (*Malware Information Sharing Platform*). Este servicio sirve como herramienta preventiva para evitar ciberataques, compartiendo información sobre posibles amenazas y vulnerabilidades. Los miembros de ES-ISAC Energía pueden utilizar ICARO para:

- Acceso a información avanzada sobre amenazas en el entorno próximo.
- Compartición anonimizada de eventos para proteger la identidad de las fuentes.
- Integración flexible: acceso vía navegador o despliegue en servidores propios.

INFORME DE SITUACIÓN, EDICIÓN 2024

Disponer de un conocimiento detallado y periódico de la situación del sector, en un contexto de ciberseguridad, es imprescindible para poder avanzar en el resto de líneas planificadas dentro del ES-ISAC Energía. Durante este año se ha elaborado el primer informe de situación de ciberseguridad del sector.

Este informe ha proporcionado una visión clara de aspectos que consideramos clave desde un punto de vista de ciberseguridad como son **vulnerabilidades** relevantes de las tecnologías utilizadas por el sector, ciberincidentes de cierto impacto, **ciberamenazas** que han impactado en el sector, **buenas prácticas, cumplimiento normativo y tendencias en ciberseguridad**.

CASOS DE ÉXITO DE CIBERSEGURIDAD PARA EL SECTOR

Poner en común experiencias en ciberseguridad que puedan ayudar al resto de entidades del sector es una línea de trabajo que se ha explorado también con éxito durante el presente año.

Se persigue con esta línea exponer cómo alguna entidad ha resuelto un reto o problema de ciberseguridad, conocer soluciones de ciberseguridad específicas para nuestro sector, o simplemente debatir sobre algunos de los retos a los que nos estamos enfrentando a la hora de proteger nuestras infraestructuras energéticas.

Como ejemplo de los seminarios llevados a cabo, y que han suscitado bastante interés por las entidades asociadas, han sido:

- La explicación de una iniciativa basada en el despliegue de sistemas señuelo que representan fielmente procesos críticos utilizados en el sector energético. Su propósito es detectar y analizar ataques cibernéticos a partir de su exposición en internet.
- Por otro lado, también causó bastante interés la explicación de otro proyecto basado en la generación y despliegue de algoritmos de inteligencia artificial explicable para automatizar la detección, clasificación y respuesta a eventos de ciberseguridad en entornos de generación de energía.

CIBERINCIDENTES

Dentro de la temática específica de ciberincidentes se ha estado trabajando en otras dos líneas, una de ellas dirigida a sintetizar acciones críticas que las empresas del sector debieran de tener en mente durante las fases de más estrés de un ciberincidente.

También se ha estado trabajando en posibles flujos de colaboración y compartición de información dentro del ES-ISAC Energía, ante posibles incidentes de impacto relevante.

Estos trabajos ya avanzados, deberán no obstante ser revisados una vez se complete la transposición de la Directiva NIS2 a nuestro ordenamiento jurídico, ya que la gestión de ciberincidentes es uno de los temas importantes abordados por dicha transposición.

Eiffage Energía Sistemas ejecuta en EPC los proyectos solares Valle 3 y 4, de 330 MW, en Castilla y León

- Eiffage Energía Sistemas está llevando a cabo la ejecución integral de las plantas fotovoltaicas Valle 3 y Valle 4, situadas en el municipio de Wamba (Valladolid)... - Actualidad



La producción renovable de Valle 3 y Valle 4 permitirá evitar la emisión de cerca de 124...

<https://www.interempresas.net/Energia/618060-Eiffage-Energia-Sistemas-ejecuta-EPC-proyectos-solares-Valle-3...>

Martes, 23 diciembre 2025

Eiffage Energía Sistemas está llevando a cabo la ejecución integral de las plantas fotovoltaicas Valle 3 y Valle 4, situadas en el municipio de Wamba (Valladolid). Cada instalación cuenta con una potencia de 165 MWp, lo que sitúa al conjunto, con 330 MW, según informa la compañía en una nota de prensa.

El alcance de los trabajos incluye la ingeniería, los suministros, la obra civil, el montaje electromecánico y la puesta en marcha de ambas plantas. El proyecto contempla también las pruebas finales y las tareas de pre-commissioning, con el objetivo de garantizar la correcta integración y funcionamiento de todos los sistemas que componen las instalaciones.

Infraestructura de evacuación y conexión a red

Además de las plantas fotovoltaicas, el contrato incorpora la ejecución de una subestación elevadora convencional de 220 kV. Esta infraestructura contará con dos posiciones de transformación 220/30 kV de 120/145 MVA ONAN/ONAF y una posición de línea en 220 kV, necesaria para la evacuación de la energía generada.

La subestación, cuya entrada en operación está prevista para 2027, se conectará a una línea de evacuación que enlazará con la subestación GIS 220/400 kV Nueva Valladolid, propiedad de Red Eléctrica de España.

Impacto ambiental y desarrollo local

La producción renovable de Valle 3 y Valle 4 permitirá evitar la emisión de cerca de 124.000 toneladas de CO2 al año, una cifra equivalente a retirar más de 116.000 vehículos de la circulación. Durante la fase de ejecución, el proyecto también impulsa la contratación de subcontratas locales y la creación de empleo en el entorno, contribuyendo a la actividad económica de la zona.

Las plantas aspiran además a convertirse en un referente en sostenibilidad e innovación, según fuentes de Eiffage Energía Sistemas. El proyecto cuenta con el Sello de Excelencia en Sostenibilidad de UNEF e incorpora un piloto de agrivoltaica, con el objetivo de compatibilizar la generación de energía renovable con el desarrollo rural y el aprovechamiento agrícola del terreno.



RENOVABLES

ArcelorMittal anuncia tres proyectos en India para duplicar su producción de renovables

La compañía prevé invertir unos 767 millones de euros en estos tres proyectos que elevarán la capacidad global de renovables de la empresa hasta los 3,3 GW



[Compartir](#)

[Comentar](#)



Banderas de ArcelorMittal.

Patrick Pleul/dpa

[Ningún comentario](#)

El grupo **ArcelorMittal**, el mayor productor de acero del mundo, anunció este lunes que desarrollará tres nuevos proyectos de energía eólica y solar en India que generarán en conjunto 1GW de capacidad, con lo que la empresa duplicará su capacidad de energía renovable en el país.

Una vez se completen los proyectos, en los que la compañía prevé invertir 900 millones de dólares (unos 766,8 millones de euros), estos elevarán la capacidad global de renovables de la empresa hasta los 3,3 GW, informó el grupo en un comunicado.

En concreto, ArcelorMittal prevé generar 36 MW en energía solar con un proyecto en Amaravati, previsto para la primera mitad de 2027, así como 400 MW en energía solar en un proyecto en Bikaner que también incluirá almacenamiento en baterías a altura de 500 MW/h y que estaría completado en el primer semestre de 2028.

El tercero, en Bachau, permitirá generar 250 MW en energía eólica, 300 MW en solar y almacenamiento de 300 MW/h, y está previsto que finalice también en la primera mitad de 2028, según detalló la empresa.



ArcelorMittal invertirá 1.800 millones para descarbonizar sus altos hornos de Dunkerque

ArcelorMittal va a invertir 1.800 millones de euros para descarbonizar la producción de acero en su planta francesa de Dunkerque.

Suministro a acería

La energía que generen se suministrará a AMNS India, la empresa conjunta que AcerlorMittal tiene con Nippon Steel para la producción de acero en el país.

"Con estos nuevos proyectos duplicaremos nuestra capacidad de energías renovables en India, proporcionando un suministro seguro de energía limpia a nuestras operaciones de producción de acero en India y reforzando nuestra huella global en la energía limpia", dijo en un comunicado el consejero delegado de la empresa, Aditya Mittal.

Los tres nuevos proyectos se suman al que ya tenía la empresa en la India, con una capacidad de generación de renovables inicial de 1 GW, así como al que está desarrollando por su parte AMNS India.

Una vez estén todos completados, permitirán proporcionar el 35 % de la energía que requiere la planta de Hazira para la producción de acero y evitar la emisión de 4 millones de toneladas de CO2 cada año, indicó la empresa.

ArcelorMittal está asimismo desarrollando proyectos de renovables en Brasil y Argentina que, sumados a los instalados en India, le permitirán generar un total de 3,3 GW de electricidad de fuentes limpias una vez estén todos operativos.

Noticias relacionadas



España supera los 100 GW de renovables instalados en 2025

Ramón Roca20/12/2025



De la política a los mercados: cómo la energía limpia está redefiniendo la inversión energética

José A. Roca19/12/2025



Masdar refuerza su apuesta por España con una posible compra del 49% de activos renovables de Repsol

Sandra Acosta19/12/2025



El gigante verde y negro: por qué China domina las renovables sin dejar el carbón

Jaime Santisteban19/12/2025

No hay comentarios

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Síguenos en redes sociales



POLÍTICA ENERGÉTICA

RENOVABLES

MERCADOS

OPINIÓN

ELÉCTRICAS

PETRÓLEO & GAS

NET ZERO

ALMACENAMIENTO

Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario



SECCIONES

- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

- TOP 10
- TECH
- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

- EVENTOS
 - LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- FOROS
 - FORO DE ALMACENAMIENTO
 - FORO DE AUTOCONSUMO
 - FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FORO GALLEGO DE ENERGÍA

- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

- COP 30
- COP 29
- COP 28

SERVICIOS

- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST



Modelo: LUNA2000-215KWh

22 de diciembre 2025

[Chile](#)

Atlas Renewable Energy alerta sobre los futuros límites para escalar proyectos solares con baterías en Chile

Alfredo Solar, Regional Manager para Chile y el Cono Sur de la compañía, reconoció que mantiene una cartera activa de desarrollos híbridos, pero que se da pausa ante los límites estructurales del mercado eléctrico local y que su continuidad dependerá de lograr contratos bancables en un entorno cada vez más desafiante.





Por **Matías Medinilla**

matiasmedinilla@strategicenergycorp.com



[Chile](#)

Atlas Renewable Energy se prepara para alcanzar **5000 MW de capacidad instalada en 2026** en América Latina, con operaciones activas en **Uruguay, Chile, Brasil, Colombia y México**. En ese contexto regional, la empresa impulsa una cartera diversificada de proyectos solares con baterías, apuntando a entregar **energía firme y competitiva 24/7**.

Sin embargo, el avance de estas iniciativas en Chile enfrenta condiciones de mercado y regulatorias que limitan su escalabilidad.

“Tenemos un pipeline bien nutrido de combinación de proyectos solares con almacenamiento. Pero la clave para materializar esos proyectos está en obtener contratos de largo plazo con off-takers que hagan bancable los proyectos. De lo contrario, no se podrán llevar adelante los proyectos.”, confirma **Alfredo Solar**, regional manager de Atlas para Chile y el Cono Sur, durante el encuentro **Future Energy Summit (FES) Chile**.

“Tenemos proyectos, estamos preparados para poder participar en las licitaciones que se presenten, pero tampoco pensamos que va a haber una escalada de inversión impresionante. Sino que estamos en un momento de pausa”, agregó.

Es decir que la empresa no proyecta una nueva ola de inversiones masivas. Y el enfriamiento responde a señales concretas. A esto se suma que **la demanda eléctrica no muestra un crecimiento sostenido** y que, en el caso de la minería, los contratos se expanden por tramos.

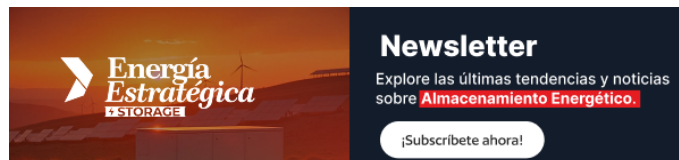
Mientras tanto, el **mercado de almacenamiento energético en Chile** muestra un crecimiento sin precedentes. El país ya opera **1850 MW en sistemas BESS** y se prevé superar los **2 GW en enero de 2026**.

Según cifras del sector, hay **456 MW** en pruebas, **6373 MW** en construcción y **8431 MW** en evaluación ambiental. De materializarse todo este portafolio, **Chile alcanzaría 8,6 GW en 2027**, superando en más de un 40% su meta nacional de 6 GW para 2050.

Del total ya operativo, **1.197 MW** corresponden a proyectos solares híbridos, **491 MW** a sistemas BESS independientes, **95 MW** a hidroeléctricas y **67 MW** a parques eólicos con baterías. Esta integración ha comenzado a generar **impactos operacionales significativos**, especialmente en el **costo marginal de la energía solar**, según confirma el sector.

Pese al dinamismo, Alfredo Solar pone en duda la sostenibilidad de esta tendencia, ya que considera que la alza de penetración de almacenamiento en el sistema se detendrá y hasta se podría dar una canibalización si no se logran los ingresos para recuperar la inversión, producto del **modelo económico** que rige actualmente para las baterías.

“¿Quién se beneficia muchísimo del almacenamiento? El que tiene una planta solar en curtailment y no invierte en almacenamiento. Dos generadores sufren de congestión, ven precio cero y tienen problemas de flujo, pero uno de los dos decide hacer la batería y asume la inversión y los dos se benefician por igual. Es decir, **si el beneficio está en el que no invierte, ¿qué sucede con el que invierte?**”, planteó el especialista.



¿Cómo es el modelo de negocio de alguien que decide invertir en una batería? Partimos con un arbitraje alto y por lo tanto hay un incentivo para recuperar dinero por arbitraje. Y el otro componente es el pago por potencia”, continuó.

“Tenemos una regulación buena que asegura un pago por potencia, pero mientras más capacidad hay en el sistema, más se diluye el pago por potencia y se acaba en un determinado momento. Entonces, si se termina el ingreso por arbitraje y pago por potencia, y cada vez que se pone una batería beneficia más al vecino que al propio generador, ¿cuál es el driver para que esto siga creciendo?”, insistió.

Decreto Supremo N°125: urgencia por reglas claras para el despacho

Más allá de las señales económicas, la **falta de definiciones regulatorias claras** añade incertidumbre a los proyectos; en particular, la **ausencia de criterios oficiales para el despacho de las baterías por parte del Coordinador Eléctrico Nacional**.

En este contexto, el regional manager de Atlas para Chile y el Cono Sur de Atlas Renewable Energy destacó el trabajo avanzado con el **Decreto Supremo N° 125**, que busca **sentar las bases de todas las reglas de despacho del almacenamiento y regular una serie de puntos pendientes en la industria**.

Sin embargo, Solar enfatizó que su implementación no puede esperar, sino que debiera acelerarse el proceso en la Contraloría General para que entre en vigencia y permita que el Coordinador Eléctrico Nacional establezca las reglas.

“Es un tema necesario para este gobierno y el próximo para la industria. No podemos permitir que se retrase por intereses particulares de algunos que se benefician de una distorsión del mercado que es indispensable corregir”, advirtió.

0 comentarios

Enviar un comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

ENVIAR COMENTARIO





La marca de inversores más rentable del mundo





Líderes en el diseño y suministro de seguidores solares



Gira FES 2026
first stop!
España
12 FEBRERO

ARG	RD	GUA	MX	PR	COL	CH	BR
4-5 MAR	21-22 ABR	18 MAY	19 MAY	28 SEP	1 OCT	18-19 OCT	3 FEB 27

LOS MÁS LEÍDOS

 México da luz verde al sector privado por 3320 MW renovables + 1488 MW de baterías y prepara nueva ronda para enero

 El limbo político de Honduras congela al sector energético: ¿Qué pasará con la licitación de 1500 MW?

 Zelestra avanza con 1 GW solar y evalúa eólica y storage en Perú, mientras reclama reglas claras para el mercado

Seguinos en Nuestras Redes



Energía Estratégica es el portal de noticias sobre energías renovables, eficiencia energética y movilidad eléctrica más visitado y actualizado de Latinoamérica.

Email: info@strategicenergycorp.com





Bembibre impulsa comunidad energética de 425 kW con almacenamiento de hidrógeno verde

- El Ayuntamiento de Bembibre es uno de los socios del proyecto SHAREDH2-Sudoe, una iniciativa europea que, entre 2024 y 2026, ensaya el hidrógeno renovable como solución de almacenamiento energético en comunidades energéticas locales.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/22/bembibre-impulsa-comunidad-energetica-de-425-kw-con-almacenam...>

Lunes, 22 diciembre 2025

El Ayuntamiento de Bembibre (comarca del Bierzo) ha constituido su propia Comunidad Energética Local (CEL) sin ánimo de lucro, en la que podrá participar cualquier persona, comercio o entidad del municipio y su entorno.

La comunidad cuenta con cinco instalaciones fotovoltaicas que suman 425 kW, equipadas con baterías de 96 kWh, además de dos puntos de recarga: uno de 44 kW en la Plaza Santa Bárbara y otro de 120 kW en el Polígono Industrial Bierzo Alto.

Las instalaciones son las siguientes:

- Pabellón Patarita — 100 kW · 157.027 kWh/año
- Bembibre Arena — 100 kW · 155.146 kWh/año
- Museo Alto Bierzo — 75 kW · 98.496 kWh/año
- Mercado de Abastos — 75 kW · 98.496 kWh/año
- Centro de Formación (C/ La Vega) — 100 kW · 160.903 kWh/año

El Ayuntamiento de Bembibre es uno de los socios del proyecto SHAREDH2-Sudoe, una iniciativa europea que, entre 2024 y 2026, ensaya el hidrógeno renovable como solución de almacenamiento energético en comunidades energéticas locales.

En caso de existir excedentes energéticos, el volcado a la red no generará ningún beneficio económico para el Ayuntamiento, por lo que se abre la vía de aprovechar esta energía para producir hidrógeno renovable.

El Ayuntamiento prevé un ahorro del 35 % en 20 años, equivalente a unos 1.213.000 euros, de los cuales destinaría 25.000 euros a fines sociales.

La inversión prevista para la Comunidad Energética Local se reparte entre distintas administraciones y fuentes de financiación: un 25 % procede del ámbito local, un 17 % del regional, un 31 % del nacional y el 32 % restante de fondos extracomunitarios.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

REE lanza la app REVE con todos los puntos de recarga de España 19 diciembre 2025 La aplicación Reve, completamente gratuita, incluye información en tiempo real y el precio para la mayoría de ellos. Está disponible para IOS y Androi...

BOE: cuatro proyectos en la tercera semana de diciembre suman 68,5 MW fotovoltaicos

- El Boletín Oficial del Estado publicó, en la tercera semana de diciembre, cuatro proyectos de energías renovables.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/22/boe-cuatro-proyectos-en-la-tercera-semana-de-diciembre-suman-685...>

Lunes, 22 diciembre 2025

El Boletín Oficial del Estado publicó, en la tercera semana de diciembre, cuatro proyectos de energías renovables.

Jose Pedrosa

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) de la tercera semana de diciembre:

Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de impacto ambiental del proyecto de la instalación solar fotovoltaica PFVH Peñaroldana, de 35,4 MW, para su hibridación con el parque eólico existente PE Peñaroldana, de 35,2 MW, y de parte de sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Santa Eufemia del Barco, en la provincia de Zamora, promovido por **Naturgy** .

Estudio de Impacto Ambiental, la Solicitud de Autorización Administrativa Previa, la Solicitud de Autorización Administrativa de Construcción y la Solicitud de Declaración de Utilidad Pública correspondiente al módulo de generación fotovoltaica «PSFV Iniesta Híbrido», de 29,928 MW, para su hibridación con el parque eólico «PE Iniesta», de 50 MW, y para su infraestructura de evacuación, situado en el término municipal de Iniesta, en la provincia de Cuenca, promovido por **Elawan Energy** .

Solicitud de autorización administrativa y declaración, en concreto, de utilidad pública del proyecto correspondiente a la instalación denominada «Planta Solar Fotovoltaica Las Coloradas II», de 3,17

MW, en el término municipal de Telde, isla de Gran Canaria, promovido por el **Grupo Disa** .

Declaración en concreto de utilidad pública para la implantación de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica denominada «PSF Alpha Barroso», de 66 kV, ubicada en el término municipal de Dos Hermanas y Sevilla (Sevilla), promovida por **Island Green Power** .

Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



fotovoltaica

Dhamma Energy México gana 440 megavatios fotovoltaicos en la primera Convocatoria de Proyectos Privados 2025

Lunes, 22 de diciembre de 2025

Antonio Barrero F.

La empresa Dhamma Energy México, que es parte del grupo Dh2 Energy (con sede en Madrid), ha resultado adjudicataria de tres proyectos fotovoltaicos en el estado de Hidalgo, en el marco de la primera Convocatoria de Proyectos Privados de Generación 2025, que en su conjunto ha otorgado 3.000 megavatios de nueva capacidad de generación renovable. Fundada en el año 2018, DH2 Energy es uno de los mayores desarrolladores de plantas de hidrógeno renovable en la Península Ibérica. [Foto: Dhamma Energy].



Los proyectos, denominados Hidalgo 1, Hidalgo 2 e Hidalgo 3, suman una potencia nominal total de 440 MW y se desarrollarán como instalaciones colindantes que se conectarán a un mismo punto de interconexión, optimizando la incorporación de nueva capacidad renovable al Sistema Eléctrico Nacional. La entrada en operación comercial (COD) de los proyectos está prevista entre junio y diciembre de 2028, en línea con los calendarios establecidos en la convocatoria y con la planeación vinculante del sistema eléctrico. La adjudicación -informa la empresa- culmina "tras más de siete años de trabajo continuo de desarrollo, durante los cuales Dhamma Energy México ha apostado de forma decidida por el estado de Hidalgo como una región estratégica para el crecimiento del sistema eléctrico".

Según la empresa, los proyectos contribuirán de manera significativa a "reforzar la confiabilidad, seguridad y continuidad del Sistema Eléctrico Nacional; incrementar la capacidad de generación renovable; acompañar el crecimiento económico e industrial de la región; y avanzar en los objetivos nacionales de transición y justicia energética en el marco del Plan Mexico de la presidenta Claudia Sheinbaum".

Pierre-Yves Gary, director general de LatAm: "esta adjudicación es el resultado de más de siete años de trabajo técnico y de diálogo con las autoridades, y refleja la confianza del Gobierno de México, a través de la Secretaría de Energía [Sener], en proyectos que aportan valor real al Sistema Eléctrico Nacional. Hidalgo es una región clave para atender el crecimiento de la demanda y reforzar la confiabilidad del sistema"

Proyectos alineados con las prioridades del sistema eléctrico

Los proyectos de Dhamma Energy México, que alcanzarán la fase Ready to Build (listo para construir) en el primer trimestre de 2026, se ubican dentro de la región Central del sistema eléctrico mexicano, una de las áreas prioritarias para el fortalecimiento de la confiabilidad, seguridad y continuidad del suministro eléctrico nacional. En la primera Convocatoria de Proyectos Privados de Generación 2025, en esta región Dhamma Energy alcanzó una cobertura del 80% de la capacidad

disponible para ofertar.

En este contexto, los tres proyectos fotovoltaicos adjudicados a Dhamma Energy México representan la totalidad de la capacidad aprobada en la región Central, lo que sitúa a la compañía como el único desarrollador adjudicatario en esta zona eléctrica dentro de la convocatoria impulsada por el Gobierno de México a través de la Secretaría de Energía (Sener).

"La adjudicación -apuntan desde la empresa- confirma la confianza institucional en proyectos que aportan valor al sistema eléctrico, al contribuir a la incorporación ordenada de nueva capacidad de generación renovable, al refuerzo de la infraestructura eléctrica y al cumplimiento de los objetivos nacionales de transición y justicia energética".

Según Dhamma Energy México, esta adjudicación refuerza la estrategia de largo plazo del grupo en México, donde la energía solar fotovoltaica "constituye -inciden desde la empresa- un pilar fundamental para el desarrollo futuro de proyectos de hidrógeno verde a gran escala, destinados a la descarbonización industrial y al fortalecimiento de la soberanía energética del país".

La compañía cuenta con una cartera de hidrógeno verde "en fase de desarrollo", paralela a su cartera solar, que incluye los proyectos Sinaloa H₂ (1.000 MW de capacidad fotovoltaica asociada y 780 MW de electrólisis); Tamaulipas H₂ (1.700 MW de capacidad fotovoltaica asociada y 1.325 MW de electrólisis); y Nuevo León H₂ (1.430 MW de capacidad fotovoltaica asociada y 1.115 MW de electrólisis).

Con 13 años de presencia en el país, Dhama Energy México declara "un pipeline de proyectos eléctricos en desarrollo de aproximadamente 4 GW [4.000 megavatios].

Dhamma Energy desarrolla y financia proyectos de energías renovables, con un historial consolidado en el sector solar y del hidrógeno verde en México.



Antonio Barrero F.
Redactor jefe

[Si te ha parecido interesante, puedes suscribirte gratis a nuestros boletines](#)



[Añadir un comentario](#)



[fotovoltaica](#)



Dhamma Energy México gana 440 megavatios fotovoltaicos en la primera Convocatoria de Proyectos Privados 2025

[panorama](#)



‘Energía Bruta’, un nuevo canal digital para entender la energía y la movilidad desde los datos y la experiencia real

[movilidad](#)



Dakar en Arabia: mil kilómetros de polvo y desierto en moto eléctrica

[rem](#)



20MWh BESS Project with PowerTitan 2.0 in Spain Inaugurated

[autoconsumo](#)



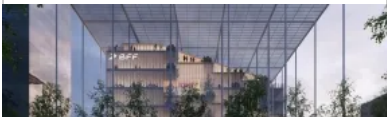
L'Energètica instala su mayor autoconsumo

[eólica](#)



La energía eólica ya cubre el consumo de una de cada cuatro personas en España

[eficiencia](#)



[bioenergía](#)



[almacenamiento](#)





BFF refuerza su compromiso ambiental con el traslado a un cuartel general 100% renovable



Biorig anuncia una inversión de 350 millones para desplegar 20 plantas de biometano en Polonia



Verdian adquiere una cartera de almacenamiento en baterías y energía eólica superior a 900 MW en Italia

solar térmica



La solar térmica para calefacción y refrigeración supera los 544 GW en el mundo

hidrógeno



La "primera ola" del hidrógeno llegará a España en 2026 aupada sobre una burbuja de subvenciones

entrevistas

Francisco Salanova: “España ya ha completado el primer capítulo de la transición energética con el autoconsumo. El siguiente capítulo es usar esa energía solar de forma más inteligente, las 24 horas del día”

javier.garcía breva



Las ciudades son la última esperanza climática

termosolar



Nuevos pasos hacia la digitalización completa de las plantas termosolares de torre

cop30



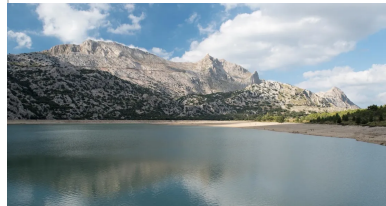
Urgencia climática sin respuesta

los editoriales de er



El editorial de ER: ¡Que amanezca cuando quiera!

hidráulica



La evaporación se lleva un 10% del agua y 800 millones de euros de los embalses españoles cada año

schneider electric



Un futuro sin SF6 en la distribución eléctrica

geotérmica



Europa ahonda en su subsuelo para captar mas energía geotérmica





RENOVABLES · POLÍTICA ENERGÉTICA

El Gobierno lanza ayudas por 202 millones para proyectos de renovables, almacenamiento y bombas de calor

Se mantiene el carácter innovador de las actuaciones subvencionables y el valor añadido de integrar las energías renovables en el territorio



[Compartir](#)

[Comentar](#)



La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen.

Carlos Luján - Europa Press

[Ningún comentario](#)

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha publicado la segunda convocatoria de ayudas a proyectos innovadores de energías renovables y almacenamiento (Renoinn), que incluye la implantación de sistemas térmicos renovables y está dotada inicialmente con 202,5 millones de euros.

En un comunicado, el gabinete dirigido por Sara Aagesen señaló que este programa, cuyas solicitudes pueden presentarse desde el 14 de enero hasta el 19 de febrero, tiene como

principal objetivo desplegar renovables que tienen un grado de innovación o valor añadido por su capacidad de integración tanto en el territorio como en los sectores productivos.

La dotación de ayudas procede del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR) para la ejecución de los fondos Next Generation EU, y permitirá incrementar la capacidad de potencia renovable y almacenamiento en España.



El Gobierno amplía varios años los plazos de ejecución de más de 1.300 millones en ayudas al sector energético

Los proyectos de carácter geotérmico o marino pueden ejecutarse hasta 2030, mientras que las grandes instalaciones de almacenamiento energético mediante bombeo hidroeléctrico contarán con margen hasta 2035.

Segunda ronda de ayudas

El Ministerio destacó que en esta segunda convocatoria de ayudas, gestionada por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), se mantiene el carácter innovador de las actuaciones subvencionables y el valor añadido de integrar las energías renovables en el territorio y en distintos sectores productivos, al tiempo que se impulsa el autoconsumo colectivo con consumidores vulnerables y el despliegue de la bomba de calor para descarbonizar la climatización.

Entre los proyectos subvencionables destaca la agrivoltaica, donde se realiza un uso simultáneo del suelo compatibilizando la producción agrícola y fotovoltaica en el mismo espacio.

También se darán ayudas a las instalaciones fotovoltaicas flotantes y a las instalaciones fotovoltaicas, eólicas e hidroeléctricas en infraestructuras; por ejemplo, en espacios muy antropizados, como pueden ser vertederos clausurados o antiguas explotaciones mineras.



El Gobierno lanza nuevas líneas de ayudas europeas por 2.000 millones a la descarbonización y competitividad industrial

Según Sara Aagesen, el plan pasa por reforzar la cadena de valor, trasladar soluciones al tejido económico, potenciar la movilidad eléctrica e impulsar iniciativas técnicas innovadoras.

Autoconsumo colectivo

Igualmente, se incluye en la convocatoria el autoconsumo colectivo con participación de consumidores vulnerables. El despliegue masivo del autoconsumo en España de los últimos años no ha sido igual en instalaciones individuales que colectivas, suponiendo estas últimas un porcentaje muy bajo respecto a las primeras. Es por ello, y debido a la casuística de vivienda en España donde más del 70% de la población vive en edificios, que se considera primordial continuar con el impulso al desarrollo del autoconsumo colectivo.

Este programa permitirá seguir aumentando la potencia de autoconsumo en España, ayudando así a alcanzar los objetivos propuestos de 19 gigavatios (GW) en 2030 en el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

También son subvencionables las instalaciones de bomba de calor; una tecnología que permite avanzar en la electrificación de los procesos térmicos con fuentes renovables. En la valoración de los proyectos se tendrán en cuenta criterios económicos, así como el grado de madurez de la propuesta y externalidades positivas de los proyectos.

Sin causar daño significativo al medio

Dado el carácter incentivador de las ayudas, solo se admitirán proyectos cuya ejecución no se haya iniciado con anterioridad a la solicitud de la ayuda y tendrán que respetar el principio de 'no causar un daño significativo' al medioambiente (DNSH por sus siglas en inglés), que vincula a los fondos NextGenEU canalizados por el PRTR. El plazo para la realización de las inversiones subvencionables y ejecución de las actuaciones se extenderá hasta el 30 de junio de 2030.

En la primera convocatoria del programa Renoinn el Ministerio asignó 148,5 millones de euros a un total de 199 proyectos de implantación de renovables innovadoras como la agrivoltaica, la fotovoltaica flotante o energías renovables integradas en infraestructuras, que incorporan almacenamiento en todos los casos.

Se incluyeron además iniciativas de autoconsumo colectivo con almacenamiento que incorporan a consumidores vulnerables, y de climatización por bomba de calor renovable. Estas iniciativas prevén aportar al sistema 299,6 megavatios (MW) de generación - mayoritariamente fotovoltaica- y 351,6 megavatios hora (MWh) de capacidad de almacenamiento.

La línea de incentivos en la que se asignó más ayuda es la agrivoltaica con almacenamiento, con 77,1 millones de euros para 62 proyectos. Más de la mitad de estas ayudas se concedieron a proyectos en explotaciones agrarias dedicadas a cultivos arbóreos como olivar, viñedos y frutales, entre otros, en los que los paneles fotovoltaicos se sitúan sobre estructuras a más de cuatro metros de altura.

Noticias relacionadas



ArcelorMittal anuncia tres proyectos en India para duplicar su producción de renovables

Redacción22/12/2025



Europa supera los 3.000 proyectos de almacenamiento energético y consolida más de 200 GW de potencia instalada

Sandra Acosta21/12/2025



El Gobierno aprobará este martes un decreto que prorroga los descuentos en el transporte y crea el abono único

Redacción20/12/2025



España supera los 100 GW de renovables instalados en 2025

Ramón Roca20/12/2025

No hay comentarios

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Nombre

Correo electrónico

Síguenos en redes sociales



[POLÍTICA ENERGÉTICA](#) [RENOVABLES](#) [MERCADOS](#) [OPINIÓN](#) [ELÉCTRICAS](#) [PETRÓLEO & GAS](#) [NET ZERO](#) [ALMACENAMIENTO](#)





SECCIONES

- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

- TOP 10
- TECH
- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- FOROS
- FORO DE ALMACENAMIENTO
- FORO DE AUTOCONSUMO
- FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- FORO GALLEGO DE ENERGÍA
- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

- COP 30
- COP 29
- COP 28

SERVICIOS

- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST



Modelo: LUNA2000-215KWh

22 de diciembre 2025

[Latam](#)

Enertrack entra en 2026 con contratos encaminados para el suministro de estructuras solares en Chile, Colombia y Brasil

Las negociaciones avanzadas en Chile, Colombia, Brasil y México consolidan a la empresa como proveedor estratégico para plantas solares de gran escala en 2026; Algoritmos propietarios e ingeniería adaptable impulsan contratos en negociación en diversos países de la región.





Por **Energía Estratégica**

info@energiaestrategica.com



Latam

Enertrack Tech, fabricante global de trackers solares y estructuras fotovoltaicas de alta ingeniería, avanza en su estrategia de expansión en América Latina y proyecta para 2026 un ciclo de fuerte maduración tecnológica y aumento de competitividad en el sector solar regional.

Con una capacidad productiva anual de hasta 16 GW, más de 90 patentes y 10 GW de suministros acumulados, la empresa refuerza su presencia a través de la división Enertrack LatAm, creada para atender demandas específicas de plantas de gran escala y proyectos de generación distribuida en **Brasil, Cono Sur, Andes y Caribe**.

Para 2026, Enertrack identifica un entorno favorable para la expansión de sistemas utility-scale e híbridos (solar + almacenamiento) en toda América Latina. Los factores determinantes incluyen:

- Evolución regulatoria en Brasil, Chile y Colombia, reduciendo incertidumbres y aumentando la previsibilidad de los flujos de inversión;
- Crecimiento de la demanda por sistemas de alto rendimiento, impulsado por la necesidad de optimizar el LCOE;
- Integración creciente con sistemas de almacenamiento, que exige compatibilidad directa entre tracker, inversor y proyectos híbridos;
- Expansión continua de la generación distribuida (GD), especialmente en Brasil y México, donde la competitividad de instalaciones en techos e industrias sigue siendo elevada.

Según **Diego Silva**, director de Enertrack LatAm, el escenario regulatorio actualizado en Brasil fortalece la confianza de los inversionistas: “Las recientes medidas 1.300 y 1.304 despejaron incertidumbres y refuerzan la viabilidad de la generación distribuida y de los proyectos centralizados. Nuestra evaluación es que 2026 será un año de recuperación consistente”.

Pipeline comercial y proyectos en negociación

Con presencia física en el continente desde inicios de 2025 en São Paulo (Brasil) y Santiago (Chile), Enertrack ya conduce negociaciones avanzadas en Chile y Colombia, además de propuestas en evaluación en Brasil, México, Perú y el Caribe. Los proyectos abarcan desde plantas superiores a 100 MWp hasta sistemas de mediana escala orientados a industrias, agronegocio y complejos comerciales.

El pipeline actual incluye:

- Suministro de trackers 1P y 2P con operación adaptada a vientos extremos;
- Estructuras fijas para plantas de gran extensión en terrenos de baja calidad geotécnica;
- Soluciones flexibles para techos comerciales con vanos ultralargos;
- Integración con sistemas de almacenamiento en mercados regulados que inician la modernización de sus matrices energéticas.

La estrategia de la empresa contempla la ampliación de equipos técnicos locales, con foco en soporte de ingeniería, análisis estructurales, preventa especializada y atención posventa avanzada, aumentando la confiabilidad para EPCs y desarrolladores.

Enertrack destaca como principal diferencial su sistema de tracking inteligente, que incorpora algoritmos propietarios para el cálculo de trayectorias, mitigación de sombras y respuesta dinámica a cargas críticas. Los beneficios incluyen:

- Aumento comprobado de la generación gracias al seguimiento optimizado mediante “superalgoritmos”;
- Operación estable en condiciones extremas, incluyendo zonas de alta inclinación, desiertos y regiones montañosas;
- Arquitectura mecánica robusta, con menor necesidad de mantenimiento y mayor vida útil del sistema motriz;
- Amplia compatibilidad con inversores modernos, permitiendo integración directa con sistemas centralizados y string.

“Desarrollamos trackers capaces de maximizar el desempeño real en campo, con menor costo operativo a lo largo del ciclo de vida del proyecto. Este es uno de los pilares competitivos para 2026”, reforzó **Diego Silva**.



Estructuras fijas y sistemas de soporte avanzados

La línea de estructuras fijas de Enertrack ofrece soluciones para proyectos que requieren alta eficiencia estructural, larga vida útil y reducción de CAPEX. Entre los principales atributos técnicos se destacan:

- Vanos ultralargos superiores a 60 m, reduciendo el número de fundaciones;
- Resistencia a vientos de fuerza 15, permitiendo la instalación en entornos agresivos;
- Ahorro de hasta un 50 % en acero y fundaciones, generando ventajas significativas en el LCOE;
- Cero deflexión en la instalación de los módulos, garantizando uniformidad, seguridad y mejor aprovechamiento energético.

Las estructuras se desarrollan en módulos livianos y de rápido montaje, atendiendo las necesidades de EPCs que buscan optimizar cronogramas y reducir costos logísticos.

Enertrack considera a América Latina como uno de los mercados solares más estratégicos del mundo para 2026, impulsado por el aumento de la demanda de soluciones de alta eficiencia y el crecimiento de proyectos híbridos. Aunque sujeta a ciclos políticos, la diversidad regulatoria de la región genera redundancia y flexibilidad comercial.

“Trabajamos con foco en la ingeniería y la entrega. Creemos que, incluso con oscilaciones políticas, siempre hay un mercado en aceleración en el continente. Nuestra meta para 2026 es consolidar a Enertrack como referencia técnica y comercial en trackers y estructuras avanzadas en América Latina”, concluyó el director.

0 comentarios

Enviar un comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre * Correo electrónico * Web

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

ENVIAR COMENTARIO



SUNGROW

La marca de inversores más rentable del mundo

Net

Solar Steel
Gonvarri Industries

Líderes en el diseño y suministro de seguidores solares

Gira FES 2026

first stop!
España
12 FEBRERO

ARG	RD	GUJ	MX	PR	COL	CH	BR
4-5 MAR	21-22 ABR	18 MAY	10 MAY	28 SEP	1 OCT	28-29 OCT	3 NOV

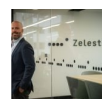
LOS MÁS LEÍDOS



México da luz verde al sector privado por 3320 MW renovables + 1488 MW de baterías y prepara nueva ronda para enero



El limbo político de Honduras congela al sector energético: ¿Qué pasará con la licitación de 1500 MW?



Zelestra avanza con 1 GW solar y evalúa eólica y storage en Perú, mientras reclama reglas claras para el mercado

Seguinos en Nuestras Redes



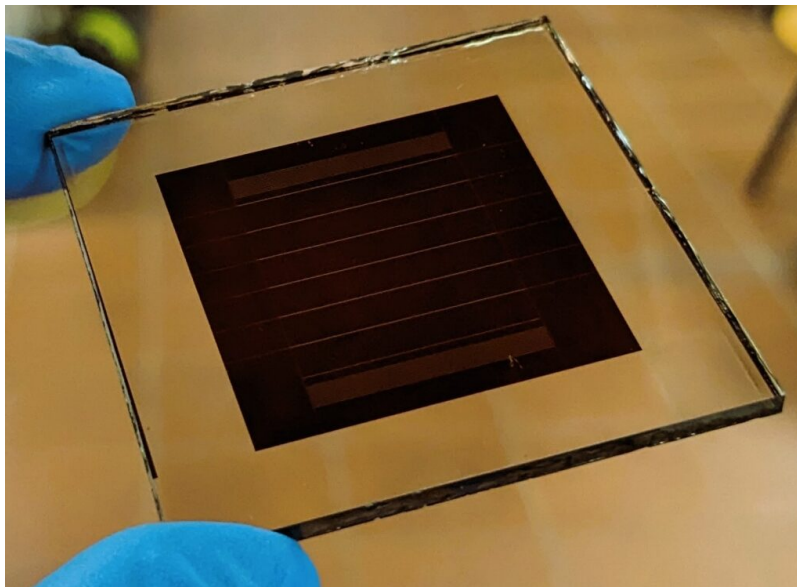
Energía Estratégica es el portal de noticias sobre energías renovables, eficiencia energética y movilidad eléctrica más visitado y actualizado de Latinoamérica.

Email: info@strategicenergycorp.com



Eni y FuturaSun crean una startup para fabricar en Italia módulos tándem de perovskita y silicio

- El grupo energético italiano Eni y el fabricante de paneles solares FuturaSun han lanzado SunXT, una nueva startup dedicada al desarrollo y la producción de módulos solares tándem de perovskita y silicio.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/22/eni-y-futurasun-crean-una-startup-para-fabricar-en-italia-modulos-tan...>

Lunes, 22 diciembre 2025

El grupo energético italiano Eni y el fabricante de paneles solares FuturaSun han lanzado SunXT, una nueva startup dedicada al desarrollo y la producción de módulos solares tándem de perovskita y silicio.

Emiliano Bellini

Imagen: Solertix

La empresa energética italiana Eni y el fabricante de módulos solares con sede en Italia FuturaSun han revelado que crearán una startup dedicada al desarrollo y la producción de módulos solares tándem de perovskita-silicio.

FuturaSun tendrá una participación del 56,1 % en la empresa SunXT, mientras que la unidad de Eni, Eniverse, poseerá el 43,9 %.

«SunXT surge de la experiencia de Solertix, una startup de tecnología avanzada fundada por investigadores de renombre internacional, una de las primeras en Europa en desarrollar células de perovskita, y que ahora es el centro de excelencia italiano del grupo FuturaSun para la energía fotovoltaica tándem», ha declarado FuturaSun en un comunicado.

En junio de 2024, Solartix anunció que había fabricado minipaneles solares de perovskita con una superficie activa de 2,6 cm² y una eficiencia de conversión energética del 20,7 %.

Solartix fue adquirida por FuturaSun en junio de 2023. Se creó en el Centro Solar Orgánico (CHOSE), fundado por el profesor Aldo Di Carlo, quien también asumió el cargo de presidente del comité científico de la startup italiana.

En noviembre, otra unidad de Eni, la empresa de energía renovable Plenitude, anunció una asociación con el desarrollador solar de perovskita estadounidense Swift Solar para realizar pruebas piloto a escala industrial y evaluar acuerdos de suministro a largo plazo.

Plenitude tiene como objetivo alcanzar una capacidad renovable de 15 GW para 2030. El trabajo con Swift Solar incluye pruebas piloto de la tecnología de Swift Solar en una instalación solar de Plenitude en Estados Unidos. Esto proporciona una validación temprana del rendimiento y la durabilidad en condiciones de funcionamiento a escala industrial.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Gran Canaria licita una marquesina fotovoltaica con baterías de 77,76 kWp / 161 kWh

- El contrato para el CEIP Artenara (Las Palmas) cuenta con un valor estimado de 363.319 euros. Las empresas interesadas podrán presentar sus ofertas hasta el 12 de enero, y el plazo de ejecución previsto es de 135 días.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/22/gran-canaria-licita-una-marquesina-fotovoltaica-con-baterias-de-7776...>

Lunes, 22 diciembre 2025

El contrato para el CEIP Artenara (Las Palmas) cuenta con un valor estimado de 363.319 euros. Las empresas interesadas podrán presentar sus ofertas hasta el 12 de enero, y el plazo de ejecución previsto es de 135 días.

Jose Pedrosa

El Consejo Insular de la Energía de Gran Canaria ha abierto una licitación para ejecutar una instalación fotovoltaica de 77,76 kWp con 161 kWh de acumulación en la cancha del CEIP Artenara, en Las Palmas.

El contrato tiene un valor estimado de 363.319 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 12 de enero, y el plazo de ejecución será de 135 días.

La instalación fotovoltaica estará formada por 144 módulos de 540 Wp de la marca china Dmegc Solar, modelo GH540M10T-B66HST, o equivalente, conectados a dos inversores Huawei SUN 2000-30 KTL-M3 de 30 kW, con 72 paneles conectados a cada uno.

El sistema contará con una batería Huawei Luna 2000-161-2S11, con una capacidad de almacenamiento de 161 kWh, que incluye el PCS Huawei 2000-108K-MB1.

Además, se instalará un Huawei Smartlogger para la gestión y monitorización de la energía, así como un sistema de analizadores de red Circutor para conocer la producción de la planta y la inyección a la red.

La estructura proyectada será una marquesina metálica de acero S275JR, con perfil laminado y galvanizado en caliente, compuesta por pilares de la serie HEA y una cercha tipo Pratt en perfiles cerrados para las vigas.

El proyecto contempla cubrir un espacio total de 368,32 m² mediante la instalación en capillas.

Esta actuación cuenta con financiación procedente del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Unión Europea.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Impulsando el progreso: sistemas híbridos de generación solar que transforman la industria fuera de la red - Energética 21

- En una planta agroalimentaria aislada de la red eléctrica, la integración de un sistema híbrido solar-diésel ha transformado por completo su forma de operar. Gracias a los controladores inteligentes InteliNeo 530 e InteliGen 500 de Comap, la instalación ha reducido el consumo de combustible y las emisiones de CO2,...



Impulsando el progreso: sistemas híbridos de generación solar que transforman la industria fuera de la red.

sistemas híbridos de generación solar

plantas de procesamiento agroalimentario

energía renovable

<https://energetica21.com/articulo/impulsando-progreso-sistemas-hibridos-generacion-solar-transforman-indust...>

Energética 21

Lunes, 22 diciembre 2025

En el corazón de una planta de procesamiento agroalimentario, se ha producido una revolución silenciosa en la gestión de la energía. Ante el acceso limitado a la red y los altos costos de diésel, la instalación recurrió a una solución híbrida, que combina paneles solares fotovoltaicos con grupos electrógenos, para alimentar sus operaciones de manera más eficiente y sostenible.

En el centro de esta transformación se encuentra el controlador maestro Intelineo 530, un sistema inteligente diseñado para optimizar el uso de energía renovable y minimizar el consumo de diésel. Este controlador garantiza que se priorice la energía solar y evita que el exceso de producción sobrecargue los generadores, un problema común que puede provocar costosas averías.

La configuración híbrida elimina la necesidad de almacenamiento de baterías, lo que reduce los costos de inversión inicial en al menos un 50%. Esto lo hace especialmente atractivo para sitios donde ya hay generadores diésel instalados. Inicialmente, la planta dependía de dos generadores de 330 kVA que funcionaban secuencialmente para satisfacer sus demandas de energía. Pero con la adición de 558 paneles solares y tres inversores Growatt, el panorama energético cambió drásticamente.

El equipo de conmutación eléctrico actualizado ahora integra a la perfección las entradas solares y del generador. El sistema de control del generador también se mejoró con el ComAp IntelliGen 500, lo que permite una coordinación dinámica entre la producción solar y la salida del generador. A medida que aumenta la luz solar a lo largo del día, el sistema reduce gradualmente la potencia del generador, manteniendo un umbral mínimo seguro de 30 kW.

La variabilidad climática ya no es una amenaza. El sistema se adapta en tiempo real a las fluctuaciones en la producción solar, lo que garantiza operaciones ininterrumpidas de la fábrica. Y con el IntelliGateway 300, la comunicación entre todos los componentes, incluidos los inversores de terceros, se agiliza y monitorea a través de las plataformas WebSupervisor e IntelliScada de ComAp.

Esta interfaz basada en la nube ofrece una visión completa del rendimiento del sistema, los niveles de combustible y las tendencias de producción de energía. Los resúmenes semanales y mensuales se generan automáticamente, lo que elimina la necesidad de procesar datos manualmente.

Los resultados lo dicen todo. Antes de la integración solar, la planta consumía aproximadamente 574.830 kWh al año, quemando 151.000 litros de diésel. Con el sistema híbrido implementado, el uso de combustible se ha reducido en aproximadamente 56,000 litros por año, lo que se traduce en una reducción de un tercio en las emisiones de CO₂.

Este proyecto es más que una actualización técnica; es un modelo para la energía industrial sostenible. Al aprovechar los controles inteligentes y la integración renovable, instalaciones como esta están demostrando que ser ecológico no significa comprometer la confiabilidad, significa redefinirla.

Artículo escrito por:

Enrique Bernardo López , Managing director en Comap



La gran batalla REN del 26

- El editorial de Energías Renovables: La gran batalla REN del 26



Energías Renovables

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

La gran batalla REN del 26

<https://www.energias-renovables.com/los-editoriales-de-ER/la-gran-batalla-ren-del-26-20251222>

Antonio Barrero F.

Lunes, 22 diciembre 2025

Veinte años han pasado, exactamente 20, desde aquella campaña institucional ("El Sol puede ser suyo", año 2005) con la que el Instituto para la Diversificación y el Ahorro de Energía animaba a la ciudadanía a invertir en las entonces conocidas como "huertas solares" (invierta usted aquí, que el Estado le asegura un precio determinado para los kilovatios hora que produzcan sus paneles).

Era el principio. De la revolución energética en la que estamos metidos.

Revolución en curso que vivió hace diez años, exactamente 10, su segundo hito clave, ese que ha quedado fijado en el subconsciente colectivo como... el "impuesto al Sol", el gravamen que aprobaron (octubre de 2015) los Rajoy, Soria y Nadal, y que mató en el embrión al autoconsumo, aquel que empezaba entonces a amanecer, pero que solo vería de verdad la luz a partir del 19, una vez derogado el impuesto susodicho.

20 años han pasado, en fin, desde la rebelión de los hortelanos, y "solo" 10, desde la revolución de los tejados. Y todos-todos han sumado. Tanto han sumado que España tiene hoy (ojo al dato) más de 50.000 megavatios de potencia fotovoltaica: megavatios de liberación... contra la dependencia energética, que todavía es mucha.

Tanta es que nuestro país, que importa hasta el 80% de la energía que usa, se ha gastado en los 9 primeros meses de este año (en la compra de productos energéticos) 41.241 millones de euros: precio brutal que delata nuestra dependencia (del petróleo, del gas)... pero que también entraña una colosal oportunidad para el sector renovable nacional.

Pues bien, en las páginas que siguen, las voces más autorizadas del sector proponen las vías (las soluciones) por las que ha de transitar (por las que debe seguir transitando) la revolución que empezó hace 20 años, esa rebelión de huertas (y luego de tejados) que nos ha de conducir a la soberanía energética.

Así que pasen y vean, porque en estas páginas están los que saben: los que más saben de fotovoltaica, claro, y los que más saben de eólica (el otro pilar indiscutible del milagro REN nacional), y los que más saben de termosolar, y de comunidades energéticas, y de bioenergía, y de solar térmica, y de pobreza energética (la voz de la Cañada), y la del movimiento antinuclear, y la de la decana de las asociaciones del sector (APPA) y la de los pensadores (FR), y la del IDAE (ojo a su tribuna, página 6).

Y todas esas voces... miran y proponen.

Los retos son ya sabidos: (1) hay que electrificar (porque descarbonizar la energía eléctrica es mucho más fácil que descarbonizar la térmica), y porque así elevaremos la demanda (lo que animará a los inversores), y (2) hay que entender también que no todo pasa por electrificar, que más del 70% de la demanda energética industrial es demanda de calor y que ahí... la termosolar y la solar térmica y la biomasa y los gases bio son soluciones de un valor incalculable en esta guerra por la independencia energética que nos lleva.

Pues bien, de todo ello hay aquí, en este Anuario'25. De todo ello... y de almacenamiento, y de precios cero, y de redes, y de enredos, y de moléculas verdes... Y, por fin, de un apagón que ha encendido las luces de alarma, pero que a uno le da la sensación de que ha dejado una cierta sorpresa, inesperada, sobre la mesa: el sector (renovable nacional) tiene más soluciones, muchas más, que problemas. Ahora ya solo hace falta que nos demos cuenta. Todos. La ciudadanía. La Administración.

Esa va a ser (sospecho), tras 20 años de transición, la Gran Batalla REN del 26: la de la información. Hay que hacerle entender –a la ciudadanía (en el campo y en el mar) y a la política– que las renovables no son el problema, son la solución. La Gran Batalla REN del 26 va a ser así (pedagogía) contra el negacionismo soft de los que le ponen impuestos al Sol, contra el terraplanismo ultra que siembra y cultiva en las tribunas y las redes el odio a la Agenda 20 30, el "no al Pacto Verde".

Frente a ellos, IN-FOR-MA-CIÓN. Y alegría. Feliz 26.

• Este editorial está incluido en la edición de octubre de nuestra revista en papel (ER247) que puedes [descargar gratis aquí](#)

Antonio Barrero F.

@abarrerof



HUAWEI



Fusionsolar
Líder en la Industria

Hybrid Cooling Energy Storage System



Modelo: LUNA2000-215KWh

22 de diciembre 2025

[Perú](#)

Perú prevé duplicar su capacidad solar y alcanzar más de 3 GW renovables instalados en 2026

OSINERGMIN proyecta que la capacidad instalada fotovoltaica crecerá de 938,2 MW a 2.362,3 MW en 2026. La potencia eólica se mantendría en 1021,3 MW, alcanzando un total de 3383,6 MW renovables instalados, considerando los proyectos con concesión definitiva.





Por Emilia Lardizabal

emilialardizabal@strategicenergycorp.com

[Perú](#)

Perú podría duplicar su capacidad solar instalada al 2026, según datos publicados por **OSINERGMIN**. El informe, correspondiente a noviembre de 2025, estima que si solo se consideran los proyectos en operación y aquellos en tramitación con concesión definitiva, la capacidad renovable no convencional en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) podría alcanzar **3383,6 MW** el próximo año.

La capacidad fotovoltaica alcanzaría 2362,3 MW, mientras que la eólica se mantendría en 1021,3 MW. Esto implica más que duplicar la potencia solar existente, que actualmente es de **938,2 MW**, mientras que la capacidad eólica no registraría crecimiento respecto a su valor actual.

El regulador advierte que esta proyección responde exclusivamente a proyectos **con concesión definitiva de generación otorgada por el Ministerio de Energía y Minas (MINEM)**.

La evolución año a año dentro del escenario óptimo revela un crecimiento sostenido pero moderado de la capacidad renovable no convencional.

Para el año **2027**, OSINERGMIN estima una potencia instalada de **5109,2 MW**, compuesta por **3242,3 MW solares** y **1866,9 MW eólicos**. Mientras que para el **2028**, la cifra aumentaría ligeramente hasta **5203,4 MW**, con una leve expansión fotovoltaica a **3336,5 MW**, mientras que la eólica se mantendría en **1866,9 MW**.

Ya en **2029**, la potencia total proyectada alcanzaría los **5346 MW**, con la tecnología eólica subiendo a **2009,5 MW** y sin cambios en la solar. Esta progresión refleja la consolidación de los proyectos con concesión definitiva, pero también marca el límite de crecimiento bajo las condiciones actuales del marco regulatorio.

Más allá de este escenario base, OSINERGMIN también presenta una **proyección general para 2026**, en la que estima que la potencia instalada renovable no convencional podría alcanzar los **17119,6 MW**, compuesta por **9838,4 MW de tecnología solar** y **7281,2 MW eólica**. Este volumen proyectado refleja el potencial técnico total del país para ese año, en caso de avanzar todos los proyectos en carpeta, y tomando en cuenta aquellos con Estudios de Pre Operatividad aprobados por el COES.

Esta diferencia entre los 3,3 GW del escenario base y los 17,1 GW proyectados evidencia una fuerte brecha entre el potencial técnico del país y la viabilidad regulatoria actual.

De los **114 proyectos que cuentan con Estudios de Pre Operatividad (EPO) aprobados por el COES**, solo **19** han logrado obtener la **concesión definitiva de generación** necesaria para avanzar hacia la construcción.

En detalle, **14 de estos proyectos son solares, con una potencia total de 2398,3 MW, y 5 son eólicos, con 986,9 MW**. En cambio, los 95 proyectos restantes, **51 proyectos fotovoltaica y 44 eólicos**, suman **21142,8 MW**, pero aún no cuentan con la autorización final del Ministerio de Energía y Minas (MINEM) para iniciar obras.



Energía Estratégica

Newsletter

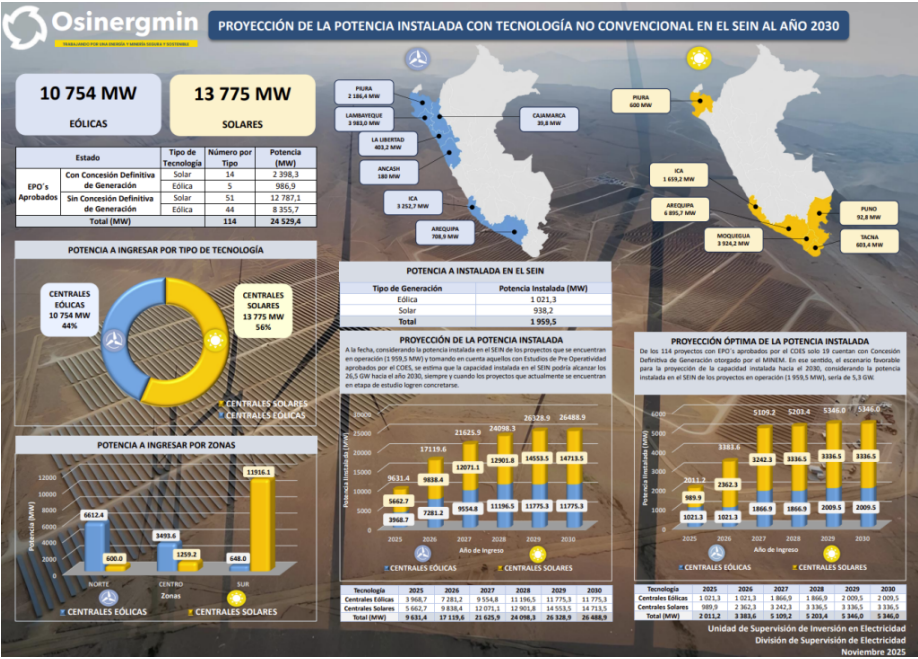
Explore las últimas tendencias y noticias sobre **Almacenamiento Energético**.

[¡Suscríbete ahora!](#)

En ese sentido, **OSINERGMIN proyecta que la capacidad renovable instalada en el SEIN podría alcanzar los 24,5 GW hacia el año 2030**. Ese pipeline está compuesta en un **56% por tecnología solar (15185,4 MW)** y en un **44% por eólica (9344 MW)**.

Esta proporción confirma la **predominancia del desarrollo fotovoltaico en el pipeline renovable del país**, aunque su avance efectivo depende de destrabar los procesos de concesión administrativa.

La distribución geográfica de estos proyectos muestra una alta concentración en el sur del país, especialmente en departamentos como Arequipa (6895,7 MW), Moquegua (3924,2 MW) e Ica (4911,9 MW combinados entre solar y eólica). También destacan regiones del norte como Lambayeque (3983 MW) y Piura (2786,4 MW entre ambas tecnologías), lo que confirma el extenso potencial renovable a lo largo del territorio nacional.



0 comentarios

Enviar un comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

ENVIAR COMENTARIO





LOS MÁS LEÍDOS



México da luz verde al sector privado por 3320 MW renovables + 1488 MW de baterías y prepara nueva ronda para enero



El limbo político de Honduras congela al sector energético: ¿Qué pasará con la licitación de 1500 MW?



Zelesa avanza con 1 GW solar y evalúa eólica y storage en Perú, mientras reclama reglas claras para el mercado

Seguinos en Nuestras Redes



Energía Estratégica es el portal de noticias sobre energías renovables, eficiencia energética y movilidad eléctrica más visitado y actualizado de Latinoamérica.

Email: info@strategicenergycorp.com





HUAWEI



Fusionsolar
Líder en la Industria

Hybrid Cooling Energy Storage System



Modelo: LUNA2000-215KWh

22 de diciembre 2025

[Guatemala](#)

Planta de generación distribuida renovable impulsa la transición energética sostenible en Guatemala con Huawei FusionSolar

El proyecto solar Don Jorge de 5 MW marca un precedente en el modelo de GDR del país, implementando tecnología Huawei FusionSolar para una parque fotovoltaico que permite evitar 13 toneladas de CO2.





Por **Energía Estratégica**

info@energiaestrategica.com



La central fotovoltaica **Don Jorge** ubicada en **Asunción Mita**, Jutiapa, cuenta con una capacidad instalada de 5 MW constituida dentro del marco de la **Generación Distribuida Renovable (GDR)**, la cual constituye uno de los pilares de la transición energética sostenible en **Guatemala**, por medio del empleo de energía solar para afianzar una matriz energética más balanceada y verde en el país.

Su empresa propietaria, **Corporación de Electricidad Centroamericana (CEC)**, se posiciona como un referente nacional en generación energética limpia al emplear la solución **FusionSolar** (nivel de planta de potencia), la cual garantiza una producción segura, robusta, eficiente y altamente inteligente a través de la aplicación de la tecnología digital que caracteriza a Huawei Digital Power como líder en la industria.

El conjunto integra 9000 módulos fotovoltaicos con **FusionSolar de Huawei** a través de un enfoque sistémico, que involucra un efectivo balance de sistema (BOS): **24 inversores SUN2000-215KTL-H0**, un controlador inteligente de cadenas fotovoltaicas **SmartACU2000D-D-03** y una estación de transformación inteligente **STS-6000K-H1**. Todos los equipos son monitoreados en tiempo real, través de la aplicación nativa de FusionSolar, la cual permite establecer el status de cada componente, garantizando visibilidad total, con poderosas herramientas de diagnóstico que habilitan esquemas de operación y mantenimiento prácticamente libres de intervención humana.

Desde su puesta en marcha hace más de dos (2) años, Don Jorge ha permitido la reducción de 13 mil toneladas de CO₂, aportando a un futuro energético más limpio para Guatemala y la región. Desde su entrada en operación comercial, ha probado que las GDR son una opción factible, y que se pueden apalancar en las últimas tendencias tecnológicas para ofrecer una producción continua, y altamente inteligente.

“Encontramos con Huawei y Operadores Nacionales (ON) una muy buena solución, con soporte local y regional. Desde el montaje y la puesta en marcha estuvimos acompañados por el equipo, y durante la operación del proyecto han mantenido un soporte excelente”, indicó **Luis Pedro López**, director comercial de la Corporación de Electricidad Centroamericana (CEC).

Huawei Digital Power y Operadores Nacionales (ON), ofrecen a sus clientes un esquema de solución integral, con un acompañamiento efectivo para cada etapa del proyecto, desde su diseño conceptual hasta su operación comercial, garantizando un rendimiento sostenido, lo cual minimiza pérdidas y facilita la integración de la central de producción energética con las redes de potencia. Como complemento, la certificación CSP (Certified Service Partner) de ON, avala un ciclo de postventa con los mayores índices de efectividad en gestión y tiempos de respuesta.

La Central Fotovoltaica Don Jorge, hoy con sus más de dos (2) años de operación comercial continua y comprobada dentro del marco de la GDR, marca una pauta sin precedentes en términos de factibilidad técnica y de implementación, con un diseño pensado para abrazar la revolución energética inducida por las energías renovables, especialmente la fotovoltaica, integrando una elevada confiabilidad operacional con los altos estándares de la tecnología digital aplicada a la producción energética, con recursos innovadores de última generación.

Vea más sobre el caso de éxito del proyecto Don Jorge:

GDR Proyecto Don Jorge Guatemala - Caso de Éxito - Solución Utility Scale Huawei Fusionsolar

[Ver más ta...](#) [Compartir](#)

Caso de Éxito

Proyecto Don Jorge Guatemala GDR - Gran Escala - 5MW

[Ver en YouTube](#)

0 comentarios

Enviar un comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

ENVIAR COMENTARIO





La marca de inversores más rentable del mundo





Líderes en el diseño y suministro de seguidores solares



Gira FES 2026
first stop!
España
12 FEBRERO

ARG	RD	GUA	MX	PR	COL	CH	BR
4-5 MAR	21-22 ABR	18 MAY	19 MAY	28 SEP	1 OCT	18-19 OCT	3 FEB

LOS MÁS LEÍDOS

 México da luz verde al sector privado por 3320 MW renovables + 1488 MW de baterías y prepara nueva ronda para enero

 El limbo político de Honduras congela al sector energético: ¿Qué pasará con la licitación de 1500 MW?

 Zelestra avanza con 1 GW solar y evalúa eólica y storage en Perú, mientras reclama reglas claras para el mercado

Seguinos en Nuestras Redes



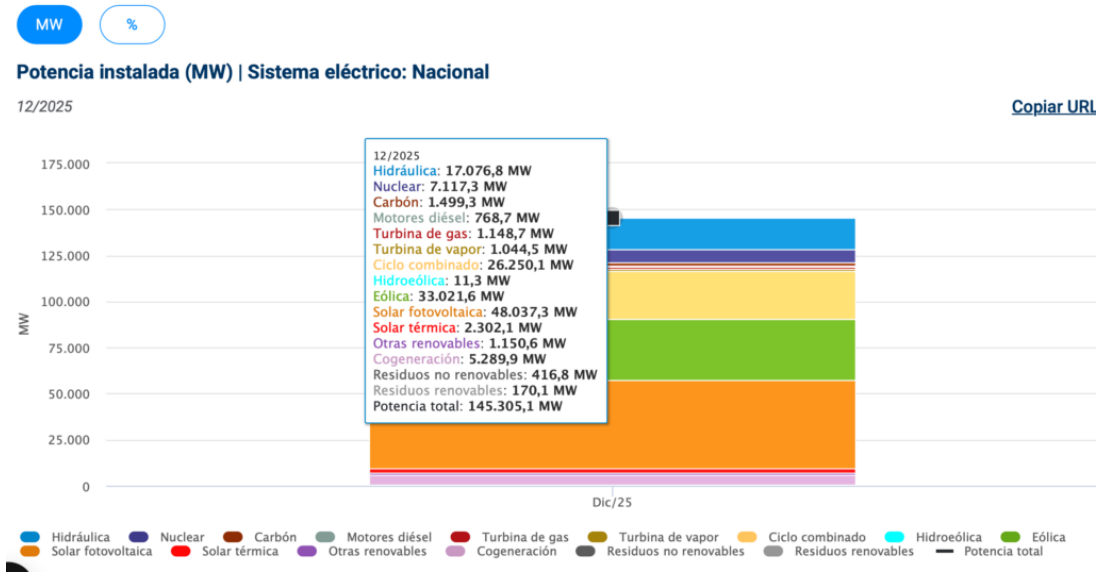
Energía Estratégica es el portal de noticias sobre energías renovables, eficiencia energética y movilidad eléctrica más visitado y actualizado de Latinoamérica.

Email: info@strategicenergycorp.com



REE estima que las renovables representan el 56% del mix en 2025 en España, con 9 GW fotovoltaicos nuevos

- El porcentaje se eleva al 57% si se incluye el impacto del autoconsumo, y las renovables superan los 100 GW instalados. La eólica es la primera fuente de generación por tercer año consecutivo y la fotovoltaica registra un máximo histórico anual.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/22/ree-estima-que-las-renovables-representan-el-56-del-mix-en-2025-en...>
Lunes, 22 diciembre 2025

El porcentaje se eleva al 57% si se incluye el impacto del autoconsumo, y las renovables superan los 100 GW instalados. La eólica es la primera fuente de generación por tercer año consecutivo y la fotovoltaica registra un máximo histórico anual.

Pilar Sánchez Molina

Según las estimaciones de Red Eléctrica con información disponible a 16 de diciembre, el sistema eléctrico español cerraría 2025 con una cuota de generación renovable en torno al 56% del total, que alcanzaría aproximadamente el 57% al considerar la contribución del autoconsumo. La producción libre de emisiones se situaría cerca del 75% del mix anual.

La generación renovable registraría un incremento interanual del 1,6%, con una producción superior a 151 TWh, lo que supera nuevamente el máximo alcanzado en 2024. La energía eólica se mantendría como la principal tecnología de generación por tercer año consecutivo, con una participación cercana al 22%. A continuación se situarían la energía nuclear y la solar fotovoltaica, ambas con cuotas próximas al 19%, aunque esta última ha alcanzado un nuevo récord anual de generación. El resto del mix estaría compuesto por el ciclo combinado (alrededor del 17%), la hidráulica (12%) y la cogeneración (casi el 6%).

El carbón consolidaría su carácter residual en el sistema eléctrico, con una participación estimada del 0,6% y una reducción de producción superior al 50% respecto al año anterior, como consecuencia principal de la reconversión de la central térmica de Aboño II a turbina de vapor a mediados de 2025.

Las renovables superan los 100 GW

En términos de capacidad instalada, la potencia renovable superaría los 93 GW al cierre del ejercicio, lo que representa más del 68% de la potencia total del parque de generación. Al incorporar el autoconsumo, la potencia renovable excedería los 100 GW y alcanzaría el 70% del total nacional. La solar fotovoltaica continuaría como la tecnología con mayor capacidad instalada, seguida de la eólica.

Según los datos disponibles por REE, la capacidad fotovoltaica conectada es de 48.037,3 MW, de los cuales 8.753,7 MW son de autoconsumo, lo que representa el 47,2% del total de la capacidad renovable del país y un tercio de toda la potencia eléctrica instalada. Además, en 2025, se alcanzarían los 9 GW de nueva capacidad (incluyendo el autoconsumo).

Por su parte, las infraestructuras de almacenamiento, incluyendo bombeo hidráulico y baterías conectadas a red, habrían facilitado la integración de aproximadamente 9,4 TWh de energía renovable durante el año.

La demanda eléctrica mantendría una trayectoria de crecimiento, con un aumento estimado del 2,6% respecto a 2024, o del 1,4% una vez corregidos los efectos de la laboralidad y la temperatura. El consumo anual se situaría en torno a 256 TWh, alcanzando niveles similares a los previos a la pandemia al considerar el autoconsumo. Finalmente, España cerraría 2025 por cuarto año consecutivo con saldo exportador, cercano a 13 TWh, un 26% superior al de 2024.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Modelo: LUNA2000-215KWh

22 de diciembre 2025

[Argentina](#)

Solar DQD fija la mira en 400 MW propios para 2026 tras completar EPC en más de 1200 MW solares en Argentina

Con ocho años de experiencia, la compañía consolida su liderazgo como contratista EPC en el país, de modo que construyó dos de los tres parques más grandes de Argentina y proyecta operar 90 MW propios más 15 MWh de BESS, con una meta total de 400 MW adjudicados durante el próximo año.





Por **Matías Medinilla**

matiasmedinilla@strategicenergycorp.com



[Argentina](#)

Solar DQD se consolida como un referente en la ejecución de proyectos solares a gran escala en Argentina con más de **1200 MWp** **construidos bajo modalidad EPC** y **más de 2000 pruebas pull out realizadas**.

Entre sus principales hitos recientes, se destaca la **ejecución del parque solar más grande de Argentina: El Quemado**, de la firma **YPF Luz**. El parque está actualmente en construcción, lleva un 60% de avance y 100 MW ya están prontos para habilitación comercial.

Dicha **construcción tuvo una duración de 16 meses** y contempló la instalación de **más de 550000 paneles fotovoltaicos** y **40 centros de transformación** en la provincia de **Mendoza**.

Y cabe aclarar que el proyecto fue el primer proyecto aprobado por el gobierno para el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) y tendrá **360 MW de capacidad** una vez se terminen todas las fases.

Asimismo, Solar DQD culminó la construcción de **Pampa del Infierno (150 MWp)**, considerado el **tercer parque solar más grande del país**. En tan solo **ocho meses**, Solar DQD logró **conectar la planta a la red**, tras instalar **más de 220000 paneles solares** y movilizar a **350 colaboradores** en terreno.

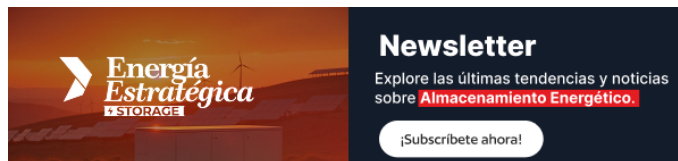
Alejandro Garín, director de la compañía, conversó con **Energía Estratégica** sobre los hitos alcanzados durante el 2025 y reveló los próximos pasos previstos para el siguiente año, que incluyen la continuidad del negocio EPC como también parques renovables propios.

“Afrontar grandes proyectos EPC nos llevó a reestructurar toda la empresa (...) Hoy podemos decir que somos la única empresa capaz de construir parques de gran escala en Argentina con eficiencia, calidad y seguridad”, aseguró.

Además, bajo la marca **DQD Energy**, durante el 2025 la compañía comenzó la operación de su **primer proyecto propio de generación**, con una potencia de **25 MW**, en la provincia del Chaco Paralelamente, la firma adquirió un desarrollo con **20 MW solares y 15 MWh de almacenamiento** en Buenos Aires y obtuvo adjudicaciones en el **Mercado a Término de Energías Renovables (MATER)** por **30 MW y 15 MW**.

“Mientras que para el final próximo año, el objetivo es **tener los 90 MW fotovoltaicos y los 15 MWh de BESS en operación, y 400 MW adjudicados**”, reveló Garín.

Durante el presente año, la compañía especializada en EPC y ahora también con proyectos de generación, profundizó la estrategia de digitalización, **con el foco en contar con mayor precisión y cantidad de datos de sus operaciones**.



Para ello, invirtieron en cámaras, drones, estaciones meteorológicas, y desarrollaron herramientas internas mediante Power Apps y Power BI, gracias a su equipo de ingenieros de sistemas y analistas de datos.

Sin embargo, Garín advierte que aún existen cuellos de botella estructurales para el desarrollo solar, como por caso la necesidad de aumentar la capacidad de transporte eléctrico y la reactivación del financiamiento estructurado: “Sería importante que vuelva el project finance”, remarcó.

En el plano operativo, la logística sigue siendo una barrera crítica, ya que bajo su mirada, muchas veces se impactan los plazos constructivos por la falta de previsibilidad en la llegada de los componentes principales.

“Es común que las hincas sean las últimas en llegar y esto genera un gran impacto en los tiempos de ejecución”, apuntó el especialista. A pesar de ello, Solar DQD mantiene su eficiencia: “Con componentes en sitio, en DQD estamos en un promedio de 8 meses para poner en COD 100 MW”, indica.

Expansión geográfica y nuevos servicios

En simultáneo al crecimiento de su portafolio, Solar DQD profundiza su estructura organizacional. La firma se encuentra **duplicando su oficina central en Córdoba** y prepara la **apertura de su primera sede en Buenos Aires**, con el objetivo de ampliar una plantilla que ya supera los **100 profesionales**.

“También comenzamos a diseñar, calcular y construir nuestros primeros edificios de maniobras y líneas de media tensión. Con ello queremos consolidar nuestra nueva marca DQD Services como referente en pruebas eléctricas, termografías, estudios topográficos, hidrológicos y todo lo relacionado a operación y mantenimiento”, detalló Garín.

Asimismo, el paso más reciente hacia la internacionalización se materializa en la ejecución de proyectos fuera del país. El camino comenzó en Uruguay con la construcción de nuevos proyectos, y esperan continuarlo a lo largo del próximo año.

“Creemos que el 2026 será un año para solapar proyectos de gran potencia en múltiples locaciones y con aún más alcance, y estamos preparados para ello”, concluyó el director de Solar DQD.

0 comentarios

Enviar un comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

ENVIAR COMENTARIO





La marca de inversores más rentable del mundo





Líderes en el diseño y suministro de seguidores solares



Gira FES 2026
first stop!
España
12 FEBRERO

ARG	RD	GUA	MX	PR	COL	CH	BR
4-5 MAR	21-22 ABR	18 MAY	19 MAY	28 SEP	1 OCT	18-19 OCT	3 FEB

LOS MÁS LEÍDOS

 México da luz verde al sector privado por 3320 MW renovables + 1488 MW de baterías y prepara nueva ronda para enero

 El limbo político de Honduras congela al sector energético: ¿Qué pasará con la licitación de 1500 MW?

 Zelestra avanza con 1 GW solar y evalúa eólica y storage en Perú, mientras reclama reglas claras para el mercado

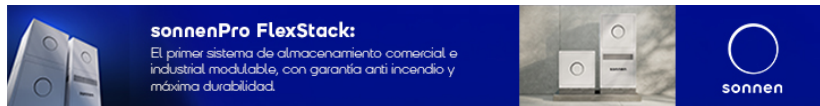
Seguinos en Nuestras Redes



Energía Estratégica es el portal de noticias sobre energías renovables, eficiencia energética y movilidad eléctrica más visitado y actualizado de Latinoamérica.

Email: info@strategicenergycorp.com



energética

Sonnedix conecta 36,8 MW solares en Portugal y prepara su hibridación con baterías para 2026



Noticias > Almacenamiento

22-12-2025 (actualizado: 22-12-2025)

Redacción

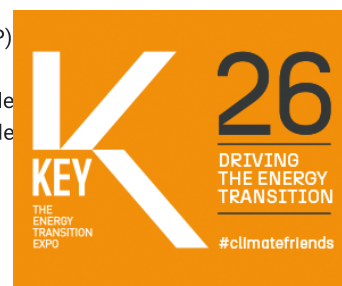


La planta de Lousada, ubicada en el distrito de Oporto, eleva la capacidad operativa de la compañía en el país por encima de los 300 MW.

Sonnedix, productor independiente de energía renovable (IPP) ha anunciado la puesta en marcha de su planta solar fotovoltaica **Sonnedix Lousada** (CSF Paredes), de **36,8 MW** de potencia. Ubicada en el municipio de Paredes, en el distrito de Oporto, la instalación comenzó a operar a mediados de diciembre, consolidando la presencia de la compañía en el mercado portugués.

Con esta nueva infraestructura, Sonnedix supera los **300 MW de capacidad operativa** en Portugal. Este hito se suma a la conexión durante la primera mitad de 2025 de los proyectos **Douro** (150 MW), **Bustelo** (23,8 MW) y **Lordelo** (14,7 MW). En términos globales, la cartera de la compañía en el país luso supera ya los 700 MW de capacidad total.

La planta de Lousada generará energía limpia equivalente al consumo anual de aproximadamente **18.300 hogares**, lo que



permitirá evitar la emisión de **19.600 toneladas de CO2e** al año.

El desarrollo del proyecto ha puesto un foco especial en la integración territorial. La compañía ha destinado una inversión de **un millón de euros** a un plan de integración paisajística, consensuado mediante el diálogo con la administración y los vecinos, para reforzar la conservación natural y el valor ecológico de la zona.

La estrategia de Sonnedix en la región se orienta hacia la evolución de su cartera hacia modelos híbridos. Según ha comunicado la empresa, los primeros proyectos que combinan generación renovable con sistemas de almacenamiento en baterías (**BESS**) en Portugal entrarán en operación en **2026**.



Axel Thiemann, CEO de Sonnedix, ha señalado: "2025 ha sido un año decisivo para nuestro portfolio en el país. Continuaremos impulsando soluciones híbridas que aporten flexibilidad real al sistema energético".

Por su parte, **Beatriz Llorente**, Head of Growth Iberia, añadió: "Portugal se ha convertido en un pilar esencial de nuestra estrategia en Europa. Avanzamos hacia una nueva generación de proyectos híbridos, esperando la entrada en operación de las primeras baterías en 2026".



Noticias relacionadas



Longi entra en el mercado de almacenamiento de energía



Sungrow impulsa el mayor proyecto de almacenamiento en baterías del Reino Unido: **Thorpe Marsh**



GES y **Envision** sellan una alianza estratégica para el despliegue de almacenamiento y eólica en Europa



Ampere Energy presenta el nuevo **Buffer Pro** en **GENERA** y celebra su décimo aniversario



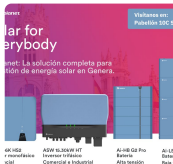
Solis presenta en **GENERA EverCore**, su nuevo sistema de almacenamiento para aplicaciones comerciales e industriales



Nala Renewables inicia en Finlandia un proyecto **BESS** de 50 MW con tecnología de **Sungrow**



Beclonnet mostrará en



Solanet mostrará en

peerplanet factory, en GENERA: la nueva generación del sistema BCube Compact con más energía útil

El almacenamiento energético despegará: España acelera hacia los 22,5 GW en 2030

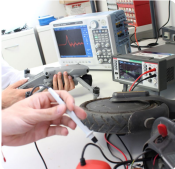
Soipplanet mostrará en GENERA sus nuevos inversores híbridos y regala 100 licencias de AI Power IntelliCharge

THINK TECH
FORWARD

LEARN MORE >



Noticias relacionadas



Una nueva tecnología integra las ventajas de las baterías de litio y las pilas de hidrógeno



Grupo Enhol participará en GENERA a través de su comercializadora ON510



Alumbra Energía impulsa en GENERA la transición hacia un modelo energético más limpio y conectado



Cegasa Energía multiplica su capacidad productiva hasta los 1.800 MWh anuales con una nueva planta en Vitoria-Gasteiz



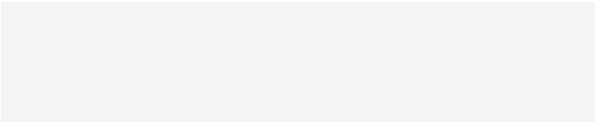
TERA Batteries lanza en GENERA TERA Tabarca, TERA Wave y TERA Neo

León impulsa la sostenibilidad municipal con la instalación de sistemas de almacenamiento energético Kstar

Red Eléctrica y Elewit impulsan en Lanzarote un innovador proyecto de almacenamiento híbrido de energía

GoodWe muestra en Madrid el funcionamiento real de sus soluciones C&I durante la C&I Storage Training Week

SMA lleva a GENERA sus soluciones más avanzadas en energía solar y almacenamiento



Energética 21

Noticias | Artículos |
Agenda | Entrevistas |
Webinars | Revista |
Guía Empresas |
Mediakit | Nosotros |

Secciones Noticias

Almacenamiento | América Latina |
Autoconsumo |
Bioenergía: biomasa y biometano |
Cogeneración | Descarbonización |
Digitalización |
Eficiencia energética - CAE |
Energía - Empresas | Eólica |
Financiación e Inversión | Gas |

Última edición



[Grupos electrógenos](#) | [Hidrógeno renovable](#) | [Más renovables](#) | [Movilidad sostenible - Ecomotion](#) | [Política energética y normativa](#) | [Redes eléctricas](#) | [Solar](#) | [Vídeos](#) |

Todo

▼

Q

Buscar





POLÍTICA ENERGÉTICA · ELÉCTRICAS

2025, el año del gran apagón

El 28 de abril sobre las 12.32 del mediodía se vino a abajo todo el sistema eléctrico en España y Portugal en el que es el mayor apagón de Europa de los últimos años



[Compartir](#)

[Comentar](#)



Fotografía de la Gran Vía sin luz este lunes 28A durante el apagón masivo del sistema eléctrico en Madrid.

EFE/Borja Sánchez-Trillo

[Ningún comentario](#)

El 28 de abril la Península Ibérica se quedó a oscuras por unas 12-14 horas en un inédito apagón que, según los informes, tuvo un origen multifactorial y del que aún no se han determinado responsabilidades, aunque ha derivado en un cruce de acusaciones entre el operador del sistema (Red Eléctrica) y las eléctricas.

Según [el informe del comité creado por el Gobierno ex profeso](#), antes de aquel cero eléctrico se produjeron oscilaciones en el sistema entre las 12:00 y las 12:30 de aquel día y luego pérdidas de generación por sobretensión entre las 12:32 y las 12:33 horas.

Por su parte, [el informe técnico publicado por la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad \(Entso-e\)](#) apunta que fue un evento único en el mundo derivado

de una "cascada de sobrevoltaje" iniciada en el sur de España que en minutos se expandió por la península.

Cruce de acusaciones

En este contexto, se ha producido un cruce de acusaciones entre Red Eléctrica y las eléctricas centrado en si la planificación para aquel día era correcta, si el control de la tensión fue el adecuado y si las desconexiones de plantas se produjeron cuando la tensión estaba dentro de rango.

Red Eléctrica lleva meses defendiendo que actuó correctamente y que la programación del 28 de abril era adecuada, al tiempo que habla de incumplimientos en el control de tensión y de desconexiones de plantas cuando la tensión estaba dentro de los límites establecidos en la regulación.

Por su parte, Aelec -que a Iberdrola, Endesa o EDP- defiende que la programación para ese día de Red Eléctrica -responsable de garantizar la seguridad de suministro- adolecía de una escasez de plantas capaces de controlar la tensión.

Queda pendiente el informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sobre el apagón, en el que está previsto que se diriman responsabilidades, lo que podría ser el punto de partida de reclamaciones y demandas, sobre todo por parte del sector industrial, que tanto depende de la electricidad.

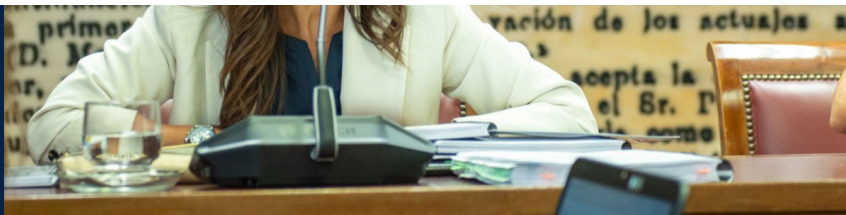
También se esperan las conclusiones definitivas del grupo de expertos europeos de Entso-e y el avance los trabajos de las comisiones de investigación creadas en el Congreso y en el Senado.

El redactor recomienda



Red Eléctrica insiste en que no falló el día del apagón y cumplió requerimiento normativo





Corredor (Redeia) carga contra las empresas eléctricas por su "mala gestión" el día del apagón



Las eléctricas insisten en señalar a REE como "único responsable" del apagón por su falta de previsión

Calendario de cierre nuclear

A raíz del apagón se intensificó el debate sobre el calendario de cierre nuclear, que había sido negociado en 2019 por las empresas propietarias de plantas nucleares junto con la sociedad pública Enresa y establecía que la central extremeña de Almaraz cerrara su primer reactor en 2027 y el segundo en 2028.

Tras meses de declaraciones cruzadas entre propietarias y Gobierno, finalmente [las dueñas de Almaraz solicitaron su prórroga hasta 2030](#) y ahora debe ser el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) el que se pronuncie.

De momento el calendario previsto de cierre de plantas nucleares no se ha modificado: En 2030 se desmantelarán Ascó I y Cofrentes; en 2032, Ascó II, y en 2035, Vandellós II.

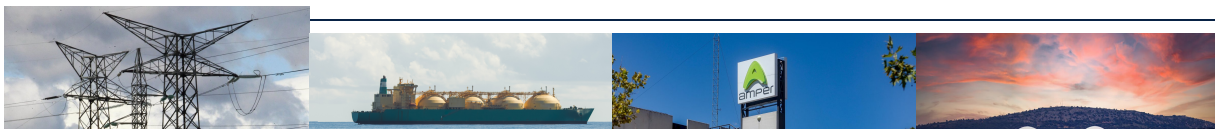
El modo reforzado

En lo que sí están de acuerdo tanto operador como eléctricas tras el apagón es en defender que el sistema español es robusto y que no está en riesgo la seguridad de suministro. Aún así, Red Eléctrica activó el conocido como "[modo reforzado](#)", con una mayor presencia de los ciclos combinados, que se traduce, según sus estimaciones, en un coste de 486 millones de euros hasta octubre.

Asimismo, en junio la CNMC aprobó el procedimiento de operación 7.4. que permite que las renovables participen en el control dinámico de tensión del sistema y ahora se está en proceso de habilitación de las plantas.

Además, la CNMC a petición de Red Eléctrica ha modificado temporalmente algunos procedimientos de operación del sistema con el objetivo de reforzar el control de la tensión.

Noticias relacionadas





La demanda eléctrica en España consolida su tendencia al alza en 2025 y crecerá por segundo año consecutivo

Redacción19/12/2025



La UE importó un 59,9% de su GNL de EEUU entre enero y septiembre

Redacción19/12/2025



Amper se adjudica un contrato de 130 millones en Brasil para modernizar la red eléctrica de Pará

Redacción19/12/2025



El CSN requiere a las eléctricas la documentación necesaria para evaluar la nueva prórroga de Almaraz hasta 2030



[POLÍTICA ENERGÉTICA](#) [RENOVABLES](#) [MERCADOS](#) [OPINIÓN](#) [ELÉCTRICAS](#) [PETRÓLEO & GAS](#) [NET ZERO](#) [ALMACENAMIENTO](#)



No hay comentarios

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario

Síguenos en redes sociales



SECCIONES

- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

- TOP 10
- TECH
- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- FOROS
 - FORO DE ALMACENAMIENTO
 - FORO DE AUTOCONSUMO
 - FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FORO GALLEGO DE ENERGÍA

- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

- COP 30
- COP 29
- COP 28

SERVICIOS

- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST

¿Control de luces, persianas, calefacción, consumo energético y más, **todo en una sola app?**

Life Is On | **Schneider Electric**

[Saber más](#)



[Inicio](#) / [Movilidad eléctrica](#) / El MITECO destina otros 250 millones en ayudas a la electrificación de la movilidad



El MITECO destina otros 250 millones en ayudas a la electrificación de la movilidad



Por [C de Comunicación](#)

[22/12/2025](#) • [Movilidad eléctrica](#)

Los plazos para presentar las solicitudes del MOVES Corredores de Recarga y Flotas Plus concluirán el 10 de febrero.

Compartir: [in](#) [whatsapp](#) [facebook](#) [twitter](#)

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ([MITECO](#)) ha aprobado la convocatoria de **dos nuevos programas de ayudas del ecosistema MOVES** para reforzar la infraestructura de recarga en las carreteras españolas y para la renovación del parque de vehículos de empresas y consorcios. En concreto, se destinarán **250 millones de euros** del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), financiados por los fondos *NextGenerationUE*.

Esta iniciativa, que será gestionada por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), completa el esfuerzo por incentivar el despliegue de la movilidad eléctrica en España. Hasta la fecha, se ha movilizado un **presupuesto total de 3.025 millones** en nueve convocatorias de MOVES.

Capilaridad de la red de recarga

MOVES Corredores de Recarga dispondrá inicialmente de 200 millones del PRTR a proyectos de puntos de recarga de acceso público a lo largo de las principales redes de las carreteras españolas para garantizar la plena conectividad transfronteriza en la Unión Europea, a los que se sumarán, en un futuro, otros 100 millones procedentes de fondos FEDER.

Desde el MITECO, estiman que la convocatoria incentivará la creación de unas **200 electrolineras**, con potencias disponibles mínimas de 300 kW – 400 kW por estación, lo que supondrá en torno a **1.800 puntos de recarga adicionales**, con al menos un punto de 150 kW por ubicación.

Además de mejorar la funcionalidad de la red pública de recarga, el programa MOVES Corredores de Recarga contribuirá al cumplimiento del Reglamento (UE) 2023/1804 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de septiembre de 2023, relativo a la implantación de una infraestructura para los combustibles alternativos, conocido como **AFIR**.

Reglamento AFIR

En este sentido, serán actuaciones subvencionables tanto las nuevas infraestructuras de recarga de vehículos ligeros como las ampliaciones de otras ya existentes, situadas en los caracterizados como “**tramos de sombra**” de la red básica y global. Es decir, aquellos que aún no cumplen con la cobertura mínima exigida en 2030 por el reglamento AFIR.

De igual modo, se incluirán como gastos elegibles las **instalaciones de producción de energía renovable y almacenamiento** vinculadas a los proyectos, con los límites establecidos en la convocatoria.

En la valoración para seleccionar los proyectos por **concurrencia competitiva**, se tendrán en cuenta, sobre todo, los criterios económicos, pero también la madurez del proyecto y la intensidad media de tráfico del tramo donde esté ubicado el grupo de recarga, primándose aquellos con menor intensidad para compensar su menor rentabilidad.

Los beneficiarios deberán ser operadores de puntos de recarga de acceso público y el plazo máximo para ejecutar los proyectos será de 36 meses, ampliable a 42. La **intensidad de la ayuda máxima** será del 70%, con un 5% adicional sobre el coste de los equipos en caso de fabricación europea.

Electrificación de flotas

Por su parte, **MOVES Flotas Plus** cuenta con un presupuesto inicial de 50 millones de euros. Este programa recoge el testigo de las tres convocatorias anteriores de subvenciones a la electrificación de vehículos ligeros de empresa y la instalación de los puntos de recarga asociados, incluyendo nuevas actuaciones para impulsar la electrificación de vehículos corporativos.

De esta manera, se prevé el impulso de **cerca de 100 proyectos de electrificación de flotas**, lo que supondrá la renovación de unos 25.500 vehículos.

Entre las **novedades**, se incluyen los ciclos con asistencia al pedaleo para reparto de última milla, el *retrofit* o adaptación de vehículos de motor M1 y N1 de combustión a eléctrico y el estudio previo de viabilidad para la electrificación de la flota.

Entre 10 y 500 vehículos

Las solicitudes deberán incluir **un mínimo de 10 de vehículos y un máximo de 500**. Los beneficiarios podrán ser empresas públicas o privadas que operan, como mínimo, en dos comunidades autónomas o en territorio extrapeninsular, así como consorcios y agrupaciones empresariales con o sin personalidad jurídica propia.

Los **criterios de evaluación** tendrán en cuenta la contribución a los objetivos medioambientales y del programa, a la sostenibilidad de la flota y al fortalecimiento empresarial, primando a las empresas pequeñas y medianas.

Respecto a las solicitudes de los nuevos programas de MOVES, se podrán presentar a través del sistema telemático correspondiente alojado en el portal de ayudas de la [sede electrónica del IDAE](#) desde las 09:00 horas del 23 de diciembre de 2025, en el caso de Flotas Plus, y desde las 09:00 horas del 30 de diciembre para Corredores de Recarga.

En ambos programas, el plazo acaba el **10 de febrero a las 12:00 horas**.



Únete a la comunidad de líderes del sector y mantente al día de las tendencias

Suscríbete al newsletter



Compartir:



Notificar nuevos comentarios



¡Sé el primero en comentar!

1000



Si quieres estar al día de lo que pasa en el sector del material eléctrico, únete a los líderes

Suscríbete al newsletter

Más noticias sobre...

MITECO Movilidad Eléctrica

Noticias relacionadas



El MITECO abre la posibilidad de ampliar los plazos de ejecución de proyectos beneficiados con más de 1.300 millones en ayudas



El MITECO activa un paquete de ayudas de unos 2.000 millones para impulsar la transición energética

Lo más leído



La distribución profesional del sector eléctrico protagoniza nuevos movimientos estratégicos

Distribución



Forbes incluye a dos empresarios del sector de la energía entre los españoles más ricos de 2025

Sector eléctrico



Licitaciones y concursos públicos de esta semana en el sector eléctrico

Noticias



Premios Auna Distribución 2025: ganadores del sector de material eléctrico

Distribución



Light + Building 2026 pone el foco en la transformación sostenible, la conectividad inteligente y la luz viva

Iluminación led

TRAYECTORIAS EJEMPLARES

Historias reales para aplicar a tu negocio



C de Comunicación

PODCAST





Descubre el mapa real del sector instalador

GUÍA COMPLETA DEL SECTOR

Más sobre Movilidad eléctrica



Livoltek expondrá su nuevo sistema BESS y sus soluciones energéticas integrales en Genera 2025



El Plan Auto 2030 pone el foco en las ayudas directas a la compra de vehículos eléctricos, la infraestructura de recarga y la competitividad industrial



PowerCo completa el primer bloque de su gigafactoría en Sagunto e inicia la instalación de salas blancas y secas



El sector de la movilidad eléctrica advierte del riesgo competitivo tras la apertura de Bruselas a los e-fuels



El Supremo resuelve que la instalación de puntos de recarga en garajes comunitarios no requiere autorización de la comunidad



De la frontera al liderazgo: La plataforma que España necesita para disparar su movilidad eléctrica

Tendencias en C de Comunicación



Licitaciones y concursos públicos de esta semana en el sector eléctrico

Noticias



Light + Building 2026 pone el foco en la transformación sostenible, la conectividad inteligente y la luz viva

Iluminación led



Cuatro socios de Distribución Activa Multisectorial (DAM) ultiman la adquisición de Grupo Sumelex

Distribución



Ofertas de empleo en el sector eléctrico

Centros de Datos



Las 20 empresas de instalaciones eléctricas más grandes de España, por facturación

Sector eléctrico

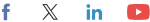


Los fabricantes articulan múltiples adquisiciones y movimientos estratégicos en los últimos meses

Proveedores



© 2025 - Grupo **C de Comunicación** Interprofesional, S.L.



[CdeC PRO](#) [Publicidad](#) [Trabaja en C de Comunicación](#) [Quiénes somos](#) [Servicios](#) [Aviso legal](#) [Política de privacidad](#)

[Política de privacidad – Redes Sociales](#) [Política de cookies](#) [Contacto](#)

[Noticias](#) [Distribución](#) [Iluminación](#) [Instaladores](#) [Proveedores](#) [Sectoriales](#)

[Opinión](#) [Alfonso Viejo](#) [Antoni Ruiz](#) [Antonio Molina](#) [Desireé Fraile](#) [Emilio J. Díaz](#) [Ignacio Mártel](#) [José Luis Herrero](#) [Juanjo Catalán](#)

[Lola Sánchez](#) [Lorenzo Tasso](#) [Pilar Vázquez](#) [Ricardo Abellán](#) [Ricardo Pomatta](#) [Tomás Simón](#)

[C de Comunicación](#) [Ferretería y Bricolaje](#) [Logística](#) [Cárnica](#) [Material Eléctrico](#) [Climatización y Confort](#) [Construcción](#) [Eventos y Formación](#)

[Consultoría Digital](#)



El proyecto para producir hidrógeno verde en Viveiro se verá en El Cairo

DELEGACIÓN

VIVEIRO. El vicedense José Manuel Vale Vale presentó su proyecto HZGZ Área Viveiro El Eco del Tornado en el Foro de Financiamento e Networking de Economía Social celebrado el pasado viernes en la facultad de Ciencias Económicas de la USC. Además fue seleccionado para exponer su idea "ante la élite energética mundial" en el foro Egypes 2026 que se celebrará en El Cairo (Egipto) entre el 30 de marzo y el 1 de abril.

Este proyecto, que su impulsor plantea desarrollar en Viveiro, ofrece "un cambio de paradig-

ma en la producción energética" y consiste en una tecnología revolucionaria para crear energía a partir de un tornado artificial controlado para almacenamiento y distribución de hidrógeno verde. De hecho forma parte del mapa europeo de despliegue del hidrógeno verde, H2Inframap.

El evento de Santiago lo organizaba Es-Factory USC-Impulsa, una aceleradora de economía social diseñada para acompañar proyectos empresariales innovadores y sostenibles en Galicia y el Norte de Portugal, con apoyo de la Xunta. En este foro el vicedense apeló a



José Manuel Vale, en su presentación en Santiago. EP

la colaboración tanto de la Administración autonómica como de la universidad con vistas al evento de El Cairo: "Xunta y USC podrán ser el aval que convierte una visión en una tecnología. No pido apoyo moral, propongo una alianza his-

tórica, no como espectadores, sino como coautores de una nueva visión estratégica. Este es el primer paso hacia el Centro Tecnológico de Energía Regenerativa de Europa", expuso. En concreto, solicita "acompañamiento institucional",

poder utilizar los logotipos de la Xunta y la USC y apoyo económico para representar a Galicia "en uno de los foros energéticos más influyentes del mundo".

El proyecto El Eco del Tornado fue finalista en el Premio Aresa de Desarrollo Rural este año y su impulsor lo presentó además en distintos eventos, como el Maker Faire en Santiago o en Hannover Messe, considerada la feria industrial más grande del mundo. En Alemania también contactó con el centro de investigación Jülich, pionero en el ámbito de los tornados artificiales.

Ahora, explica que "el proyecto ha sido seleccionado para su exposición internacional en Egypes 2026 y se encuentra en una fase en la que la validación internacional, científica y estratégica resultan claves para su correcta evolución".



HUAWEI



Fusionsolar
Líder en la Industria

Hybrid Cooling Energy Storage System



Modelo: LUNA2000-215KWh

22 de diciembre 2025

[España](#)

España debe cuadruplicar su instalación eólica anual, mientras el sector exige reglas claras y menor presión fiscal

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) advierte que se deberían instalar más de 4500 MW anuales en los próximos años para alcanzar el objetivo de 59 GW de potencia eólica terrestre. En 2024 se añadieron solo 1186 MW. El sector reclama certidumbre normativa, menos trabas administrativas y una fiscalidad razonable para acelerar el desarrollo.





Por Emilia Lardizabal

emilialardizabal@strategicenergycorp.com

España

España necesita instalar **más de 4500 MW de energía eólica terrestre cada año hasta 2030** para cumplir con los objetivos del PNIEC, que prevé **alcanzar 59 GW**. Sin embargo, **en 2024 se instalaron 1186 MW**, lo que representa apenas una cuarta parte de lo necesario.

El sector advierte que, al ritmo actual, **será imposible alcanzar la meta sin reformas urgentes**.

“El crecimiento debería ser más lineal y mucho más intenso”, manifestó **Juan Virgilio Márquez**, CEO de la Asociación Empresarial Eólica (AEE).

El ejecutivo remarca que **debería cuadruplicarse el volumen de instalaciones anuales actuales**, algo que nunca se ha logrado en la historia del país.

Actualmente, España cuenta con **31.679 MW instalados**, y la energía eólica fue responsable del **23,9% de la generación eléctrica en 2024**, manteniéndose como la principal fuente del mix nacional por tercer año consecutivo, según el Estudio Macroeconómico del Impacto del Sector Eólico en España 2024 de la asociación.

La AEE alerta sobre múltiples trabas estructurales, entre ellas, la **lentitud en los procesos administrativos**, la **falta de coordinación entre organismos** y la **inseguridad jurídica**, especialmente en algunas comunidades autónomas.

“Tenemos un problema de gobernanza y de criterios excesivamente conservadores, que no están alineados con las metas europeas”, planteó Márquez.

El caso más crítico es **Galicia**, donde **más de 2500 MW ya autorizados están judicializados**, provenientes de 97 parques, según datos del Gobierno gallego.

“Necesitamos que todo proyecto eólico que sea maduro, que esté en avanzado estado de tramitación o desarrollo, no se pierda por una technicality administrativa de incumplimiento de un plazo, si realmente el incumplimiento del plazo no depende del promotor. Es algo que se planteó y se reguló, de algún modo, en el Real decreto ley 7.25, pero luego no fue convalidado”, analizó Virgilio.

En cuanto a eólica offshore, **España aún no cuenta con parques operativos**, pero ya actúa como **proveedor industrial para el mercado internacional**. En 2024, la industria eólica marina **creció un 53% en términos de PIB**, gracias a la exportación de aerogeneradores, estructuras flotantes y tecnología asociada.

“Sin tener un solo parque marino, España ya es un actor clave en la cadena de suministro offshore. Pero es hora de acelerar también el desarrollo interno”, subrayó el CEO de AEE.

Despliegue territorial: tres regiones concentran el 83% de la nueva potencia

En este contexto, el despliegue de nueva potencia eólica sigue estando **altamente concentrado en pocas comunidades autónomas**. De modo que, en 2024, **Castilla y León con 550 MW, Aragón con 246 MW y Navarra** con 196 MW representaron el **83% de la nueva capacidad instalada**.

Esta desigualdad territorial refleja los distintos niveles de agilidad administrativa y conflictividad judicial en cada región.

“Queríamos que esta etapa de transición energética equilibrara más el mapa”, señaló Márquez, pero **las diferencias entre territorios están generando cuellos de botella** que frenan el desarrollo y complican la planificación empresarial.



Presión fiscal, ahorro energético y precios de PPAs

El sector también alerta sobre la **elevada carga impositiva** que enfrentan los promotores eólicos. En 2024, las empresas del sector tributaron **588 millones de euros**, lo que equivale a **232 euros por cada 1.000 facturados**. **“El sistema fiscal actual penaliza la inversión en renovables**. Necesitamos una fiscalidad que esté alineada con los objetivos climáticos y de reindustrialización”, exige Márquez.

En paralelo, la generación eólica ha generado **ahorros significativos para los consumidores**. En 2024, redujo en **19,88 euros/MWh** el precio promedio del mercado eléctrico, lo que supuso un **ahorro total de 4.641 millones de euros**.

“La eólica no solo reduce el precio del pool, también lo estabiliza, lo cual es clave para los acuerdos de largo plazo”, señala Márquez. En ese contexto, los **Power Purchase Agreements (PPAs)** se están cerrando en valores promedio de **60 a 70 €/MWh**, consolidando a la eólica como una opción estable y competitiva frente a otras fuentes de energía.

Impacto de la energía eólica en el precio del pool

La energía eólica tiene un coste marginal de generación bajo. En 2024, el ahorro total ha ascendido a 4.641 millones de €.

Desde 2012, el ahorro para el sistema ha sido de 47.472 millones de €.

En 2024, el precio del mercado mayorista de electricidad ha sido 19,88 €/MWh más barato de lo que hubiera sido sin potencia eólica en España.

Año	Efecto reductor de la eólica (€/MWh)	Demanda eléctrica peninsular (GWh)	Ahorro total generado (M€)
2024	19,9	233.462	4.641,22
2023	20,4	231.377	4.722,40
2022	31,3	235.501	7.359,41
2021	18,4	242.547	4.467,72
2020	5,3	236.753	1.245,32
2019	6,0	249.256	1.495,54
2018	6,8	253.563	1.732,00
2017	9,7	252.740	2.452,00
2016	15,2	250.099	3.802,00
2015	12,0	248.398	2.981,00
2014	19,0	243.544	4.627,00
2013	21,0	246.368	5.174,00
2012	11,0	252.014	2.772,00
Total (2012-2024)			47.471,61

9

El impacto de la energía eólica en la economía española va más allá del sistema eléctrico. En 2024, el sector aportó 3.274 millones de euros al PIB, equivalentes al 0,25% del total nacional, y generó 37.070 empleos, entre puestos directos e indirectos. Además, el 46% del valor añadido del sector provino de actividades industriales, como la fabricación de componentes, mantenimiento técnico y exportación.

“La eólica es la única tecnología renovable con una cadena de valor 100% europea y con fuerte implantación industrial en España. Es un activo estratégico que debemos proteger”, remarcó el entrevistado. Según la AEE, mantener esa capacidad requiere señales claras a largo plazo y políticas que garanticen un entorno atractivo para los fabricantes.

Desde la Asociación Empresarial Eólica insisten en que España tiene los recursos naturales, la cadena de valor, el capital humano y la tecnología para cumplir sus metas. Sin embargo, identifican una serie de retos que, de no ser abordados, podrían poner en riesgo el objetivo de 59 GW eólicos terrestres y 3 GW marinos al 2030.

Entre ellos, acelerar la electrificación de la demanda, mejorar la tramitación administrativa, definir una hoja de ruta clara para la repotenciación y garantizar seguridad jurídica en comunidades con alta judicialización de proyectos. También se requiere una conexión más ágil a la red eléctrica, criterios homogéneos entre administraciones, y una planificación alineada con las capacidades industriales del país.



0 comentarios

Enviar un comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre *

Correo electrónico *

Web

☐ Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

ENVIAR COMENTARIO

LOS MÁS LEÍDOS



México da luz verde al sector privado por 3320 MW renovables + 1488 MW de baterías y prepara nueva ronda para enero



El limbo político de Honduras congela al sector energético: ¿Qué pasará con la licitación de 1500 MW?



Zelestra avanza con 1 GW solar y evalúa eólica y storage en Perú, mientras reclama reglas claras para el mercado

Seguinos en Nuestras Redes



Energía Estratégica es el portal de noticias sobre energías renovables, eficiencia energética y movilidad eléctrica más visitado y actualizado de Latinoamérica.

Email: info@strategicenergycorp.com





Vista del Puerto Exterior de Langosteira | GERMÁN BARREIROS

Inditex logra el permiso ambiental para el parque eólico de Langosteira

La inversión estimada por la empresa para esta iniciativa asciende a 34 millones de euros

IVÁN AGUIAR
A CORUÑA

El proyecto del parque eólico de Inditex en el Puerto Exterior de Langosteira acaba de dar un importante paso adelante. La Xunta de Galicia ha emitido la declaración de impacto ambiental favorable tras analizar la propuesta y ha concluido que es "ambientalmente viable", con lo que da vía libre a esta actuación.

La puesta en marcha de esta iniciativa se ha demorado en el tiempo, ya que la compañía textil preveía que la instalación ya estuviese funcionando en 2026, pero la tramitación administrativa se ha desarrollado más despacio de lo previsto,

a la espera de la autorización ambiental que ahora acaba de lograr. La inversión estimada es de 34 millones de euros, según recoge la memoria anual de la compañía sobre el ejercicio del año pasado.

Detalle

La resolución del Gobierno gallego establece algunos condicionantes que Inditex deberá aplicar para construir y explotar este parque eólico. El más destacado es que tendrá que elaborar "una propuesta detallada" para minimizar el "impacto por colisión en aves", con medidas como "el pintado de las aspas de los aerogeneradores", y habilitar "tecnologías de reducción del impacto por colisión", como un sistema de detección, que permitan evitar la muerte de estos animales.

En cuanto a la "posible afectación" de esta actuación en L sobre la "población y salud humana", el Ejecutivo autonómico fija que "no se podrán superar los límites de exposición para el efecto parpadeo de sombras, para lo que propone que se adop-

ten "medidas mitigadoras". También señala que Inditex deberá llevar a cabo un "seguimiento de la posible incidencia" de este efecto en las "edificaciones residenciales más próximas en el núcleo de O Portiño" (Arteixo).

Inditex presentó este proyecto en 2021 para avanzar en su política de sostenibilidad: la construcción de un parque eólico en el Puerto Exterior de Langosteira compuesto de tres aerogeneradores.

Renovable

Según la memoria anual de 2024 del grupo textil, esta es una iniciativa de "autoconsumo destacable" que se realizará "en colaboración con la Autoridad

Portuaria de A Coruña" y que "comprenderá la instalación de varios aerogeneradores de potencias comprendidas entre los 5,5-6 megavatios".

"A través de esta iniciativa buscamos generar la energía renovable necesaria para cubrir la demanda eléctrica anual de nuestra sede en Arteixo y, además, abastecer de energía eléctrica limpia a las infraestructuras del puerto", indica la empresa en su memoria.

El proyecto técnico recoge que la instalación contará con tres aerogeneradores, con una altura máxima de 200 metros (115 hasta el buje y 85 de pala), "distribuidos a los vientos dominantes en la zona". Cada uno de ellos estará conectado a su correspondiente transformador instalado en la parte superior de la estructura. Su potencia máxima será de 19,8 megavatios, aunque estará limitado a 18.

Coste

El parque eólico permitirá generar la energía renovable necesaria para cubrir la demanda eléctrica anual de la sede central

de Inditex en Sabón y, además, abastecerá de energía eléctrica limpia a las infraestructuras del puerto.

La compañía estima que el 81,20% de la energía generada por el parque eólico se destinará autoconsumo para su cuartel general ubicado en Arteixo y que el Puerto Exterior usará un 6,34%. El restante 12,47% se verterá a la red.

La venta de electricidad al Puerto se producirá "al precio de coste de la producción, que en esta fase del proyecto se estima a 35 euros el megavatio hora", según recoge la propuesta técnica elaborada por la empresa. Mientras que el ahorro estimado en la factura eléctrica del grupo textil se estima 54 euros el megavatio hora.

La previsión que maneja la firma textil es también de vender los excedentes que genere el parque eólico y que no se consuman, es decir, energía vertida a la red eléctrica en el marco de un contrato todavía por definir, según recoge el proyecto.

Esta infraestructura de energía renovable la gestionará la sociedad mercantil Inditex Renovables SLU, constituida hace cuatro años y cuyo objeto social es la "producción y comercialización de energía térmica o eléctrica mediante instalaciones que utilicen fuentes de energía renovables". ●

La empresa estima que el 81,20% de la energía generada se destinará a autoconsumo en su cuartel general

La gran industria pide al Gobierno recuperar ya 300 millones de ayudas

El sector espera un real decreto ley antes del 31 de diciembre ► La patronal quiere que se tramite la bonificación de los peajes que no se aprobó

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

La gran industria nacional espera que el Gobierno sea sensible a sus necesidades antes de que termine el año. La Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía (AEGE), patronal de compañías como Acerinox, ArcelorMittal, Alcoa o Celsa, acaba de remitir una carta a los ministerios de Economía, Industria y Transición Ecológica en la que solicita que tomen medidas urgentes para paliar el incremento de costes que están sufriendo.

En la misiva, a la que ha tenido acceso este medio, la asociación solicita a las secretarías de Estado concernidas "la recuperación de la exención en el pago del 80% de los peajes eléctricos desde julio de este año y su extensión al próximo ejercicio". Ambas medidas suponen una bonificación de más de 300 millones de euros (100 millones de julio a diciembre y otros más de 200 por 2026), añaden fuentes del sector, que factura alrededor de 20.000 millones al año y emplea a 186.000 trabajadores a nivel nacional.

La carta, firmada por el presidente de Asturiana de Zinc y de AEGE, Carlo Navalpotro, recuerda que dicha exención quedó en vía muerta por el bloqueo político del Congreso de los Diputados. La ayuda ha decaído ya por dos veces. "El Real Decreto Ley 7/2025, de 24 de junio, por el que se aprueban medidas urgentes para el refuerzo del sistema eléctrico, incluía entre dichas medidas el restablecimiento del mecanismo de apoyo para mejorar la competitividad de la industria electrointensiva", recuerda la carta que asegura que "esta medida servía para contrarrestar parcialmente la pérdida de

competitividad a la que está sometida la industria electrointensiva desde el 2021 y para equiparar a la industria nacional con la de otros países de nuestro entorno".

"En un momento como el actual en el que nuestro país figura como un importante polo de atracción de inversiones industriales sostenibles, las señales de competitividad en el precio eléctrico son esenciales para consolidar esta apuesta", concluyen las misivas enviadas a las distintas administraciones. Algunas compañías también han remitido estas cartas este mismo lunes a los responsables autonómicos de las comunidades donde operan (AEGE representa a 89 fábricas en España).

Las fechas en las que la gran industria española ha llevado estas propuestas al Gobierno no es casual.

Fuentes del sector aseguran que el Ejecutivo está preparando nuevas medidas que podrían desembocar en un real decreto ley omnibus antes de que finalice el año con cuestiones de obligado cumplimiento a fin de año. Por eso, estas compañías quieren que se incluyan estas ayudas.

Las fuentes consultadas aseguran que tanto el Gobierno como el Partido Popular, y otras fuerzas nacionalistas, se han mostrado en ámbitos informales de acuerdo con aprobar las ayudas. Cabe destacar que hay comunidades como Cataluña, País Vasco o el resto de regiones de la cornisa cantábrica que se ven afectadas muy directamente por la actividad de la industria electrointensiva.

Momento delicado

Este sector atraviesa momentos delicados desde hace tres años, de ahí las ayudas previstas. Al fuerte aumento de costes energéticos derivado de la crisis que provocó la invasión de Rusia sobre Ucrania hay que añadir el golpe comercial que están sufriendo como consecuencia de la guerra arancelaria mundial desatada por Donald Trump. Buena parte de los productos que fabrican estas empresas son exportados al exterior, con lo que el desglobalización actual está generando incertidumbre.

Y a ello se añade la competencia de otros países como Alemania o Francia que están dando un fuerte apoyo a su industria en forma de ayudas y otras medidas que les permiten capear el temporal. "El caso de Alemania es un ejemplo de cómo el nuevo marco europeo apuesta por esta recuperación a través de la promoción de la electrificación industrial", subraya la



Chimeneas de la fábrica de ArcelorMittal en Gijón, en octubre del año pasado. EFE

carta. El problema que lamentan los industriales es la incertidumbre que se ha instalado en España a nivel político. El propio Gobierno admitió en noviembre que la Ley de Industria y Autonomía Estratégica está parada por falta de apoyo parlamentario.

Aunque los diferentes partidos apoyan sus propuestas, cuando llega la hora de la verdad, grupos como el PP, Vox, Podemos o Junts per Catalunya votan en contra por cuestiones que recogen los decretos de otra índole o simplemente por razones de corte político y castigo al Ejecutivo de PSOE y Sumar. Eso ocurrió en la convalidación del decreto omnibus de hace un año y en el decreto energético antiapagón de este verano, que afectó a las electrointensivas pese a la presión, por ejemplo, sobre Génova de algunos de sus barones que pedían el apoyo para favorecer a las industrias de sus territorios. Ahora esperan que la cues-

tión se desatasque con un nuevo decreto, pero creen que de nuevo se puede dar la misma problemática.

Esta incertidumbre también está afectando, señalan fuentes del sector, para inversores internacionales que están estudiando ubicar sus centros de producción en España, como por ejemplo fabricantes de baterías para coche eléctrico y otras tecnologías de futuro. Las fuentes consultadas señalan que una de las cosas que les generan dudas es precisamente el bloqueo político en España. Y la cuestión, por ahora, no parece resolverse. A la división entre partidos de izquierda y nacionalistas se suma la lucha entre PP y Vox en comunidades autónomas, varias de las cuales como Extremadura o Aragón se han visto obligadas a convocar elecciones adelantadas ante la falta de consenso para sacar adelante sus presupuestos.

Además de los 300 millones, la carta aprovecha

para pedir que los costes de los servicios de ajuste que se pagan en al factura de la luz, motivados por la saturación de redes o la operación reforzada tras el apagón, se trasladen del coste energético del recibo a los peajes, una modificación que habrá de abordar la CNMC en una nueva Circular en 2026.

"Las orientaciones de política energética recientemente publicadas introducen dos consideraciones de elevado interés para la industria electrointensiva. La estabilización en los costes de los servicios de ajuste, por un lado, y la posibilidad de establecer tarifas de acceso específicas para los electrointensivos, por otro, ante la estabilidad y flexibilidad que pueden aportar al sistema eléctrico. Esperamos que estas orientaciones sean recogidas en las propuestas metodológicas que se debatan a lo largo del próximo año", subraya la carta enviada por la patronal industrial.

La caída del decreto antiapagón perjudicó a las electrointensivas

Los industriales lamentan la incertidumbre política instalada en España



RENOVABLES

Navantia Seanergies y Windar finalizan los 45 monopilotes para el parque marino 'East Anglia 3' de Iberdrola

Cada uno de los 45 monopilotes tiene unas dimensiones máximas de 84 metros de longitud, 1.800 toneladas de peso y 10,6 metros de diámetro



[Compartir](#)

[Comentar](#)



Navantia Seanergies y Windar finalizan los 45 monopilotes para el parque marino 'East Anglia 3' de Iberdrola

[Ningún comentario](#)

Navantia Seanergies y Windar Renovables han finalizado con éxito la fabricación de los 45 monopilotes destinados al parque eólico marino 'East Anglia 3', que **Iberdrola** desarrolla en aguas del Mar del Norte, informaron ambas compañías.

En concreto, este proyecto representa el segundo pedido de monopilotes completado para la energética por la alianza Navantia-Windar y el tercero de este tipo de cimentación ejecutado conjuntamente hasta la fecha.

La fabricación de estas subestructuras se ha llevado a cabo en la fábrica de monopilotes que ambas compañías operan conjuntamente en el astillero de Navantia en Fene (A Coruña). Cada uno de los 45 monopilotes tiene unas dimensiones máximas de 84 metros de longitud, 1.800 toneladas de peso y 10,6 metros de diámetro.

Estas cimentaciones están destinadas al parque eólico marino 'East Anglia 3', integrado en el complejo 'East Anglia' de la energética en aguas británicas.



Iberdrola instala la estación convertidora de su parque eólico marino East Anglia Three en aguas británicas

El parque eólico de Iberdrola contará con una capacidad de 1.400 MW y supondrá una inversión total de 5.000 millones de euros.

Otros contratos anteriores

Dentro de este mismo complejo, para el parque eólico marino 'East Anglia 1', Navantia Seanergies ya construyó previamente una subestación y junto a Windar 42 cimentación tipo 'jackets'.

Cuando entre en operación en 2026, el parque en el que se instalarán los monopilotes contará con una capacidad de generación de 1.400 megavatios (MW), suficientes para abastecer de energía limpia a 1,3 millones de hogares.

El director de Navantia Seanergies, Javier Herrador, se mostró "orgulloso" de ver cómo se materializa esta colaboración con Iberdrola, que permite a la compañía "contribuir a la creación de energía limpia y, al mismo tiempo, apoyar la industrialización y crear empleo y riqueza en un sector estratégico para Europa".

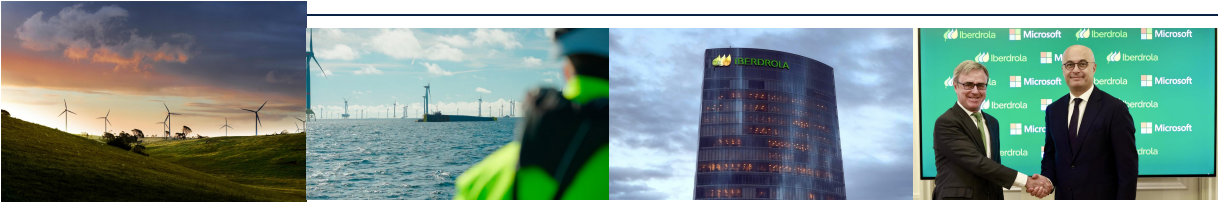
Por su parte, el presidente de Windar Renovables, Orlando Alonso, destacó "el extraordinario trabajo que todas las personas y compañías implicadas en este pedido han realizado para responder a las necesidades de un cliente de primer nivel como Iberdrola, que está situando a España a la vanguardia mundial de las energías renovables".

Más de 1.000 millones en encargos

Este nuevo proyecto se suma a los ya ejecutados previamente por Navantia Seanergies y Windar Renovables para Iberdrola en Reino Unido, Alemania y Francia, en el marco de una colaboración estratégica que supera los 1.000 millones de euros en encargos durante los últimos diez años.

Asimismo, parte de la fabricación de este proyecto se ha desarrollado en paralelo al parque eólico marino Windanker (350 MW), también para Iberdrola, ya instalado en aguas del mar Báltico y para el que ambas empresas han fabricado 21 monopilotes.

Noticias relacionadas



Iberdrola se refuerza en Australia con la compra de un parque eólico de 242 MW

Redacción 19/12/2025

Iberdrola confía a la sevillana RTS la protección del parque eólico marino alemán Windanker

Redacción 19/12/2025

Iberdrola eleva un 8,2% su dividendo a cuenta, hasta 0,25 euros, y ofrece un nuevo plan de entrega de acciones

Redacción 16/12/2025

Iberdrola y Microsoft refuerzan su alianza con dos PPA de 150 MW y nuevas soluciones de IA

Redacción 16/12/2025

No hay comentarios

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Nombre

Correo electrónico

Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario

Síguenos en redes sociales



SECCIONES

- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

- TOP 10
- TECH
- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- FOROS
 - FORO DE ALMACENAMIENTO
 - FORO DE AUTOCONSUMO
 - FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FORO GALLEGO DE ENERGÍA

- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

- COP 30
- COP 29
- COP 28

SERVICIOS

- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST

eólica

Navantia y Windar concluyen la fabricación del último monopilote del parque eólico marino East Anglia 3

Lunes, 22 de diciembre de 2025

Antonio Barrero F.

La alianza empresarial formada por empresa pública española Navantia Seanergies y la compañía privada asturiana Windar Renovables acaba de anunciar que ha finalizado con éxito la fabricación de los 45 monopilotes destinados al parque eólico marino East Anglia Three, que Iberdrola desarrolla en aguas del Mar del Norte. La fabricación se ha llevado a cabo en la fábrica de monopilotes que ambas empresas operan en el astillero de Navantia Seanergies en Fene (A Coruña). Este es el segundo encargo de este tipo que desarrollan las dos empresas españolas para Iberdrola. [\[Foto: Navantia\]](#).



Este proyecto representa el segundo pedido de monopilotes completado para Iberdrola por la alianza Navantia-Windar y el tercero de este tipo de cimentación ejecutado conjuntamente hasta la fecha. Cada uno de los monopilotes ahora finalizados tiene unas dimensiones máximas de 84 metros de longitud, 1.800 toneladas de peso y 10,6 metros de diámetro [\(foto\)](#). Las 45 cimentaciones en cuestión están destinadas al parque marino East Anglia Three, que está integrado en el complejo eólico East Anglia, en aguas británicas. Para este mismo complejo, en concreto para el parque East Anglia One, Navantia Seanergies construyó previamente una subestación y, junto a Windar, 42 cimentaciones tipo jaula (jackets). Cuando entre en operación en 2026 (esa es la fecha prevista), East Anglia Three tendrá 1.400

megavatios de potencia de generación, y será capaz de generar -según las estimaciones de Navantia- electricidad equivalente a la demanda de 1,3 millones de hogares.

Javier Herrador, director de Navantia Seanergies: “es un orgullo ver cómo se materializa esta colaboración con Iberdrola, que nos permite contribuir a la creación de energía limpia y, al mismo tiempo, apoyar la industrialización y crear empleo y riqueza en un sector estratégico para Europa”

Orlando Alonso, presidente de Windar Renovables: “el extraordinario trabajo que todas las personas y compañías implicadas en este pedido han realizado para responder a las necesidades de un cliente de primer nivel como Iberdrola, que está situando a España a la vanguardia mundial de las energías renovables”

Este proyecto se suma a los ya ejecutados previamente por

Diferentes tecnologías de cimentación fija: (a) monopilote; (b) apoyo por gravedad; (c) jackets o

Navantia Seanergies y Windar Renovables para Iberdrola en Reino Unido, Alemania y Francia, "en el marco -explica Navantia- de una colaboración estratégica que supera los 1.000 millones de euros en encargos durante los últimos diez años".

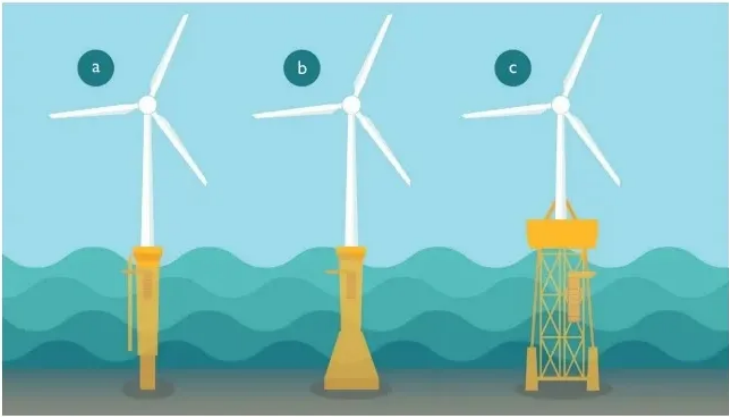
Parte de la fabricación de este proyecto se ha desarrollado en paralelo al parque eólico marino Windanker (350 MW), también para Iberdrola, ya instalado en aguas del mar Báltico y para el que ambas empresas han fabricado 21 monopilotes.

Protagonistas

Navantia Seanergies es la división creada por Navantia "para contribuir al desarrollo de las energías verdes, a través de la construcción de elementos para parques de energía eólica marina y el desarrollo del hidrógeno como vector de transporte energético". Navantia Seanergies es fruto de las sinergias con las demás divisiones de la compañía pública de construcción naval e integración de sistemas de alta tecnología. La división Seanergies se define como "proveedora de todo tipo de soluciones en cimentaciones para parques eólicos marinos y subestaciones".

Windar Renovables es una multinacional asturiana especializada en la "fabricación de cimentaciones y torres para la industria eólica marina, así como torres para parques eólicos terrestres". Dirigida por su equipo fundador, dispone de centros de producción en España (Asturias, Galicia y Andalucía), India, Brasil, México y Polonia. La compañía presume de "una sólida cartera de pedidos a futuro".

jaula. Fuente: Hoja de Ruta para el desarrollo de la Eólica Marina y de las Energías del Mar en España. Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Gobierno de España



Antonio Barrero F.

Redactor jefe

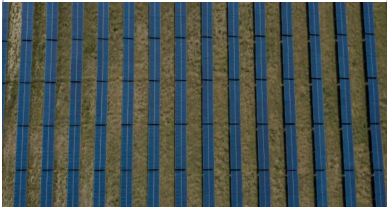
[Si te ha parecido interesante, puedes suscribirte gratis a nuestros boletines](#)



[Añadir un comentario](#)



[fotovoltaica](#)



Dhamma Energy México gana 440 megavatios fotovoltaicos en la primera Convocatoria de Proyectos Privados 2025

[panorama](#)



‘Energía Bruta’, un nuevo canal digital para entender la energía y la movilidad desde los datos y la experiencia real

[movilidad](#)



Dakar en Arabia: mil kilómetros de polvo y desierto en moto eléctrica

[rem](#)



20MWh BESS Project with PowerTitan 2.0 in Spain Inaugurated

[autoconsumo](#)



L'Energètica instala su mayor autoconsumo

[eficiencia](#)



BFF refuerza su compromiso ambiental con el traslado a un cuartel general 100% renovable

[bioenergía](#)



[almacenamiento](#)



[solar térmica](#)





Biorig anuncia una inversión de 350 millones para desplegar 20 plantas de biometano en Polonia



Verdian adquiere una cartera de almacenamiento en baterías y energía eólica superior a 900 MW en Italia



La solar térmica para calefacción y refrigeración supera los 544 GW en el mundo

[hidrógeno](#)

[entrevistas](#)

[javier.garcía.breva](#)



La "primera ola" del hidrógeno llegará a España en 2026 aupada sobre una burbuja de subvenciones



Francisco Salanova: “España ya ha completado el primer capítulo de la transición energética con el autoconsumo. El siguiente capítulo es usar esa energía solar de forma más inteligente, las 24 horas del día”



Las ciudades son la última esperanza climática

[termosolar](#)



Nuevos pasos hacia la digitalización completa de las plantas termosolares de torre

[cop30](#)



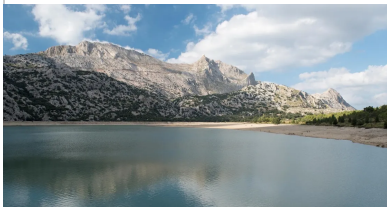
Urgencia climática sin respuesta

[los editoriales de er](#)



El editorial de ER: ¡Que amanezca cuando quiera!

[hidráulica](#)



La evaporación se lleva un 10% del agua y 800 millones de euros de los embalses españoles cada año

[schneider electric](#)



Un futuro sin SF₆ en la distribución eléctrica

[geotérmica](#)

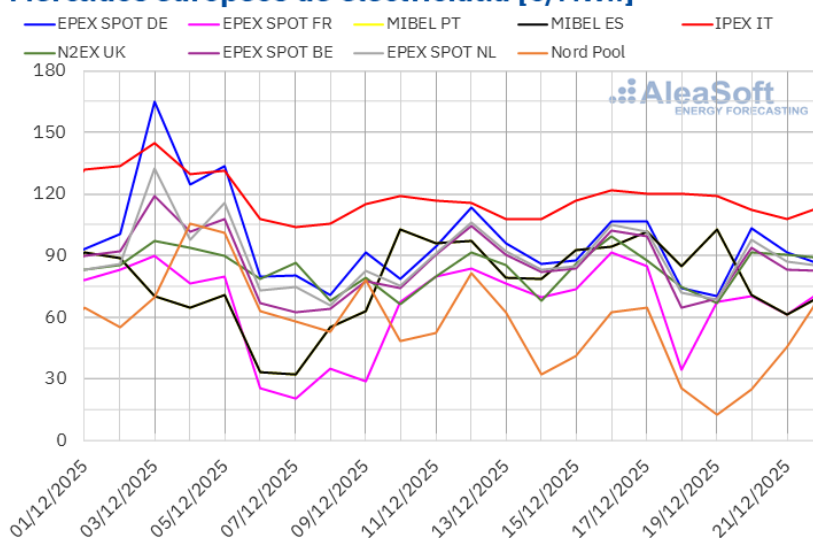


Europa ahonda en su subsuelo para captar mas energía geotérmica

Precios eléctricos europeos al alza por mayor demanda y encarecimiento del gas y del CO₂ en la 3ª semana de diciembre

- El aumento de la demanda por las temperaturas más frías y la subida de precios del gas y del CO₂ impulsaron esta tendencia, y en muchos casos se superaron los 85 €/MWh de media.

Mercados europeos de electricidad [€/MWh]



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/22/precios-electricos-europeos-al-alza-por-mayor-demanda-y-encarecimi...>

Lunes, 22 diciembre 2025

En la tercera semana de diciembre, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos subieron ligeramente respecto a la semana anterior, superando en muchos casos los 85 €/MWh de media. El aumento de la demanda por las temperaturas más frías y la subida de precios del gas y del CO₂ impulsaron esta tendencia, en un contexto de mayor producción eólica y menor fotovoltaica. Los futuros del Brent marcaron su precio de cierre más bajo desde febrero de 2021, mientras que los de CO₂ alcanzaron su nivel más alto desde al menos octubre de 2024.

Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 15 de diciembre, la producción solar fotovoltaica disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. El mercado italiano experimentó la mayor caída, de un 41%. Le siguieron los mercados francés y español con caídas del 26% y 19%, respectivamente. El mercado portugués experimentó el menor descenso, de un 6,7%. Los mercados español y portugués mantuvieron la tendencia a la baja por cuarta semana consecutiva. El mercado alemán fue la excepción en cuanto a los descensos. En este mercado se mantuvo la tendencia alcista por tercera semana consecutiva y la producción solar aumentó un 30%.

Durante la semana del 22 de diciembre, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la producción aumentará en los mercados español e italiano, mientras que se espera un descenso en el mercado alemán.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERNÁ.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERNÁ.

Durante la tercera semana de diciembre, la producción eólica aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado italiano experimentó el mayor incremento, de un 132%, invirtiendo la tendencia bajista de las dos semanas anteriores. Le siguieron los mercados francés y español con aumentos del 26% y 9,3%, respectivamente. El mercado portugués experimentó el menor incremento, de un 7,9%. El mercado alemán fue la excepción. Después de una semana de tendencia al alza, la producción eólica disminuyó un 12% en este mercado.

En la semana del 22 de diciembre, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, la producción con esta tecnología aumentará en los mercados alemán, francés e italiano. En cambio, la producción eólica disminuirá en el mercado portugués, mientras que en el mercado español se mantendrá en niveles similares a los de la semana anterior.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERNÁ.

Demanda eléctrica

En la semana del 15 de diciembre, la demanda eléctrica aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior, invirtiendo la tendencia a la baja observada la semana previa. La excepción fue el mercado alemán. En este mercado, la demanda bajó por segunda semana consecutiva, en un 3,1%. Por otra parte, los mercados británico y portugués alcanzaron las subidas más pronunciadas, del 4,9% y el 7,0%, respectivamente. En cambio, tras tres semanas de descensos, el mercado francés registró el menor incremento, del 1,2%. En los demás mercados, los aumentos estuvieron entre 1,3% del mercado belga y el 2,7% del mercado español.

En la tercera semana de diciembre, las temperaturas medias fueron más frías que en la semana anterior en la mayoría de los mercados analizados. Alemania registró el mayor descenso, de 3,4°C, mientras que Francia presentó el menor, de 0,9°C. Gran Bretaña e Italia fueron la excepción, ya que las temperaturas medias aumentaron 0,4°C y 0,9°C en cada caso.

Para la semana del 22 de diciembre, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la demanda bajará en los principales mercados europeos.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica, TERNÁ, National Grid y ELIA.

Mercados eléctricos europeos

En la tercera semana de diciembre, los precios promedio de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos aumentaron respecto a la semana anterior. La excepción fue el mercado Nord Pool de los países nórdicos, con un descenso del 32%. El mercado EPEX SPOT de Alemania registró el menor incremento de precios, del 1,4%, mientras que el mercado N2EX del Reino Unido registró la mayor subida porcentual, del 11%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios subieron entre el 2,2% del mercado EPEX SPOT de Bélgica y el 9,9% del mercado EPEX SPOT de Francia.

En la semana del 15 de diciembre, los promedios semanales fueron superiores a 85 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron el mercado nórdico y el mercado francés, cuyos promedios fueron de 39,60 €/MWh y 69,13 €/MWh, respectivamente. El mercado IPEX de Italia registró el mayor promedio semanal, de 116,90 €/MWh. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios estuvieron entre los 85,11 €/MWh del mercado belga y los 91,35 €/MWh del mercado alemán.

Por lo que respecta a los precios diarios, el viernes 19 de diciembre, el mercado nórdico alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 12,54 €/MWh. Este fue el único mercado analizado que registró precios diarios inferiores a 30 €/MWh durante la tercera semana de diciembre.

Por otra parte, la mayoría de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh en algunas sesiones de la tercera semana de diciembre, excepto los mercados británico, francés y nórdico. En el caso del mercado italiano, los precios diarios superaron los 105 €/MWh durante toda la tercera semana de diciembre. Este mercado alcanzó el promedio diario más elevado de la semana, de 121,83 €/MWh, el martes 16 de diciembre.

En la semana del 15 de diciembre, la subida de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO2, así como el aumento de la demanda en la mayoría de los mercados, propiciaron el incremento de los precios en los mercados eléctricos europeos. En el caso del mercado alemán, además, la producción eólica disminuyó.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la cuarta semana de diciembre, los precios bajarán en los principales mercados eléctricos europeos, influenciados por el descenso de la demanda en la mayoría de los mercados. Además, la producción eólica subirá en la mayoría de los mercados, mientras que la producción solar aumentará en el mercado italiano y en el mercado MIBEL de España.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de OMIE, EPEX SPOT, Nord Pool y GME.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de petróleo Brent para el Front-Month en el mercado ICE alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 60,56 \$/bbl, el lunes 15 de diciembre. Este precio ya fue un 0,9% menor al de la última sesión de la semana anterior. La tendencia descendente continuó hasta el martes 16 de diciembre. Ese día, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 58,92 \$/bbl.

Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más bajo desde el 5 de febrero de 2021. En cambio, el 17 de diciembre los precios empezaron a aumentar. Como consecuencia de las subidas, el viernes 19 de diciembre el precio de cierre fue de 60,47 \$/bbl. No obstante, este precio todavía fue un 1,1% menor al del viernes anterior.

La posibilidad de que la finalización de la guerra de Ucrania supusiera un aumento del suministro de petróleo procedente de Rusia en un contexto en el que los niveles globales de suministro ya son elevados ejerció su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de petróleo Brent en las primeras sesiones de la tercera semana de diciembre. Además, los datos económicos de China propiciaron la preocupación por la evolución de la demanda, contribuyendo también al descenso de los precios. Sin embargo, las tensiones entre Estados Unidos y Venezuela, así como los ataques ucranianos a infraestructuras petroleras rusas, contribuyeron a la posterior recuperación de los precios.

En cuanto a los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front-Month, el martes 16 de diciembre, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 26,76 €/MWh. Sin embargo, en las últimas tres sesiones de la semana, los precios aumentaron. Como resultado, el viernes 19 de diciembre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 28,16 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 1,7% mayor al del viernes anterior.

En la tercera semana de diciembre, los flujos elevados de gas desde Noruega y el suministro abundante de gas natural licuado continuaron ejerciendo su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de gas TTF. La posibilidad de que la finalización de la guerra de Ucrania tuviera como consecuencia un levantamiento de sanciones al gas ruso también presionó los precios a la baja. Sin embargo, los pronósticos de temperaturas más bajas y menor producción eólica en enero, así como el cierre de uno de los trenes de licuefacción de la planta de exportación de Freeport el martes, contribuyeron a la recuperación de los precios en las últimas sesiones de la semana.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2026, se mantuvieron por encima de 86 €/t durante la tercera semana de diciembre. El martes 16 de diciembre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 87,36 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más alto al menos desde el 1 de octubre de 2024. Posteriormente, los precios descendieron. El jueves 18 de diciembre, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 86,50 €/t. En cambio, el viernes 19 de diciembre el precio de cierre fue ligeramente superior, de 87,05 €/t. Este precio fue un 1,2% mayor al del viernes anterior.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ICE y EEX.

Por AleaSoft Energy Forecasting

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



“Más de veinte millones de españoles confían en el gas como fuente de confort”

Raúl Suárez, consejero delegado de Nedgia, distribuidora de gas del Grupo Naturgy, ensalza el enorme potencial del gas verde para impulsar la descarbonización de familias y empresas “sin que tengan que hacer nada”

¿Por qué el gas verde se presenta como una de las soluciones más sostenibles en el actual modelo energético?

El gas verde es la energía que mejor resuelve el trilema energético: es sostenible económica y socialmente, contribuye a dar seguridad de suministro al sistema porque es autóctona y permite descarbonizar. Al tener las mismas propiedades que el gas natural, se puede distribuir por la actual red gasista y usarse en industria, hogares y transporte sin necesidad de inversiones ni de adaptar las instalaciones actuales. Es decir, los hogares tienen en su mano una oportunidad enorme para descarbonizarse sin que tengan que hacer nada.

¿Qué diferencia al gas verde de otros tipos de energía?

Principalmente, que es renovable, se produce localmente, es almacenable y garantiza un suministro continuo. Además, impulsa una nueva economía circular al aprovechar residuos orgánicos, facilitando su gestión y contribuyendo a un entorno más sostenible. Y lo mejor de todo es que todo ya está al alcance de nuestra mano porque el biometano, o gas verde, es una tecnología madura, segura y eficiente.

¿El biometano puede usarse ya en los hogares?

Todas las calderas instaladas en España están preparadas para funcionar al 100% con biometano, sin necesidad de realizar ninguna inversión adicional. Esto convierte al biometano en la opción más sencilla y rentable para descarbonizar los hogares, ya que no es necesario cambiar ni la caldera ni realizar modificaciones en la red de distribución. Ya es, por tanto, una opción real para los consumidores que convierte a la red de gas en un eje vertebrador de la descarbonización.

Esto es muy relevante, ya que en España existen más de 8 millones de puntos de suministro de gas residenciales, es decir, más de 20 millones de españoles confían en el gas como fuente de confort en su hogar. Es un número que ha crecido incluso en los

últimos años, lo que demuestra la confianza de las familias y empresas en esta energía como fuente de confort y competitividad. Por tanto, el gas natural continúa siendo un vector energético fundamental en España, representando el 22% del consumo primario de energía y siendo el segundo vector energético más relevante por volumen de consumo, ya sea para industria, sector residencial y comercial o la propia generación eléctrica.

¿Y cómo llegaría el biometano hasta nuestras casas?

A través de la actual infraestructura gasista. La red de gas es 100% compatible con el biometano y, por tanto, funciona como eje vertebrador de la descarbonización, puesto que el biometano ya puede circular por ella y llegar a hogares e industrias. Gracias a esta infraestructura, los gases verdes nos permiten impulsar la transición energética. Para ello, es clave que las redes de gas reciban una retribución adecuada que garantice el mantenimiento, expansión y modernización de esta infraestructura crítica. Un modelo retributivo razonable facilita la integración de gases verdes en el sistema y, de esta manera, fortalece la capacidad del gas para complementar otras fuentes de energía en post de una transición más sostenible económica y socialmente.

¿Cómo está actualmente impulsando Nedgia, la distribuidora de gas del grupo Naturgy, el gas verde en España?

Nedgia está jugando un papel decisivo en el despliegue del gas verde en España. La compañía cuenta con una red de más de 60.000 kilómetros que abastece a más de 5,5 millones de consumidores en 1.150 municipios y 10 comunidades autónomas. Además, es clave para impulsar el gas verde. Este año cerraremos con 14 plantas de biometano inyectando en nuestras redes en todo el territorio nacional, seis más que hace un año.

La compañía suma además 81 proyectos adicionales con contratos firmados en diferentes fases de ejecución para inyectar más biometano en el corto y medio plazo, con los



que se alcanzará una capacidad de inyección total de 5.367 GWh/año, equivalente al consumo de más de un millón de viviendas.

¿Cuál es el principal reto del desarrollo del biometano en España?

España llega tarde al biometano, pero aún a tiempo. El biometano requiere para su impulso de mecanismos de apoyo similares a los existentes en otros países del entorno. En Francia, por ejemplo, el número de plantas en operación ha pasado de 44 a más de 700 entre los años 2017 y 2024, con una capacidad actual de inyección superior a los 13.200 GWh.

España es el tercer país europeo con mayor potencial de producción de biometano. Se estima en 163 TWh/a según estudio realizado por SEDIGAS, pero sin embargo estamos a la cola en desarrollo de nuevas plantas. La oportunidad de que España se convierta en futuro hub gasista europeo con el desarrollo de gases verdes, como el biometano y el hidrógeno verde, es cada vez más evidente.

¿Por qué el biometano promueve la economía circular y beneficia a los entornos rurales?

El gas verde se produce a partir de residuos orgánicos procedentes de la agricultura, la ganadería, los entornos urbanos o la industria. Estos residuos se convierten en un recurso, generando energía limpia. Y, además, el proceso genera fertilizantes orgánicos, completando el ciclo de la economía circular.

El desarrollo del biometano permitiría la creación de empleo y el desarrollo de las zonas rurales: atrae inversión en sectores primarios y ayuda a crear empleo en zonas sin apenas alternativas de desarrollo económico. El impulso para extraer todo el potencial del biometano generaría más de 20.000 empleos directos y 40.000 empleos indirectos. A estos habría que sumarle un total de 35.000 empleos directos y 465.000 indirectos asociados a la construcción de las plantas de biometano.

energética



Endress+Hauser **EH**

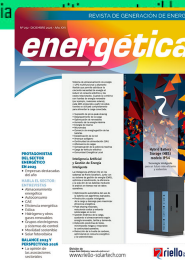
NET ZERO TECH

3-4 junio 2026

última edición
La Targa, Barcelona
Diciembre 2025

Eficiencia energética - CAE, autoconsumo+almacenamiento, H₂ y biometano para la industria

Reolum impulsa la innovación en e-metanol verde con su proyecto Villadangos Green, conectado a La Robla (León)



Noticias > Bioenergía: biomasa y biometano

22-12-2025 (actualizado: 22-12-2025)

Redacción



[Ver Online](#)

[Descargar](#)



Con una inversión de 500 millones de euros, la planta creará 400 empleos y conectará dos polígonos industriales mediante un innovador sistema de ductos.

Reolum, compañía especializada en el desarrollo de proyectos de energía renovable, ha presentado los avances de su segundo gran proyecto en León: **Villadangos Green**. Durante un acto institucional celebrado con motivo de la ampliación del polígono industrial de Villadangos del Páramo, la empresa detalló las características de esta nueva infraestructura, que reforzará su apuesta por la descarbonización.

El proyecto, cuyo inicio de construcción está previsto para el **segundo semestre de 2026**, supondrá una inversión de **500 millones de euros**. El complejo ocupará una superficie de **40 hectáreas** y tendrá una capacidad de producción de **140.000 toneladas anuales de e-metanol verde**, un combustible clave para la descarbonización del transporte pesado (marítimo y aéreo) y la industria química.

Uno de los aspectos más destacados de Villadangos Green es su innovador sistema de conexión. La planta estará unida al

NET ZERO TECH

Eficiencia energética - CAE
autoconsumo con almacenamiento
Hidrógeno y biometano
para la industria competitiva y sostenible



Barcelona **3-4 junio 2026**

proyecto **La Robla Green** mediante dos ductos de 37 kilómetros

- **Transporte de CO2:** Se aprovecharán 200.000 toneladas anuales de CO2 no utilizadas en La Robla para su transporte hasta Villadangos.
- **Almacenamiento de Hidrógeno:** Un segundo ducto tendrá capacidad para almacenar hasta 12 toneladas de hidrógeno (H2), permitiendo la interconexión de dos electrolizadores y uniendo los polígonos de El Crispín y Villadangos del Páramo



Esta integración tecnológica ha valido al proyecto el reconocimiento del **Programa Valles del H2** del MITECO y su inclusión en la lista de **Proyectos de Interés Común** de la Comisión Europea. Además, ha recibido una subvención de **87 millones de euros** con cargo a los fondos Next Generation, tras obtener la segunda mejor valoración en el programa de incentivos de energías verdes del Gobierno.

Impacto en el empleo y el desarrollo regional

La construcción y operación de la planta generará un impacto significativo en el empleo local:

- **400 empleos** de media durante la fase de construcción (con picos de hasta 800 trabajadores).
- **Más de 60 empleos directos** durante la fase de operación.

Alfonso Fernández Mañueco, presidente de la Junta de Castilla y León, destacó durante el acto: "El polígono de Villadangos se consolida como un enclave industrial verde, llamado a ser el mayor del noroeste de España y a convertirse en un referente nacional por su capacidad para atraer inversión tecnológica".

Por su parte, **Yann Dumont**, CEO de Reolum, señaló: "Con Villadangos Green y gracias a La Robla Green seremos capaces de generar 280.000 toneladas anuales de e-metanol verde. Este proyecto tiene un toque adicional por la innovación que nos caracteriza: conectamos dos polígonos, un hito nunca visto que da lugar a unas de las instalaciones tecnológicas más punteras de Europa".

Noticias relacionadas



Reolum adjudica a DP CleanTech la caldera de biomasa de 50 MWe para el proyecto La Robla Green



Schneider Electric y Magnon mejoran la eficiencia y sostenibilidad de la planta de biomasa de Mérida con tecnología avanzada de control



La Seu d'Urgell (Lleida) apuesta por la biomasa con una nueva instalación de district heating



El modelo tecnológico de Schneider Electric impulsa la expansión comercial del e-metanol



IDAE y AEBIG presentan una guía de buenas prácticas para impulsar el desarrollo sostenible de proyectos de biogás y biometano



El futuro energético de Cataluña pasa por entender el biogás como una pieza esencial del nuevo mix energético





El Salón del Gas Renovable sigue creciendo en Valladolid con un clima de confianza en el biogás y el biometano



Engie construirá una red de calor sostenible en Burgos con más de 30 millones de inversión



MITECO, comunidades autónomas y expertos ensalzan el papel del gas verde para la descarbonización de España



Devolvamos la vida a nuestro planeta

Noticias relacionadas



Ingenium apuesta por el biometano para impulsar la descarbonización y el desarrollo rural



El proyecto Pysolo avanza en la conversión de biomasa en combustibles renovables mediante heliostatos y pirólisis solar



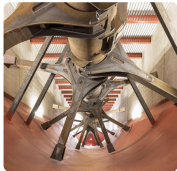
El MITECO adjudica a Hunosa 50 MW de acceso a red para transformar la central de La Pereda (Asturias) en biomasa



DESCARBONIZACIÓN DE SECTORES INDUSTRIALES INTENSIVOS

Generación local de hidrógeno para eficiencia y sostenibilidad





Thöni Industriebetriebe explica en el Salón del Gas Renovable su tecnología de digestión húmeda



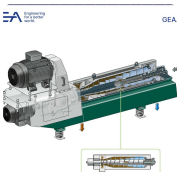
Pieralisi mostrará en el Salón del Gas Renovable su nueva tecnología para la gestión eficiente del digestato en plantas de biogás



Suez, en el Salón del Gas Renovable: soluciones innovadoras para el biogás



Axpo se asegura la participación del 50% en un proyecto de hidrógeno verde en Portugal



Los últimos modelos de decaners, con GEA en el Salón del Gas Renovable



Promak, en el Salón del Gas Renovable: upgrading, pretratamiento y desfibrado de residuos

Noticias relacionadas



Cómo optimizar la producción de biogás y biometano, con Paneco Ambiente en el Salón del Gas Renovable



La automatización de las plantas de biometano, con Sitra en el Salón del Gas Renovable



El aprovechamiento de la biomasa podría reducir la superficie quemada por los incendios hasta en un 60%





Naturgy conecta la primera planta de biometano de Navarra, que suministrará energía equivalente al consumo de 4.000 hogares



APPA Renovables urge a impulsar el biogás y el biometano para descarbonizar el sistema energético tras el rechazo del RDL 7/2025



Guillermo Negro, nuevo presidente de APPA Biomasa para los próximos cuatro años



Grupo Neolectra refuerza su presencia en Francia con la adquisición de la unidad de metanización Cap Vert Bioénergies Nouzilly



El Congreso Internacional de Bioenergía reunirá en octubre más de 50 soluciones reales para impulsar el biometano



Verdalia adquiere un proyecto autorizado de 90 GWh de biometano en Toledo

Energética 21

[Noticias](#) | [Artículos](#) | [Agenda](#) | [Entrevistas](#) | [Webinars](#) | [Revista](#) | [Guía Empresas](#) | [Mediakit](#) | [Nosotros](#) |



Secciones Noticias

[Almacenamiento](#) | [América Latina](#) | [Autoconsumo](#) | [Bioenergía: biomasa y biometano](#) | [Cogeneración](#) | [Descarbonización](#) | [Digitalización](#) | [Eficiencia energética - CAE](#) | [Energía - Empresas](#) | [Eólica](#) | [Financiación e Inversión](#) | [Gas](#) | [Grupos electrógenos](#) | [Hidrógeno renovable](#) | [Más renovables](#) | [Movilidad sostenible - Ecomotion](#) | [Política energética y normativa](#) | [Redes eléctricas](#) | [Solar](#) | [Vídeos](#) |

Última edición



Buscar...

Todo ▾

🔍 Buscar



"La IA nos permite absorber nuestro crecimiento sin disparar la estructura"

elespanol.com/invertia/disruptores/grandes-actores/corporaciones/20251223/sergio-merchan-cio-iberdrola-ia-permite-absorber-crecimiento-sin-disparar-estructura/1003744059127_0.html

Alberto Iglesias Fraga

23 de diciembre de 2025



Sergio Merchán, CIO de Iberdrola.

Ser el máximo responsable de la digitalización de [la primera energética de Europa y la segunda del mundo no es una tarea fácil ni liviana](#). Tanto que el encuentro con **Sergio Merchán** no se produce en Madrid, ni tan siquiera en Bilbao, sino allende los mares, en Las Vegas (Estados Unidos). Quizás ese entorno plagado de neones brillantes y luces que no se apagan nunca sea la mejor metáfora del peso actual de esta enseña con **más de 120.000 millones de euros de capitalización bursátil**, 100 millones de clientes y alrededor de 160.000 millones en activos.

Bien conocida por su apuesta por las renovables y la transición verde, **la compañía vive un momento de hondos cambios en el sector**, que atañen a aspectos tan heterogéneos como la electrificación acelerada, un incremento considerable de la demanda o la presión por mejorar la eficiencia operativa y exigencias cada vez mayores por parte de los clientes.

"Iberdrola es una de las compañías más potentes que tenemos y de las que tenemos que estar orgullosos los españoles. Pero todos estos desafíos **nos obligan a ser cada vez mejores en lo que hacemos**, tanto en eficiencia como en sostenibilidad y en operación", explica su CIO.

Y como todas las buenas historias de cambio, **ésta comienza por lo más básico**. Sergio Merchán lidera la modernización de la infraestructura digital de Iberdrola, entendida en parte como el salto a la nube pública. Y, por otro lado, con el abandono de los sistemas heredados que lastran a la mayoría de compañías de su dimensión.

“Hoy ya tenemos más del 55% de las aplicaciones en la nube”, recuerda el directivo, con el objetivo de llegar a un entorno mayoritariamente *cloud* en los próximos años. “La nube te permite medir, optimizar y saber lo que te vas a gastar, **siempre que tengas una buena disciplina de control**”.

Sobre el legacy, el tan odiado legacy, **Merchán reconoce que uno de los proyectos más complejos ha sido la salida del *mainframe* de los sistemas comerciales y de distribución**: “Ha sido uno de los proyectos más complejos que hemos hecho, pero somos de las pocas compañías de este nivel que ha conseguido salir del *mainframe* con éxito”.

¿Cómo lo ha logrado? La conversión de millones de líneas de código, muchas de ellas en COBOL, ha contado con la inestimable ayuda de la omnipresente inteligencia artificial: “Es espectacular lo bien que funcionan y lo bien que aprenden estos sistemas. No sólo miran líneas de código, sino que **entienden especificaciones funcionales, técnicas, historias de usuario y reconstruyen la documentación mientras transforman el código**”.

Inteligencia artificial en Iberdrola

Era obvio que el gran asunto que ocupa los pensamientos de Sergio Merchán pasa por la inteligencia artificial. No es una excepción: según el Banco de España, el **20% de las empresas españolas ya usa inteligencia artificial**, por otro 60% que la emplea aún de forma experimental o en pilotos.

El CIO de Iberdrola describe esta tecnología como una capacidad ya incrustada en su arquitectura operativa, como una palanca que atraviesa generación eléctrica, redes, clientes y funciones corporativas.

“Esto ya no es un tema opcional. Hay que estar, y además hay que estar con ambición, con esa voluntad de ser de los primeros en hacerlo”, presume. “Nosotros llevamos quince años, o incluso más, trabajando con inteligencia artificial tradicional, con modelos predictivos y *machine learning*. Lo nuevo es la generativa, que se suma ahora como un nuevo habilitador tecnológico”.



Sergio Merchán, CIO de Iberdrola.

La lógica que guía ese despliegue es clara: **“Siempre lo enfocamos muy alineado con el negocio y muy orientado a valor**. A veces es valor económico, eficiencia operativa que se puede medir. Otras veces es un valor que no es tan fácil de cuantificar, como una mejor atención al cliente”.

En estos momentos, Iberdrola ya tiene más de **30 casos de uso de inteligencia artificial generativa en producción**. “No son pruebas de concepto ni pilotos ni MVP. Son casos productivos, utilizados ya, corriendo en distintas áreas de la compañía”, subraya el ejecutivo.

El salto más reciente es el paso de asistentes a agentes, uno de los mantras más repetidos en el evento [AWS ReInvent que nos une en la ciudad de los casinos](#). “Hemos trabajado mucho tiempo con asistentes y ahora estamos dando un salto al mundo de los agentes, desplegando nuestro propio *framework*. Tenemos agentes que **ayudan a nuestros operadores a dar una respuesta de mayor calidad y más rápida a nuestros clientes**. También hemos desplegado copilotos que ayudan a estructurar actuaciones de operación, mantenimiento o inspección, por ejemplo en turbinas eólicas”.

Estos sistemas **acceden a “cientos y miles de procedimientos y documentos”** y permiten identificar incidencias y posibles resoluciones “a una velocidad espectacular”.

En el ámbito corporativo, los agentes también empiezan a hacerse su particular hueco. “Tenemos agentes que están ayudando a nuestros equipos legales a identificar contratos similares e incluso a construir borradores base de contratos. Otros son capaces de entender correos y proponer respuestas rápidas a preguntas sobre pedidos o procesos”, destaca Merchán.

Incluso el desarrollo de software se ha convertido en uno de los terrenos más fértiles. **“Hemos desplegado trece agentes a lo largo de todo el ciclo de vida del desarrollo de software”**, añade, con mejoras cercanas al 30% en productividad. “Nosotros hacemos unos dos millones de horas de desarrollo al año. Con esas cifras, las posibilidades empiezan a ser muy relevantes”.

Gobierno del dato y de los agentes

Empero, ese despliegue masivo de la inteligencia artificial obliga a poner el foco en los riesgos. El primero es el dato: **“Uno de los grandes retos es tener un dato de calidad, un dato gobernado y aumentado”**, resume su CIO.

El segundo atañe a la **IA responsable**: “Desde el diseño incorporamos seguridad, auditabilidad, observabilidad y trazabilidad. Puede que el *time to market* inicial sea algo más lento, pero lo que construimos es seguro y responsable”. Para acabar el triunvirato tenemos que detenernos en el **talento**: “No es fácil captar talento con conocimiento en IA generativa, y todavía es más difícil retenerlo en un contexto de *hype* y explosión total”.

Pero no podemos obviar los desafíos relativos a la propia adopción interna. “No basta con tener agentes, tenemos que aprender a trabajar con ellos. Ha habido formación, trabajo con ellos y medición de KPIs. **No sólo medimos cuántas tareas se hacen, sino cómo mejora la calidad del trabajo**”. Los resultados iniciales son positivos, aunque Sergio Merchán pide prudencia: “Esto necesita madurez, hay que darle tiempo”.

De la madurez al escenario de futuro que se viene, ya que Iberdrola aspira a escalar desde los agentes actuales hacia “cientos y cientos de agentes”.

“Tenemos ahora mismo más de 200 casos de uso identificados que tenemos que priorizar”, explica el CIO. Para alcanzar esas ingentes cotas, la energética trabaja con múltiples modelos de lenguaje, seleccionados según el caso de uso y el coste: “No entrenamos modelos con nuestros datos ni desarrollamos modelos propios. Elegimos el que mejor encaja desde el punto de vista de negocio y de coste”.

Crece gracias a la IA

Para Sergio Merchán, el impacto de la inteligencia artificial en el empleo debe leerse en clave de productividad y capacidad: “No va de sustituir personas, sino de darles agentes que les ayuden a hacer mejor su trabajo”. El verdadero valor, concluye, está en crear capacidad para absorber el crecimiento futuro de la compañía: **“Eso es lo que nos va a permitir seguir creciendo sin que la estructura se dispare”**.

Trump asesta un golpe a Iberdrola en renovables de 2.700 millones

FRENA EN SECO LA EÓLICA VINEYARD/ Iberdrola se creía a salvo de los golpes de Trump a la eólica marina porque solo eran amenazas a planes sin desarrollar. Pero ahora ha paralizado un proyecto en marcha.

Miguel Á. Patiño. Madrid

El Departamento de Interior de Estados Unidos ha anunciado la suspensión, con efecto inmediato, de los contratos de arrendamiento de todos los proyectos eólicos marinos (*off-shore*) a gran escala en construcción en Estados Unidos, debido a "los riesgos para la seguridad nacional identificados por el Departamento de Defensa".

Esta suspensión permitirá al Departamento de Interior, junto con el Departamento de Defensa y otras agencias gubernamentales, trabajar con los arrendatarios y los socios estatales para "evaluar la posibilidad de mitigar los riesgos para la seguridad nacional que los proyectos plantean".

Entre otros, se ha parado el parque Vineyard Wind 1, de Iberdrola, que ya estaba en construcción. Este parque está siendo desarrollado frente a las costas de Massachusetts, en Estados Unidos. Cuenta con una capacidad instalada de 806 megavatios (MW) y contemplaba una inversión de más de 2.700 millones de euros ya iniciada.

Hasta ahora, las amenazas de Trump contra la eólica marina se habían centrado en otros grupos. A Iberdrola solo le afectaban a parques que no estaban iniciados.

Provisiones millonarias

Pero el caso de Vineyard Wind 1 es distinto porque

A MEDIAS

- La decisión de la Casa Blanca de paralizar parques eólicos marinos en EEUU afecta al proyecto Vineyard Wind 1, ya funcionando parcialmente. Ese es el problema.
- Hasta ahora, la amenaza de Trump sobre la eólica marina de Iberdrola se cernía sobre parques que eran solo un proyecto. En concreto, New England Wind 1 y 2.
- Además del Vineyard, Trump también ha parado otras instalaciones pertenecientes a los grupos Dominion Energy, Empire Wind, Equinor y Ørsted. Es un golpe mortal a la eólica marina en EEUU.

parte de la inversión ya está comprometida. Hasta ahora, Iberdrola no había provisionado nada por la amenaza de paralización de parques eólicos por parte de la Administración Trump. Si finalmente tiene que hacer provisiones, serían multimillonarias.

Habrà que ver cómo reparte costes con sus socios, proveedores o qué tipo de consecuencias jurídicas tiene el varapalo de la Casa Blanca contra la empresa. Vineyard Wind 1 es una empresa participada en un 50% por el grupo



Iberdrola tenía en la eólica marina en Estados Unidos uno de sus focos estratégicos hace tiempo.

po Iberdrola a través de Avangrid Power, filial de Avangrid, y el grupo inversor danés Copenhagen Infrastructure Partners (CIP).

Se ha encargado del desarrollo y construcción del parque. Iberdrola, según explicaba en sus informes, "asume" la responsabilidad de controlar el funcionamiento.

Primer aviso

El primer aviso serio de Trump contra los proyectos de Iberdrola llegó el pasado mes de septiembre. Entonces,

se desveló, por distintos informes, que Estados Unidos se disponía a retirar la autorización para construir los parques eólicos marinos de New England Wind 1 y 2, ubicados en Massachusetts, participados por Avangrid.

Iberdrola salió al paso diciendo que esos parques aún no habían iniciado su construcción y, por lo tanto, los costes en los que había incurrido eran mínimos.

La Administración Trump, que nunca ha ocultado públicamente su oposición hacia

las eólicas, y en especial la eólica marina, ya paralizó otros proyectos multimillonarios del grupo danés Ørsted, el otro gran gigante de la eólica marina en el mundo, junto con Iberdrola, Equinor y EDP. Ørsted tuvo que asumir un duro golpe en sus resultados y un fuerte impacto en la cotización.

Persecución constante

Nada más tomar posesión del cargo en enero, Trump emitió una orden ejecutiva que suspendía temporalmente los

'OFF-SHORE'

La eólica marina (*'off-shore'*) en EEUU era una de las apuestas estratégicas de Iberdrola. Pero con Trump, los planes se han parado.

nuevos contratos de concesión para la energía eólica en aguas de las costas del país, al tiempo que exigía una revisión de las prácticas de arrendamiento y concesión de autorizaciones del Gobierno federal para estos proyectos.

Según la Casa Blanca, dicha medida se enmarcaba en la necesidad de "garantizar que Estados Unidos pueda mantener una industria pesquera sólida para las generaciones futuras y proporcionar energía de bajo coste a sus ciudadanos". En cambio, la concesión relacionada con otros fines, como la extracción de petróleo y gas, no se vio afectada. Desde entonces, la persecución a la eólica marina ha sido constante.

Ørsted y Equinor también

Ahora, los argumentos para paralizar parques son una alusión vaga en relación a la defensa nacional. "La medida aborda los riesgos emergentes para la seguridad nacional, incluyendo la rápida evolución de las tecnologías adversarias relevantes y las vulnerabilidades creadas por los proyectos eólicos marinos a gran escala cercanos a nuestros centros de población de la costa este", indica la Administración Trump.

Además de Iberdrola, también se han parado parques de Dominion Energy, Empire Wind, Equinor y, nuevamente, de Ørsted.



Empresas & Finanzas

Trump suspende la construcción del parque de eólica marina Vineyard de Iberdrola

La medida del Gobierno de EEUU impacta sobre cinco proyectos en la Costa Este

Sergio Guinaldo MADRID.

El presidente de Estados Unidos, Donald Trump, no desiste en su empeño por ‘derribar’ los aerogeneradores marinos. Después de haber sufrido un revés en los tribunales sobre los nuevos proyectos eólicos offshore, el mandatario norteamericano ha contraatacado suspendiendo concesiones marinas a proyectos ya en construcción, incluyendo la que recaía desde hace años en manos de Iberdrola.

Según un comunicado emitido por el Departamento del Interior, la Administración Trump ha pausado “con efecto inmediato” los arrendamientos de todos los proyectos marinos frente a la costa este del país. La razón esgrimida es que estas instalaciones pueden interferir con las señales de radar y así menoscabar la seguridad nacional. Concretamente, la Casa Blanca alega que el movimiento de las palas y los reflejos de las torres generan interferencias de radar, conocidas como “distorsiones” que pueden llegar a generar objetivos falsos en sus inmediaciones. Para reducir las interferencias —prosi-gue la narrativa trumpista—, el radar podría aumentar su umbral de detección, pero a cambio podría provocar en la no detección de objetivos reales.

“El principal deber del gobierno de Estados Unidos es proteger al pueblo estadounidense”, declaró el secretario del Interior, Doug Burgum. “La medida de hoy aborda los riesgos emergentes para la seguridad nacional, incluyendo la rápida evolución de las tecnologías adversarias relevantes y las vulnerabilidades creadas por los proyectos eólicos marinos a gran escala cercanos a los centros de población de la costa este. La administración Trump siempre priorizará la seguridad del pueblo estadounidense”.



Parque eólico marino Vineyard Wind 1, en EEUU. EE

Alega que los aerogeneradores interfieren afectando a la seguridad nacional

Así, esta pausa servirá, según ha justificado el Ejecutivo, para que el Departamento del Interior trabaje conjuntamente con el Departamento de Defensa y otras agencias de cara a evaluar y mitigar cualquier riesgo de seguridad que planteen los proyectos.

La medida atañe directamente a cinco proyectos: Coastal Virginia Offshore Wind, desarrollado por Dominion Energy frente a Virginia; Empire Wind, frente a Nueva

York, desarrollado por Equinor; Sunrise Wind y Revolution Wind, frente a Nueva York y Rhode Island, a cargo de Orsted; y Vineyard Wind 1, construido por Iberdrola frente a Massachusetts.

Otro parque de la eléctrica

Vineyard Wind I es el primer proyecto de eólica marina en Estados Unidos desarrollado por Iberdrola. Impulsado a través de su filial Avangrid en copropiedad con el grupo inversor danés Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), el proyecto inició su construcción en 2021 y comenzó a suministrar electricidad a comienzos de 2024. El parque, con una capacidad total de 806 megavatios (MW) ha contado con una inversión de 3.000 millones de dólares de inversión (unos 2.700 millones de euros), garanti-

zados mediante contratos con las tres principales empresas eléctricas del estado de Massachusetts.

Cabe señalar, además, que la construcción de este parque ya se vio paralizada hace año y medio, debido a la rotura de una pala de GE Vernova. Hace poco menos de un año, la energética logró volver a poner en producción el parque eólico marino, después de que la Oficina de Seguridad y Cumplimiento Ambiental de EEUU (todavía bajo la Administración Biden) levantase la orden de suspensión.

Además de Vineyard Wind I, el entorno de Trump tiene puesta también la mirada en New England Wind, otro parque proyectado por Iberdrola aunque todavía sin acometer la decisión final de inversión.



Trump tumba el principal parque eólico marino de Iberdrola en Estados Unidos

El Departamento de Interior bloquea Vineyard Wind 1 después de alegar que ha identificado riesgos para la seguridad nacional ► Ya en septiembre paralizó a la firma otros proyectos en Massachusetts

J. C. P.
MADRID

Nuevo golpe de la Administración Trump a Iberdrola. El Departamento de Interior anunció ayer "la suspensión, con efecto inmediato, de los contratos de arrendamiento de todos los proyectos eólicos marinos a gran escala en construcción en Estados Unidos debido a los riesgos para la seguridad nacional identificados por el Departamento de Guerra en informes clasificados recientemente".

Este bloqueo afecta a cinco proyectos, según el comunicado del Gobierno estadounidense, entre los que destaca Vineyard Wind I, el principal parque eólico marino de Iberdrola en EE UU. Se trata de un desarrollo frente a las costas de Massachusetts de 806 MW de capacidad total instalada, que ha implicado una inversión de 2.700 millones de euros, según información de la propia compañía.

Esta no es la primera vez que Trump ataca a esta tecnología y a proyectos de Iberdrola. En septiembre de este mismo año, tumbó los parques en tramitación de la eléctrica vasca también en Massachusetts. Concretamente, los desarrollos denominados New England Wind 1 y New England Wind 2.

Fuentes de Iberdrola han declinado hacer comentarios. Otras fuentes conocedoras del proyecto señalan que hay tres cuartas partes del mismo que ya están en operación y no se verían afectadas. Ahora Iberdrola tiene que evaluar cuál es el impacto de esta medida para la parte que aún está en construcción, añaden dichas fuentes.

En esta ocasión, la Casa Blanca asegura que "la medida de hoy aborda los riesgos emergentes para la seguridad nacional, incluyendo (...) las vulnerabilidades creadas por los proyectos eólicos marinos a gran escala cercanos a los centros de población de la costa este. La administración Trump siempre



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, ante un parque eólico marino de Iberdrola, en una imagen cedida.

priorizará la seguridad del pueblo estadounidense". "El principal deber del Gobierno de Estados Unidos es proteger al pueblo estadounidense", declaró el secretario del Interior, Doug Burgum.

Orsted y Vestas

El bloqueo, además de a Avangrid, filial estadounidense de Iberdrola, afecta a otros cuatro proyectos: Revolution Wind, CVOW - Commercial, Sunrise Wind y Empire Wind 1.

Con este contexto, Iberdrola prefiere centrarse en la inversión en redes,

La compañía se ha ido de otros países de difícil coyuntura política, como México

Tras la suspensión, las empresas afectadas sufrieron caídas en Bolsa. En el caso de Iberdrola, los títulos descendieron un 0,7%. Sin embargo, Orsted, dueño de Revolution, cayó un 13%. Por su parte, el fabricante de turbinas Vestas, también danés, se dejó un 3%.

El proyecto de Iberdrola puede afectar a otros actores, además de la propia multinacional. Según anunció la empresa, "en octubre de 2023, el proyecto Vineyard Wind 1 cerró con tres bancos estadounidenses el primer paquete de capital fiscal de su clase para energía eólica marina a escala comercial. El acuerdo de 1.200 millones de dólares (más de 1.000 millones de euros) fue alcanzado con J.P. Morgan Chase, Bank of America y Wells Fargo, haciéndolo la mayor financiación de esta clase y la primera para un parque eólico marino". En EE UU, Iberdrola tiene además del parque eólico marino Vineyard Wind 1 con 806

megavatios (MW) ya en construcción, Kitty Hawks -con 2.400 MW en fase previa de desarrollo- y Gulf of Maine, también en desarrollo, con 3.000 MW.

Para el Ejecutivo estadounidense, "informes no clasificados del Gobierno estadounidense han constatado desde hace tiempo que el movimiento de las enormes palas de las turbinas y las torres altamente reflectantes generan interferencias de radar conocidas como distorsión. Esta distorsión causada por los proyectos eólicos marinos oscurece los objetivos móviles legítimos y genera objetivos falsos en las inmediaciones de los proyectos".

Giro estratégico

Este varapalo se da en pleno giro de timón estratégico de Iberdrola en EE UU, que tras el primer bloqueo de septiembre reafirmó su apuesta por el gigante estadounidense. En la actualización de su plan estratégico para los próximos años, la energética liderada por

Ignacio Sánchez Galán está priorizando la inversión en redes respecto de renovables, a diferencia de lo que venía haciendo en los últimos años.

El auge de la ultraderecha también ha supuesto una regresión en términos de lucha contra el cambio climático. Y el desarrollo de estas tecnologías está encontrando problemas por parte de gobiernos como el de Donald Trump, que ya antes de regresar a la Casa Blanca hizo una fuerte campaña en contra de las energías limpias y a favor de los combustibles fósiles.

Con este contexto, Iberdrola prefiere centrarse en la inversión en redes, pero sigue muy enfocada en EE UU. Prevé invertir 50.000 millones de euros hasta 2028. De esa cantidad, 37.000 millones irá destinado a ese concepto, muy por encima de los 21.000 millones previstos en planes anteriores. Por áreas geográficas, la inversión en Reino Unido está prevista en el 35%.

El 30% irá para EE UU, mientras que en España y Portugal se queda en la mitad: el 15%. Estos planes ya se van concretando. Este mismo mes de diciembre, Iberdrola ha anunciado un plan récord de inversión en redes de 14.000 millones de euros.

A diferencia de Estados Unidos, Iberdrola sí ha decidido hacer las maletas de otros países donde la coyuntura política ha supuesto un foco de problemas. Este ha sido el caso de México, donde la eléctrica tenía activos valorados en 10.000 millones de euros.

Sin embargo, tras los choques con el gobierno de Andrés Manuel López Obrador, decidió venderlo en dos fases. Primero se desprendió de sus ciclos combinados de gas, valorados en 6.000 millones de euros, y este mismo verano anunció la venta del resto de activos, fundamentalmente renovables, que vendió a la también española Cox, por casi 4.000 millones de euros.

Trump cancela un gran proyecto de eólica marina de Iberdrola en EEUU

 access.elconfidencial.com/stats/elconfidencial.com/editorial/4273489

Alberto Sanz

December 22, 2025



El presidente de Estados Unidos, Donald Trump. (EFE)

Donald Trump mantiene su hoja de ruta con los proyectos renovables. El Gobierno estadounidense ha bloqueado este lunes **cinco grandes proyectos de energía eólica marina en la costa este de Estados Unidos**. Uno de ellos, Vineyard Wind 1, está liderado por la eléctrica española [Iberdrola](#) en el estado de Massachusetts, un proyecto que inició su construcción en 2021 con una inversión comprometida de **2.700 millones de euros**.

"Se suspende, con efecto inmediato, los contratos de arrendamiento para todos los proyectos eólicos marinos a gran escala en construcción en [Estados Unidos](#), debido a los riesgos para la seguridad nacional identificados por el Departamento de Guerra en informes clasificados recientemente elaborados", informó esta lunes en un comunicado. El texto no da más detalles sobre cuáles son esos **"riesgos para la seguridad nacional"**.

Vineyard Wind I es la instalación primera eólica offshore en Estados Unidos de Iberdrola. El proyecto se diseñó con una capacidad de 806 MW generando energía suficiente para cubrir la demanda de más de **400.000 hogares y empresas de toda la mancomunidad**. El presidente Trump ya revocó en septiembre los parques eólicos marinos de New England Wind 1 y 2, ubicados en el Estado de Massachusetts, lo que amenazaría la continuidad de los proyectos en los que participa Avangrid, filial estadounidense de Iberdrola.

Nuevo golpe a Iberdrola

Hasta la llegada de Trump a la Casa Blanca en enero, Iberdrola tenía permiso para levantar cinco proyectos de estas características en este país: **Vineyard Wind 1, Kitty Hawks, Golfo de Maine, New England Wind 1 y New England Wind 2**. Un desarrollo que sumaba más de 7 gigavatios de potencia, que es similar a toda la potencia nuclear que tiene instalada España. A diferencia de New England Wind, que solo eran 'papeles', Vineyard Wind ya estaba en marcha con el objetivo de tener en funcionamiento sus 800 'megas' en los próximos años.

Esta vez, Iberdrola no es el único afectado. El **Departamento norteamericano del Interior** ha bloqueado otros cuatro desarrollos afectados son **Revolution Wind y Sunrise Wind, en Rhode Island, CVOW** – Commercial, cerca de Virginia, y **Empire Wind 1**, en el litoral neoyorquino y que ha contado con la participación de la empresa de ingeniería española Esteyco. La decisión, que revoca los **permisos concedidos por el Gobierno de Joe Biden** (2021-2025), deja en el aire inversiones de miles de millones de dólares y el futuro de este tipo de energía en la costa este.

Una política energética

El nuevo Gobierno ha declarado su oposición total al desarrollo de energías renovables en el país y ha llegado a defender causas de ecologistas marinos para acabar con este tipo de eólica.

Como explicaba Diana Furchtgott-Roth, miembro del equipo de Trump en su primera etapa en la Casa Blanca y responsable del área de energía del 'think tank' Heritage Foundation, a este medio. **“El sol brilla y el viento sopla gratis, pero suministrar electricidad a la población con energías renovables intermitentes, como la eólica y la solar, es más difícil que con energía de base, como el carbón, el gas natural y la energía nuclear”**, detallaba la asesora.

Es decir, el entorno de Trump considera que este tipo de proyectos que Iberdrola quiere hacer en sus costas no son necesarios.

Trump suspende el proyecto eólico marino 'estrella' de Iberdrola en EEUU por riesgos de "seguridad nacional"

[elespanol.com/invertia/empresas/energia/20251222/trump-suspende-megaproyecto-eolico-marino-iberdrola-riesgos-seguridad-nacional/1003744066622_0.html](#)

Alba Pérez

22 de diciembre de 2025



El parque eólica marino Vineyard Wind de Iberdrola, ubicado en EEUU. Iberdrola



Publicada

Actualizada

**Las claves
nuevo Generado con IA**

Donald Trump lanza el golpe más contundente hasta la fecha en su [cruzada personal contra la energía eólica marina](#).

La Administración estadounidense ha anunciado este lunes la paralización de los permisos de arrendamiento del proyecto *estrella* de Iberdrola en el país, **Vineyard Wind 1**, así como otros cuatro *megaparques* de otros promotores, citando riesgos de "seguridad nacional".

Se trata de un paso sin precedentes contra la energía eólica marina, pues pone en pausa los arrendamientos federales de los mayores desarrollos eólicos marinos en la costa este de Estados Unidos, ya en construcción o estado avanzado de desarrollo.

No obstante, fuentes de Iberdrola explican a este periódico que Vineyard Wind 1 consta de 62 aerogeneradores, de los cuales 44 ya están en funcionamiento y generando energía, y otros 6 ya están contruidos. Por ello, la compañía asegura que no se ven afectados por esta resolución.

Además de Vineyard Wind 1 (806 megavatios, MW), la medida afecta a Revolution Wind (704 MW) y Sunrise Wind (924 MW) del gigante danés **Orsted**; a Coastal Virginia Offshore Wind (2.600 MW) de la estadounidense **Dominion Energy**; y a Empire Wind 1 (810 MW) de la noruega **Equinor**.

"El deber principal del gobierno de Estados Unidos es proteger al pueblo estadounidense", ha asegurado el secretario del Interior, Doug Burgum.

Según explicó Burgum, "la medida de hoy aborda los riesgos emergentes para la seguridad nacional, incluyendo la rápida evolución de las tecnologías relevantes de los adversarios y las vulnerabilidades creadas por proyectos eólicos marinos a gran escala cerca de los centros poblacionales de la costa este".

El Departamento del Interior indicó que la pausa permitirá "trabajar con los arrendatarios y los socios estatales para evaluar la posibilidad de mitigar los riesgos de seguridad nacional que plantean estos proyectos".

La decisión, que entra en vigor de inmediato, fue tomada por Burgum en consulta con el renombrado **Departamento de Guerra** (antes Departamento de Defensa).

Según el funcionario, los **riesgos incluyen interferencias en radares**, identificadas en informes clasificados recientemente completados por el Departamento de Guerra.

No es la primera vez que la cruzada de Trump contra la eólica marina golpea los planes de Iberdrola. En septiembre, [la Administración estadounidense ya dejó en el aire los proyectos que la compañía había diseñado frente a Massachusetts](#), **New England Wind 1 y New England Wind 2**, cuestionando permisos clave y su viabilidad futura.

Sin embargo, esta es la primera vez que las decisiones del Gobierno de Trump alcanzan a parques que ya están operando parcialmente y con una parte muy significativa de la inversión ejecutada, como es el caso de Vineyard Wind 1.

Este proyecto, el primero en EEUU de la energética capitaneada por Ignacio Galán, suma una **inversión superior a los 2.700 millones de euros**.

Actualmente, está participado al 50% por el grupo Iberdrola -a través de su filial estadounidense Avangrid- y por el fondo danés Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), que se han encargado del desarrollo y la construcción del parque.



►El año cierra con un colapso en los nudos que se traduce en un frenazo a la industrialización, los centros de datos y la construcción de nuevas viviendas

Parálisis de la red eléctrica: solo el 12% logra conectarse

H. Montero. MADRID

El año cierra con el mismo colapso en las redes que ya certificaron las compañías eléctricas cuando publicaron el pasado 9 de septiembre sus mapas de capacidad de la red para conectar nueva demanda. La actualización preliminar del estado de las solicitudes de acceso y conexión en 2025 confirma que solo el 12% de la nueva demanda logra su objetivo. El porcentaje de solicitudes concedidas se mantiene así en niveles similares a los de 2024. La información de cada nudo de la red con tensión superior a 1 kV evidenció en los mapas de capacidad que un porcentaje significativo de nudos ya está saturado (83,4%), lo que impide conectar nueva demanda en esos nudos.

Según la patronal eléctrica Aelec, que agrupa a Iberdrola, Endesa y EDP, es posible que tras esa publicación de los mapas de capacidad haya proyectos industriales que hayan desistido de solicitar el acceso, al tener información de que no hay capacidad disponible alguna en su zona de conexión.

En 2025 se han solicitado en torno a 40 GW de acceso y conexión, de los cuales solo un 12% (4,5 GW) ha sido concedido, el 66% (25 GW) no ha podido ser atendido, mientras que el 22% restante (8,5 GW) continúa en tramitación.

Aelec asegura que el problema es estructural y que esta falta de capacidad en la red española de distribución supone una barrera que impide a nuevos proyectos implantarse allí donde realmente lo necesitan «obligándolos a desplazarse a zonas que, aun contando con capacidad disponible, no siempre responden a criterios industriales, logísticos o económicos adecuados».

«El impacto es especialmente grave para la industria ya instalada. Empresas ubicadas en puntos concretos del territorio ven limitada –o directamente bloqueada– la electrificación de sus procesos productivos, frenando mejoras

clave en competitividad, eficiencia y productividad, y comprometiendo tanto su desarrollo futuro como el cumplimiento de los objetivos de transición energética», denuncia la patronal eléctrica en un comunicado.

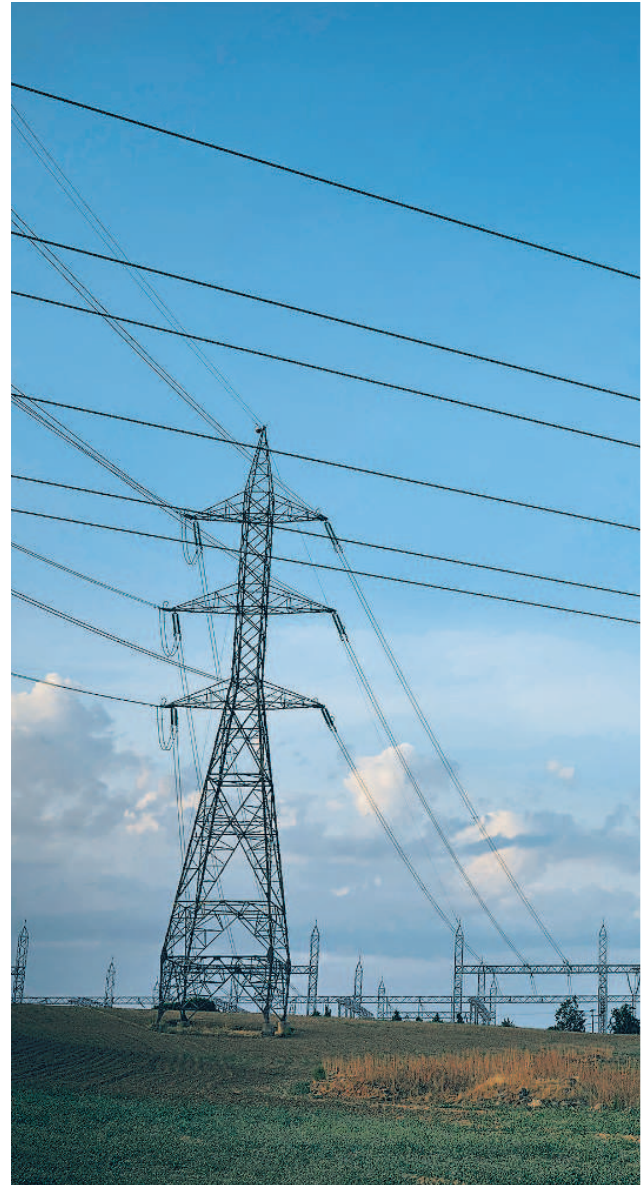
El colapso afecta también a la construcción de nuevas viviendas en plena crisis habitacional.

Para las compañías, esto demuestra la necesidad «urgente» de adecuar y reforzar la red de distribución para incrementar su capacidad y poder atender una demanda que pide electrificarse.

En este sentido, demandan contar con un marco regulatorio y retributivo que incentive las inversiones necesarias. «Por un lado, se requiere un modelo de retribución claro, estable y sólido jurídicamente, que garantice la recuperación de las inversiones y cubra adecuadamente los costes de operación y mantenimiento», subraya la patronal.

Asimismo, las eléctricas insisten en que es fundamental disponer de una tasa de retribución financiera «suficiente, no inferior al 7%, alineada con el coste real de la financiación y capaz de atraer capital en un contexto de creciente competencia internacional».

Las eléctricas piden una retribución no inferior al 7% para acometer todas las inversiones



El sector eléctrico demanda un modelo retributivo acorde a los retos

ALBERTO R. ROLDÁN



Estas cuestiones siguen pendientes de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, actualmente en tramitación tras el dictamen del Consejo de Estado.

Recientemente se ha incrementado la tasa de retribución en el Reino Unido y en Portugal –recuerda Aelec– «por lo que confiamos en que la CNMC, ante estas evidencias que han ocurrido tras su propuesta de tasa, proceda a un ajuste al alza para poder competir por el capital y que la industria española tenga las mismas oportunidades de acceder a la red que la británica o la portuguesa».

«Si no se abordan de forma ágil y eficaz, no será posible conectar a la industria, la vivienda, el almacenamiento o la movilidad eléctrica, desaprovechando el potencial de las energías renovables y limitando el crecimiento económico y la competitividad que la electrificación puede aportar a España», añade el comunicado. Las compañías remarcan su papel clave en el proceso de la electrificación y la reindustrialización para no perder una «oportunidad país clave».

Subida de los peajes

Por otro lado, la CNMC ha aprobado los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad para 2026, que subirán de media un 0,5% con respecto a los de 2025. Los peajes resultan de distribuir la retribución anual entre la demanda prevista para ese ejercicio, conforme a la metodología establecida.

De esta forma, apunta que la retribución del transporte –Red Eléctrica (REE)– aumenta un 12,1% (hasta los 1.184,8 millones) y la que cubre la distribución se incrementa un 2,5% (hasta los 5.423,2 millones) respecto de las de 2025. La subida total de la retribución de transporte y distribución sería de un 4,1%, hasta los 6.608 millones de euros.



Los empresarios creen que se pueden frenar nuevos proyectos urbanísticos

Advierten de la saturación de la red eléctrica

► La patronal asegura que más del 80% de los nodos eléctricos están colapsados

R. M. MADRID

La falta de inversión en redes eléctricas se ha convertido en uno de los principales cuellos de botella para el crecimiento económico de la Comunidad de Madrid. Así lo advierte la CEIM Confederación Empresarial de Madrid-CEOE, que alerta de que la región corre el riesgo de perder proyectos industriales y tecnológicos estratégicos en un momento clave marcado por la descarbonización y la electrificación de la economía.

Según los empresarios madrileños, la industria está preparada para acometer esta transformación, pero el actual marco regulatorio no acompaña. El problema, subrayan, no es de demanda ni de capacidad empresarial, sino de infraestructuras: más del 80% de los nodos eléctricos de Madrid están saturados, una situación que ya está frenando tanto nuevos desarrollos industriales como proyectos urbanísticos vinculados al crecimiento de la población y a las nuevas necesidades de movilidad.

Desde CEIM insisten en que esta limitación tiene un impacto directo sobre la competitividad de la región. Madrid se ha consolidado en los últimos años como un polo industrial, logístico y tecnológico de primer nivel, pero la falta de capacidad eléctrica suficiente amenaza con romper esa dinámica. «Sin redes eléctricas adecuadas, Madrid no puede competir en igualdad de condiciones con otras regiones europeas», advierten desde la patronal.

El diagnóstico se agrava al analizar el contexto nacional. España mantiene el 87% de los nudos eléctricos saturados y solo concede una de cada diez solicitudes de acceso a la red, una cifra que refleja, a juicio de CEIM, la falta de planificación y de inversión en infraestructuras energéticas. En el caso de Madrid, este problema se traduce en retrasos, incertidumbre regulatoria y en la paralización de proyectos que podrían generar empleo y actividad económica. La preocupación de los empresarios madrileños se ha intensificado tras la propuesta de

la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia de fijar una tasa de retribución del 6,58% para las redes eléctricas durante los próximos seis años. CEIM considera que este nivel es insuficiente para atraer las inversiones necesarias y lo compara con el de países de nuestro entorno, como Reino Unido o Portugal, donde la retribución es sensiblemente mayor. A ello se suma un recorte del 37% en los gastos de operación y mantenimiento, que, según la patronal, compromete la calidad y la expansión de la red. El presidente de CEIM, Miguel Garrido, ha sido especialmente contundente al analizar el impacto de esta situación sobre Madrid. «No podemos seguir siendo la excepción de Europa», ha afirmado, al tiempo que ha denunciado la falta de homogeneidad en los criterios de retribución de las redes eléctricas. En su opinión, la normativa actual penaliza de forma directa la competitividad de las empresas madrileñas y pone en riesgo inversiones ya comprometidas.

Uno de los sectores más afectados es el de los centros de datos, considerados infraestructuras clave para la economía digital. Según los datos que maneja CEIM, en Madrid falta más del 70% de la potencia eléctrica necesaria para atender este tipo de instalaciones. Esta carencia sitúa a la región en desventaja.

Lamentan que el actual marco regulatorio no acompaña para una transformación



La CNMC aboca a una gran batalla judicial a Iberdrola y Endesa por los peajes de la luz

Miguel Á. Patiño, Madrid

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha aguantado la presión máxima ejercida desde las eléctricas en los últimos meses y finalmente ha mantenido su decisión de fijar en el 6,58% los peajes que cobran las compañías como retribución (peajes) por el uso de sus redes de luz.

La CNMC aprobó a última hora de ayer una tasa para el periodo 2026-2031 del 6,58%. La tasa se aplicará durante los próximos seis años, uno de

los periodos más largos de los países de la Unión Europea.

La CNMC da así carpetazo a un asunto que viene coleando desde hace meses y en el que grandes eléctricas como Iberdrola, Endesa y EDP no han escatimado medios para intentar tumbar esa propuesta (que ya se planteó hace meses) y lograr subir la tasa.

La decisión de la CNMC, inevitablemente, llevará a un nuevo frente judicial. Iberdrola y Endesa, con su patronal Aeléc, reclamaban peajes de más del 7% e inclu-

so de más del 7,5%. La CNMC también ha aprobado una circular que establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica. Es decir, la base del cálculo de la tasa para dejar escaso margen a una posible discusión de las cifras.

La metodología de retribución de la actividad de distribución incorpora mejoras encaminadas a lograr "mayor eficiencia en las redes, mejorar la calidad, reducir las pérdidas e incentivar la electrifi-

cación de la economía", ha dicho la CNMC. En todo caso, "se alinea con los límites de inversión del Gobierno, retribuyendo todas las inversiones hasta el 0,13% del PIB con valores auditados", ha dicho la CNMC, para dejar constancia de que su decisión, de alguna manera, cuenta con el respaldo del ministerio de Transición Ecológica.

Se reformula el mecanismo de sostenibilidad y se circunscribe "únicamente a aquellas inversiones destinadas a dar respuesta a la de-

manda que se recojan en el Proyecto de Real Decreto por el que se regulan los planes de inversión de las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, que se encuentra actualmente en tramitación", añade la CNMC.

Se ha logrado "un equilibrio entre fomentar la inversión en redes eléctricas, maximizar su uso y hacer sostenible económicamente, en el contexto actual de descarbonización, los peajes de los consumidores". La decisión de la CNMC, organismo pre-



Cani Fernández preside la CNMC.

sidido por Cani Fernández, no ha sido fácil. Ha provocado un cisma interno, tal como reconoce el propio organismo. "A este expediente se incorporarán los votos particulares de tres miembros del consejo", ha dicho la CNMC.



Empresas & Finanzas

La CNMC sube los peajes de electricidad y deja en vilo al sector por la retribución

El órgano tiene nueve días para aprobar el marco para el próximo periodo 2026-2031

Sergio Guinaldo MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aprobó ayer lunes los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad para el año 2026 sin apenas modificaciones respecto a la última propuesta, comunicada hace poco más de un mes. Sin embargo, hasta el cierre de la edición de este diario, no se ha pronunciado respecto al nuevo modelo de retribución para la distribución de redes durante el periodo 2026 - 2031.

Sobre este último, el órgano presidido por Cani Fernández dispone de poco más de una semana para su publicación, ya que según la normativa debe ser aprobado antes del próximo 1 de enero para poder entrar en vigor.

De hecho, los miembros de la comisión se reunieron por segunda

vez este lunes —la primera fue el viernes pasado— para encontrar una solución a las objeciones presentadas por el Consejo de Estado la semana anterior.

Según diversas fuentes conocedoras de la negociación, el órgano consultivo del Gobierno presidido por Carmen Calvo dio el visto bueno a la circular sobre la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera (TRF) de las redes. Sin embargo, tumbó la relativa al nuevo modelo de retribución de la distribución, al considerar que vulnera la Ley del Sector Eléctrico, ya que establece una limitación de las inversiones en redes eléctricas, una potestad exclusiva del Ministerio de Transición Ecológica.

Esta objeción del Consejo de Estado pone en aprieto a la CNMC, ya que, según algunos expertos jurídicos, la modificación de esta segun-



Cani Fernández, presidenta de la CNMC. EFE

da circular sin el pertinente trámite de audiencia —ya que materialmente no daría tiempo— podría suponer la nulidad de la norma.

En este sentido, tanto la Asociación para la Transición Energética (ATE) como la Alianza España Ver-

de y Conectada han reclamado al regulador que “escuche al Consejo de Estado y prorrogue el modelo de retribución de redes actual”.

“Para superar las objeciones señaladas por el Consejo, la CNMC debería hacer cambios sustancia-

les. Si fuera así, tendría que someterlo a consulta pública y recabar de nuevo la visión del Consejo, lo que no es viable hacer antes del 31 de diciembre”, explicó Alejandro Labanda, portavoz de la alianza.

Aumento de peajes

Según consta en el documento final aprobado este lunes, los peajes de transporte y distribución aumentarán un 4,1%, siendo esta la primera subida de la parte regulada desde que se implementó este modelo retributivo.

De forma desglosada, esta subida proviene del incremento de la retribución que percibirán las actividades de transporte, del 12,1%, así como del 2,5% adicional que percibirán las actividades de distribución. Ambas subidas implican un aumento neto de 258.817 euros, al pasar de los 6.349.239 de 2025 a los 6.608.056 previstos para 2026.

El órgano regulador rebaja este aumento del 4,1% al 0,5% al tener en cuenta el aumento de la demanda prevista para el próximo curso.

La subida no se trasladará a todos los consumidores por igual, sino que se producirá una reducción para los consumidores domésticos y los consumidores industriales pesados.



Aprobada la retribución a las eléctricas manteniendo su tasa del 6,58%

MADRID Agencias

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aprobó ayer las circulares de retribución de las redes eléctricas y mantuvo la que era su última propuesta de una tasa de retribución financiera (TRF) del 6,58% para los próximos seis años, hasta el 2031.

En un comunicado, el organismo indicó que se eleva la tasa de las actividades de transporte, operación del sistema y distribución de energía eléctrica del periodo anterior en 100 puntos básicos, con respecto al 5,58% actualmente vigente. Asimismo, defendió que la tasa, que de esta manera queda alejada del más de 7% que reclamaban las eléctricas, “aporta certidumbre regulatoria, facilita la planificación de las inversiones y reduce la volatilidad”.

Esta tasa se aplicará durante los próximos seis años, uno de los periodos más largos de los países de la Unión Europea.

A este expediente se incorporarán los votos particulares de dos miembros del consejo.

La CNMC, que tenía de plazo hasta el 31 de diciembre para la aprobación de la circular para evitar que se prolongara la actual tasa vigente, defendió que “ha seguido un procedimiento garantista y participativo”, con siete consultas públicas previas, cinco trámites de audiencia pública y numerosas reuniones con empresas, consumidores y demás agentes del sector.

También subrayó que se ha solicitado en cinco ocasiones el parecer del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y se han recabado los dictámenes del Consejo de Estado, “cuyas observaciones se han tenido especialmente en cuenta en el proceso”.

Además, hasta su aprobación las circulares se han debatido 69 veces en el consejo de la CNMC.●



Alphabet (Google) compra la firma de centros de datos y energía Intersect por 4.401 millones de euros

elEconomista.es MADRID.

La tecnológica estadounidense Alphabet, matriz de Google, anunció ayer un acuerdo definitivo para adquirir la firma de servicios de centros de datos e infraestructuras energéticas Intersect por 4.750 millones de dólares -4.041 millones de euros- en efectivo, incluida su deuda.

Según la compañía, la compra per-

mitirá desplegar con mayor rapidez nuevas capacidades de generación eléctrica y de 'data centers'. En la operación están incluidos los proyectos ya completados fruto de la asociación previa de ambas empresas y aquellos en desarrollo.

Operaciones independientes

Tras completarse la compra en la primera mitad de 2026, las opera-

ciones de Intersect seguirán siendo independientes de Alphabet y continuarán estando dirigidas por su actual fundador y consejero delegado, Sheldon Kimber.

Los activos de Intersect en Texas y en California no serán parte de la transacción, puesto que se integrarán en una compañía independiente respaldada por TPG Rise Climate, Climate Adaptive Infrastructure

y Greenbelt Capital Partners.

"Intersect nos ayudará a ampliar nuestra capacidad, a operar con mayor agilidad en la construcción de nuevas instalaciones de generación de energía en consonancia con la nueva carga de los centros de datos y a reinventar las soluciones energéticas para impulsar la innovación y el liderazgo de Estados Unidos", ha afirmado el consejero delegado de Al-

phabet y Google, Sundar Pichai.

"Intersect siempre se ha centrado en aportar innovación al sector y esperamos acelerar a gran escala como parte de Google", ha asegurado, por su parte, Kimber.

La compañía cuenta con 15.000 millones de dólares en activos, tanto en operación como en construcción, señala *Reuters*. Para 2028, se espera que los proyectos Intersect, que representan aproximadamente 10,8 gigavatios de energía, estén en funcionamiento o en desarrollo. Esto representa más de 20 veces la electricidad producida por la presa Hoover en EEUU.



Alphabet toma la eléctrica para ‘data center’ Intersect por 4.055 millones

A. Fernández. Madrid

La tecnológica estadounidense Alphabet, matriz de Google, ha comprado la empresa de energías renovables Intersect Power, que tiene numerosos proyectos de centros de datos en marcha, por 4.750 millones de dólares (4.055 millones de euros) para satisfacer la creciente demanda de energía e infraestructuras para alimentar la inteligencia artificial (IA).

Con la operación, que Alphabet prevé cerrar en el primer semestre de 2026, la tecnológica reforzará su capacidad energética y de centros de datos en un momento en el que la empresa está haciendo grandes progresos con sus propios chips para IA, que rivalizan ya con los de Nvidia, y su último chatbot Gemini 3.

La necesidad de la matriz de Google de acompañar estos avances de su filial en la nube con infraestructura de centros de datos y energía que los alimenten explica la adquisición de Intersect Power, una de las mayores de su historia.

El año pasado, Alphabet ya había tomado una pequeña participación en Intersect, que construye plantas de energía renovable que dan suministro a centros de datos para IA.

Autonomía

Pese a la adquisición, que excluye algunos de los activos de Intersect en Texas y California, se espera que las operaciones del grupo energético funcionen de forma independiente, con su propia enseña y bajo el liderazgo de su actual consejero delegado, Sheldon Kimber. En octubre, Alphabet dijo que aumentará sus inversiones en IA en 2026.

Además, el grupo dirigido por Sundar Pichai elevó hasta un máximo de 93.000 millones de dólares las inversiones en IA para este año, frente a los 52.500 millones de 2024.



Harbour Energy se hace con LLOG

A.F. Madrid

La compañía británica Harbour Energy ha comprado LLOG Exploration por 3.200 millones de dólares (2.730 millones de euros) en efectivo y acciones para ampliar su presencia en el mercado norteamericano.

LLOG tiene activos de crudo en aguas profundas del Golfo de México que producen unos 34.000 barriles de crudo equivalente al día, aunque prevé duplicar la produc-

ción para 2028. El negocio actual de Harbour se concentra en Noruega y Reino Unido.

La adquisición “cumple con la ambición que Harbour tenía desde hace tiempo de establecer su presencia en las aguas profundas del Golfo de México”, afirma la CEO del grupo británico, Linda Cook.

La primera ejecutiva de Harbour no descartó la posibilidad de trasladar la cotización del grupo de Londres a EEUU tras la adquisición.



La alianza Naturgy-Moeve suma ya 100.000 clientes

Naturgy y Moeve suman ya más de 100.000 clientes adheridos a su «Plan Multienergy», que lanzaron en junio y que permite beneficiarse de importantes ahorros en sus suministros energéticos. En concreto, esta alianza comercial combina las soluciones energéticas de los clientes en ambas compañías, ofreciéndoles un ahorro que será mayor en función de sus servicios contratados. Este plan ofrece a los clientes beneficiarse de descuentos al combinar los repostajes de carburante y las recargas eléctricas en estaciones de servicio de la antigua Cepsa con contratos de luz, gas, mantenimiento o solar de Naturgy.



El turismo deja definitivamente atrás la pandemia y vuelve a aportar el 12,6% del PIB

Los más de 200.000 millones con que contribuyó a la economía en 2024 suponen un récord absoluto

La recuperación poscovid comenzó en 2022

PABLO SEMPERE
MADRID

El turismo recuperó en 2024 el peso que tenía en la economía española antes del estallido de la pandemia. La actividad turística aportó el 12,6% del PIB durante el pasado ejercicio, igualando el nivel registrado en 2019, último ejercicio completo antes de la crisis sanitaria. En términos económicos, esta contribución se tradujo en 200.699 millones de euros, lo que supone un incremento de dos décimas respecto a 2023, cuando el sector representó el 12,4% del PIB nacional, según la *Cuenta satélite del turismo de España* publicada ayer por el Instituto Nacional de Estadística (INE).

La comparación con los años anteriores permite dimensionar con claridad el impacto de la pandemia y la posterior recuperación del sector. Tras alcanzar en 2019 su mejor registro histórico, con una aportación superior a los 157.300 millones de euros, la irrupción de la covid-19 provocó un desplome sin precedentes de la actividad. En 2020, el sector quedó prácticamente paralizado durante varios meses –con registros de actividad nulos en abril y mayo– y su contribución al PIB se hundió. Un año después, en 2021, todavía marcado por las restricciones a la movilidad y la lenta reapertura de los mercados internacionales, el peso del turismo en la economía se situó en el 7,8%, uno de los niveles más bajos de la serie histórica.

A partir de 2022, con la normalización progresiva de los viajes, el sector inició una recuperación sostenida. Su aportación al PIB repuntó hasta el 12,1% ese año, avanzó al 12,4% en 2023 y culminó en 2024 con el 12,6%, una proporción idéntica a la registra-



Turistas en la playa de Las Vistas, al sur de la isla de Tenerife, en una imagen de archivo. EFE

da antes de la pandemia. De este modo, cinco años después del estallido de la crisis sanitaria, el turismo cierra un ciclo de recuperación que lo devuelve a su posición estructural dentro de la economía española y consolida su papel como uno de sus principales motores. Como la economía ha crecido desde entonces, en términos absolutos los más de 200.000 millones que aportó suponen un récord.

Demanda final

El avance se explica porque la actividad turística ha crecido a un ritmo superior al del conjunto de la economía. En 2024, la demanda final asociada al turismo –que mide el gasto directo realizado por los visitantes en bienes y servicios como transporte, alojamiento, restauración

u ocio– aumentó un 8,2%, frente al crecimiento del 6,4% registrado por ese mismo componente del PIB nacional. En la práctica, esto significa que el gasto vinculado a los viajes creció con más fuerza que el resto de la economía, impulsando el crecimiento general.

Además, el INE refleja que este crecimiento ha venido acompañado de una mejora de productividad. La comparación entre la evolución del PIB turístico y el empleo muestra que el sector está creciendo por encima de la media española sin un aumento proporcional del número de trabajadores, lo que apunta a una mayor generación de valor añadido por empleado. Este patrón, según subraya el vicepresidente ejecutivo de Exceltur, Óscar Perelli, “evidencia que el crecimiento del turismo responde a factores estructurales positivos y no únicamente a un aumento del volumen de actividad”.

El protagonismo correspondió de nuevo al turismo internacional. El consumo de los visitantes extranjeros concentró el ejercicio pasado el 55,6% del total del consumo turístico interior, 1,2 puntos porcentuales más que en 2023. Desde el inicio de la recuperación poscovid en 2021, esta aportación ha aumentado en 15,4 puntos.

El gasto vinculado a los viajes creció con más fuerza que el resto de los sectores

El consumo de turistas extranjeros concentró más de la mitad del gasto



Hacienda bate otro récord de recaudación a falta de un mes para que acabe el año

Los ingresos entre enero y noviembre superan los 300.000 millones de euros

P. S.
Madrid

La recaudación vía impuestos avanza sin pausa en España. Según los últimos datos de la Agencia Tributaria, los ingresos acumulados alcanzan hasta el mes de noviembre los 301.355 millones de euros, una cifra que no solo supone un incremento del 10% interanual, sino que supera con creces, a falta de un mes para cerrar el ejercicio, toda la recaudación registrada en 2024, que ascendió a 294.734 millones y suponía el récord hasta la fecha. El dato conocido ahora supone, por tanto, que 2025 acabará con otra plusmarca.

El dinamismo de las principales figuras impositivas al calor del crecimiento económico, combinado con un conjunto de cambios normativos de fuerte impacto, explica un crecimiento de los ingresos que, en términos homogéneos, es del 11% y bebe de

aportaciones extraordinarias procedentes de regularizaciones, devoluciones anticipadas y variaciones en el calendario de ingreso.

Tras caer en el año 2020 por la crisis sanitaria, la recaudación tributaria en España ha encadenado récords ejercicio tras ejercicio como consecuencia del crecimiento económico y de los efectos de la crisis inflacionaria en impuestos como el IRPF o el IVA. Pese a ello, la presión fiscal, que mide la ratio media de ingresos sobre el producto interior bruto (PIB), se ha mantenido estable y se sitúa en el entorno del 36,7% en 2024 (último dato disponible). Es una cifra notablemente inferior a la de otras grandes economías europeas como Alemania, Francia o Italia.

El impuesto sobre la renta es el principal motor del aumento registrado en lo que va de año, con 133.282 millones hasta noviembre y un avance del 10,1%. Las retenciones del trabajo y actividades económicas crecen un 8,5%, impulsadas por la mejora de la masa salarial –fruto de un empleo que continúa expandiéndose y de unas subidas salariales más intensas en la segunda mitad del año– y por el comportamiento de las retenciones sobre pensiones, cuyo

crecimiento en los últimos meses ha superado el 11%.

A ello se suma el efecto extraordinario de la campaña de la renta: la cuota positiva de la declaración anual aumentó un 25,9% en términos brutos y un 83,2% en términos netos, debido tanto a la fortaleza de la campaña como a la comparación distorsionada con 2024, cuando la dana obligó a aplazar el segundo plazo del IRPF en la provincia de Valencia. Este aplazamiento desplazó cerca de 300 millones del ejercicio anterior a 2025, reforzando artificialmente el crecimiento este noviembre, en el que el resultado neto de la declaración ascendió a 5.572 millones, frente a los 4.163 millones del mismo mes del año pasado.

El impuesto sobre sociedades aporta otros 35.942 millones hasta noviembre, con un crecimiento del 5,9% muy condicionado por los efectos de los cambios aprobados en la reforma fiscal de finales de 2024, que introdujo varios cambios aprovechando la trasposición del impuesto complementario que garantiza un nivel mínimo global de imposición a las multinacionales.

Según explica la Agencia Tributaria, la limitación en la com-

El dato

36,7 %

Fue el porcentaje de la presión fiscal, que mide la ratio media de ingresos sobre el PIB, en España en 2024, último dato disponible. Es una cifra inferior a la de otras grandes economías europeas como Alemania, Francia o Italia.

pensación de bases impositivas negativas en los grupos consolidados, los ajustes en los pagos fraccionados y la introducción del impuesto sobre el margen de intereses y comisiones de determinadas entidades financieras explican buena parte del avance. De hecho, los cambios normativos asociados a esta ley aportan más de 5.400 millones adicionales, de los que 3.600 millones están relacionados únicamente con la imposición empresarial. La recaudación por pagos fraccionados crece un 7,5% y los resultados positivos de la última declaración anual avanzan un 16,7%, especialmente entre grupos y pymes.

En paralelo, las devoluciones de la última campaña se reducen más del 9%, lo que también mejora la cifra neta ingresada en 2025. El IVA también mantiene un comportamiento sólido, con ingresos de 94.416 millones y un crecimiento del 9,3%, mientras que el IVA bruto aumenta un 8,3%. Solo en noviembre, el impuesto al consumo aportó 5.537 millones, un 18% más que en el mismo mes de 2024, impulsado por el repunte del 12,6% en las declaraciones mensuales correspondientes al devengo de septiembre.

A la fortaleza del consumo y de la demanda interna se suma la normalización de los tipos impositivos tras el fin de las rebajas fiscales aplicadas a la electricidad y a la alimentación básica, cuya reversión generó 228 millones adicionales en el IVA de la electricidad y otros 1.936 en el de alimentación. Los impuestos especiales aportan 21.309 millones hasta noviembre, con un crecimiento del 5%, aunque con comportamientos desiguales entre figuras. Destaca el avance del 47,9% del impuesto sobre la recuperación del tipo impositivo ordinario y por la vuelta a la normalidad tras las medidas de choque por la crisis energética. También crece el impuesto sobre las labores del tabaco, con un 12,2% en noviembre y un 6% en el año, mientras que caen los ingresos provenientes del alcohol en el acumulado (un retroceso del 2,3%).



Las exportaciones españolas recuperan el pulso con el mejor octubre de su historia

Los envíos de mercancías al extranjero aumentaron un 3,3%, por encima de la media europea

ÁLVARO SÁNCHEZ
Madrid

El fantasma de un mal año comercial para España se diluye ligeramente. Tras un agosto muy negativo para las exportaciones, con caídas que rozaron el doble dígito, los envíos recuperaron el pulso en septiembre, y sobre todo en octubre. Según los datos publicados ayer por el Ministerio de Economía, Comercio y Empresa, las exportaciones de bienes alcanzaron ese mes los 36.433 millones de euros, un repunte del 3,3% respecto al mismo periodo de 2024.

Se consuma así el mejor octubre de la historia para el sector, que tiró de la economía a un ritmo muy superior al de la zona euro (0,4% de subida de las exportaciones) o la Unión Europea (0,8%). Y que casi asegura acabar el curso en positivo: en el acumulado de los primeros 10 meses las exportaciones crecen un 0,8% —el mejor dato por estas fechas desde 2022—, con nuevos máximos históricos de 324.773 millones de euros en ventas.

Eso sí, aunque ha mejorado algo en los últimos meses, el déficit comercial permanece elevado, en el 47,6% en lo que llevamos de año (en julio era del 53%). Y la incertidumbre, persiste. “2025 no ha sido un gran año para el sector ex-

terior por la incertidumbre arancelaria, una economía de la zona euro aún al ralentí y los tiempos difíciles para la industria. El dato de un mes no cambia esa tendencia, si bien en 2026 lo lógico es que siga mejorando la demanda en la zona euro, mejore la producción industrial y haya menos incertidumbre arancelaria”, afirma Ignacio de la Torre, economista jefe de Arcano Partners.

El dato de octubre engorda gracias sobre todo al comercio con Europa, que representa ya el 73,8% de las exportaciones, 2,6 puntos más que hace un año. Eso significa que tres de cada cuatro euros que obtienen del exterior las empresas españolas viene del continente. Las exportaciones han tocado récords en 12 destinos como Alemania, Francia, Italia o Portugal. Y ello ha provocado que un mes más, España obtenga superávit comercial frente a los países del club, una racha que sigue desde enero de 2017, hace casi nueve años. En octubre fue favorable en 882 millones.

El aumento del peso de Europa contrasta con el declive de los intercambios con América (el 9% en octubre, nueve décimas menos). Especialmente llamativa sigue siendo la evolución de los envíos a Estados Unidos, que caen un 12,1% en octubre, hasta los 1.363 millones, y fue destino de tan solo el 3,7% de los envíos de las empresas españolas. El desplome es inferior al 30% registrado en agosto, cuando entraron en vigor los aranceles del 15% impuestos por Donald Trump a los productos de la UE, pero las consecuencias no cesan. EE UU es cada vez más

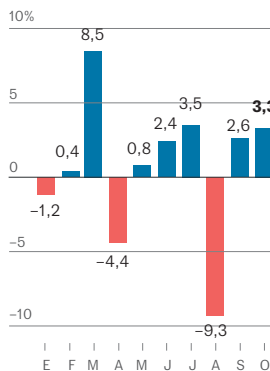


Contenedores en el Puerto de Valencia. ANA ESCOBAR (EFE)

Exportaciones españolas en 2025

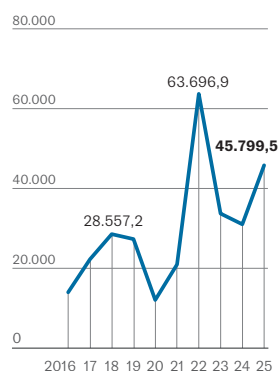
Variación anual

En %



Déficit comercial acumulado

Enero-octubre. En millones de euros



Fuente: Ministerio de Economía, Comercio y Empresa

EL PAÍS

irrelevante para las compañías españolas tras los nuevos gravámenes, lo que ha disparado el déficit comercial con este país un 38,7% entre enero y octubre. Los envíos a América Latina también pincharon en el décimo mes del

año, con una caída del 9,2%. Entre los países a los que España exporta como mínimo 1.000 millones de euros al mes, destaca el buen comportamiento de los envíos a Polonia (un 12,8% más), Portugal (8%) y en menor medida Francia

(4,4%), aunque consolida su posición como principal destino exportador, con 5.367 millones, casi un 15% del total. Le sigue de lejos Alemania (10,4%) con el 4,7%. Fuera del continente, las exportaciones tocaron máximos mensuales en Turquía, Egipto, Canadá o Indonesia. En el lado opuesto, van a la baja las exportaciones a Bélgica (-6,3%) y Marruecos (-4,1%). Con los gigantes asiáticos, la relación fue dispar: favorable con China, hacia donde crecieron las exportaciones un 2,7% hasta los 714 millones. Y negativa con la India, por valor de solo 183. Las importaciones se incrementaron a un ritmo mayor que las exportaciones, un 4,9%, y alcanzaron los 41.126 millones, por lo que la tasa de cobertura (cociente entre las exportaciones y las importaciones en porcentaje) se redujo al 88,6% desde el 90% de octubre de 2024. Si se toma la balanza comercial de bienes completa, España sigue siendo deficitaria en sus intercambios con el resto del mundo. La diferencia entre lo que importa y lo que exporta dejó en octubre unos números negativos de 4.693 millones, casi un 20% más que en 2024.



Madrid capta 10.258 millones de inversión hasta septiembre y Cataluña 2.129 millones

ESPAÑA PIERDE ATRACTIVO PARA LOS INVERSORES/ La inversión extranjera en España durante los primeros nueve meses de 2025 se desploma un 27,5% respecto al año anterior. Madrid quintuplicó los fondos recibidos por Cataluña hasta septiembre.

Diego S. Adelantado. Madrid

El interés de los inversores extranjeros en España comienza a dar signos de debilidad. La inversión foránea bruta cayó un 27,54% interanual en los primeros nueve meses del año, hasta los 18.896 millones de euros, frente a los más de 26.000 millones registrados en el mismo periodo del año pasado.

La cifra, publicada ayer en el informe trimestral de inversión extranjera en España que elabora la Secretaría de Estado de Comercio, también es inferior a la registrada en 2023, cuando entre enero y septiembre se capturaron inversiones por valor de 20.300 millones de euros, y da una buena muestra de la contención de los inversores internacionales al poner su foco en España.

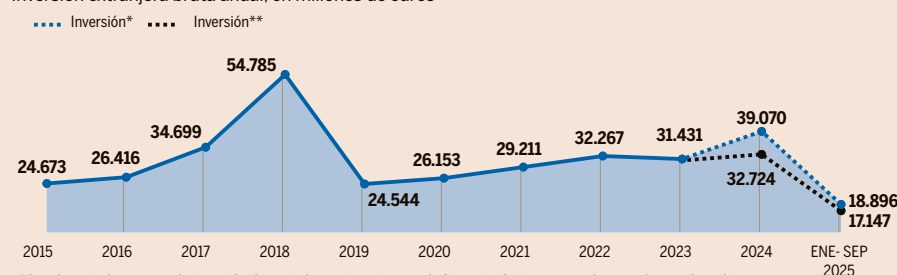
Los datos contrastan con las declaraciones que ha venido haciendo el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, desde comienzos de este año, cuando sacó pecho de la "extraordinaria confianza en las posibilidades y potenciales de nuestra economía". A pesar de estas afirmaciones, la realidad es que las inversiones foráneas continúan cayendo en el cómputo de los tres primeros trimestres del año, después de hacerlo incluso más, un 60%, si se compara la suma del periodo enero-junio de este año frente a los dos primeros trimestres de 2024, una cifra inédita desde 2014.

Los 18.896 millones de euros que entraron a España procedentes de inversores extranjeros entre enero y septiembre incluyen tanto la inversión de capital y patrimonio como la financiación intragrupo –la que hacen las multinacionales en sus propios negocios–, tras el cambio metodológico que introdujo el Gobierno en 2024.

Separando ambos conceptos, es decir, utilizando el método de cálculo vigente hasta 2023, la inversión en capital y patrimonio cayó un 16,3% durante los primeros nueve meses del año, hasta los 17.147 millones de euros; mientras que las inversiones brutas por financiación intragrupo se redujeron un 68,5% respecto al

LOS INVERSORES EXTRANJEROS PIERDEN INTERÉS EN ESPAÑA

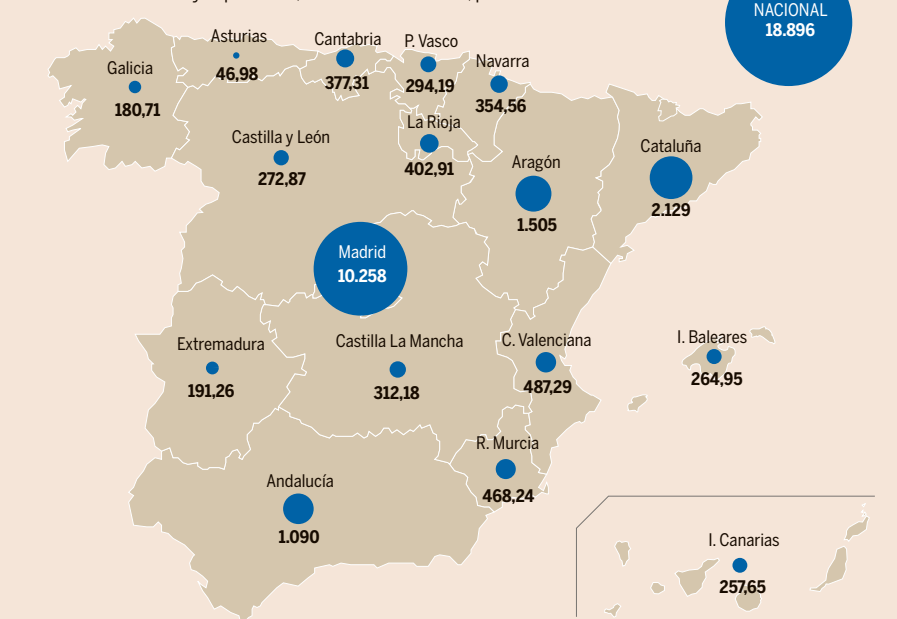
Inversión extranjera bruta anual, en millones de euros



* Los datos incluyen tanto la inversión de capital y patrimonio como la financiación intragrupo, de acuerdo con el cambio metodológico introducido en 2024 ** Los datos se refieren a inversión de capital y patrimonio, como se vino haciendo hasta 2023

El mapa de la inversión externa en España

Inversión entre enero y septiembre, en millones de euros, por CCAA



Expansión

Fuente: Secretaría de Estado de Comercio y Elaboración propia

mismo periodo de 2024, hasta los 1.748 millones. La diferencia apunta así a una reducción especialmente acusada en las inversiones de las multinacionales que ya tienen actividad en España.

En términos netos, la inversión extranjera conjunta se redujo un 17,4% entre enero y septiembre, hasta los 13.837 millones de euros, después de crecer un 8% en el apartado de inversión en capital y patrimonio

y hundirse, una vez más, un 68,5% en el de financiación intragrupo.

Por países de origen, Estados Unidos sigue siendo la economía con mayor apetito inversor en España, superando los 6.800 millones de euros entre enero y septiembre. Le siguieron, durante el mismo periodo, Francia, Reino Unido, Alemania y México.

Atendiendo a los sectores que más inversión extranjera

atraen, las actividades profesionales, científicas y técnicas lideran la tabla, después de atraer más de 3.600 millones de euros en los tres primeros trimestres del ejercicio; seguidas de los sectores de información y comunicaciones (unos 3.100 millones de euros), la industria manufacturera (2.200 millones, con especial peso de la financiación intragrupo) y las actividades inmobiliarias, que consiguieron atraer alre-

dedor de 1.800 millones de euros de inversión foránea en el mismo periodo.

Por último, por tipo de inversor internacional, las sociedades acaparan alrededor del 60% del conjunto de los fondos extranjeros que recalaron en la economía española, sumando 12.169 millones de euros, una cifra muy superior a los 4.169 millones desembolsados por instituciones de inversión colectiva; a los 2.124

Estados Unidos es el principal origen de la inversión extranjera en España, con casi 7.000 millones

La inversión extranjera cae más de 7.000 millones respecto al mismo periodo de 2024

millones de personas físicas; o a los 404,7 millones de fondos de inversión públicos y soberanos.

Madrid, líder indiscutible

La pérdida de interés en España por parte de los inversores extranjeros, no obstante, no reduce las grandes diferencias territoriales dentro del país. La Comunidad de Madrid continúa siendo un auténtico imán para la captación de fondos, aglutinando 10.258 millones de euros de inversión entre enero y septiembre, un 54% del total nacional y casi cinco veces más que en Cataluña, adonde llegaron 2.129 millones en el mismo periodo.

Por detrás de las dos grandes comunidades autónomas, aunque cada vez más cerca de Cataluña, se situaron Aragón, con 1.505 millones de inversión extranjera hasta septiembre, y Andalucía, con 1.090 millones. En un nivel inferior ya se encuentran Comunidad Valenciana (487,29 millones de euros), Región de Murcia (468,24 millones) o La Rioja, con 402,91 millones captados en los nueve primeros meses del año.

En el lado opuesto de la tabla se encuentra el Principado de Asturias, que en el mismo periodo apenas recibió 46,9 millones de euros de inversión extranjera. Le siguen Galicia, con 180,71 millones de euros; Extremadura (191,26 millones); Canarias (257,65 millones); Baleares (264,95 millones); Castilla y León (272,87 millones); y País Vasco, todavía por debajo de los 300 millones de euros en inversiones foráneas entre enero y septiembre.

Editorial / Página 2



El Gobierno pacta con Bildu la prórroga del decreto antidesahucios

El PNV exige eximir de la prohibición a los pequeños propietarios de vivienda en alquiler

ACUERDO CON BILDU El Consejo de Ministros aprueba hoy un decreto que, entre otras medidas, extiende a todo 2026 la prohibición de desahuciar o cortar la luz a hogares vulnerables y el bono social eléctrico.

Diego S. Adelantado. Madrid
El Gobierno de Pedro Sánchez aprobará hoy en el Consejo de Ministros –el último del año–, bajo el paraguas del llamado “escudo social”, la extensión a 2026 de la prohibición de desahuciar o cortar los suministros básicos (luz, agua y gas) a familias vulnerables ante impagos del alquiler, la hipoteca o las facturas, así como una nueva prórroga del bono social eléctrico, después de llegar ayer a un acuerdo con uno de sus socios en el Congreso de los Diputados, EH Bildu.

Con este decreto, que deberá superar el trámite parlamentario, el Ejecutivo insiste en sus políticas de “protección social” en materia de vivienda, que en la práctica han resultado en un elemento más que ha propiciado una caída sostenida de la oferta en el mercado residencial de alquiler, lo que a su vez ha llevado los precios a cotas inéditas en las últimas décadas, generando una importante crisis de vivienda que se extiende con rapidez al mercado de compraventa en un contexto donde el número de hogares crece muy por encima de la obra nueva.

Tras el anuncio del acuerdo, el portavoz adjunto de EH Bildu en el Congreso, Oskar Matute, afirmó que el pacto entre su grupo y el Gobierno es “un acuerdo de calado”, relevante “para decenas de miles de personas que atraviesan por difi-



La ministra de Vivienda y Agenda Urbana, Isabel Rodríguez.

cultades económicas y sociales” en el próximo año, ya que todas las medidas del llamado “escudo social” del Gobierno perdían su vigencia el próximo 1 de enero.

El acuerdo entre el Ejecutivo de Sánchez y Bildu se produce días después de que el Gobierno pactase con Junts, dentro del paquete de medidas para recuperar el apoyo de los de Carles Puigdemont en la Cámara Baja, poner en marcha una suerte de seguro de impagos del alquiler para los propietarios, siempre que el

inquilino moroso sea menor de 35 años o forme parte del colectivo de personas vulnerables que ahora quiere continuar protegiendo con la prohibición de desahuciar o de cortar los suministros. Al menos, y siempre que consiga el apoyo del Congreso, hasta el 31 de diciembre de 2026.

Difícil tramitación

A pesar de la confianza mostrada ayer tanto por el portavoz de Bildu como por los dos partidos del Gobierno, PSOE y Sumar, en que el decreto que

prorroga a 2026 la prohibición de desahuciar a familias vulnerables salga adelante en el Congreso de los Diputados, las reacciones del resto de socios a izquierda y derecha en la Cámara Baja dejan en suspenso su convalidación parlamentaria.

La coordinadora general de Sumar, Lara Hernández, celebró el acuerdo alcanzado con Bildu, si bien insistió en su propuesta de prorrogar durante 2026 todos los contratos de alquiler que vencerán el próximo año, que cifran en

más de 600.000, declarando que “mientras haya voluntad política se puede convocar el Consejo de Ministros en cualquier momento para que esta prórroga sea aprobada”.

Desde Podemos calificaron el decreto que aprobará hoy el Gobierno como “insuficiente”, y reclamaron medidas “radicales” para tratar de solucionar el problema de la vivienda, como bajar por ley los precios de los alquileres. En opinión de su secretario de Organización y coportavoz, Pablo Fernández, el Ejecutivo está prio-

rizando otras partidas por encima de la vivienda. “Lo ancho para el gasto militar, para la industria armamentística, para Trump, para la OTAN, para los rentistas, para las grandes empresas, y lo estrecho para todo lo demás, para el estado del bienestar, para los servicios públicos, para las clases trabajadoras en general. Esto es absolutamente insostenible”, denunció.

Más contundentes fueron desde el PNV, cuya portavoz en el Congreso, Maribel Vaquero, exigió al Gobierno que deje exentos de las medidas antidesahucios a los propietarios particulares de viviendas en alquiler, que en su opinión “no están siendo tenidos en cuenta a la hora de plantear estas medidas”. Por otro lado, Vaquero también reprochó al Gobierno que mezcle en un mismo decreto las ayudas sociales y coyunturales con otras cuestiones estructurales que sí podrían tener un apoyo mayoritario en el Congreso, como el incremento de las pensiones, las prestaciones familiares, las mejoras de las cotizaciones a la Seguridad Social o la prórroga del salario mínimo. La opinión del PNV es compartida por diferentes expertos inmobiliarios, que en los últimos meses han venido identificando la desprotección a los propietarios de viviendas en alquiler como uno de los principales motivos por los que la oferta ha caído en los últimos meses, incrementando los precios un 10% de media en noviembre.