

Lorem ipsum dolor sit amet, consectetur adipiscing elit. Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis. Mauris ut tortor interdum quis, rhoncus nibh. Nullam congue vitae consequat tellus. Donec odio interdum id. Proin rhoncus est tristique. Quisque ac turpis et luctus. Vestibulum ante ipsum primis in orci luctus et ultrices posuere c...

## PRENSA EÓLICA DIARIA

An elit dolor sit amet, consectetur adipiscing elit. A arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

dolor sit amet, consectetur adipiscing elit a arcu et urna...

Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...



Del 05/07/2024 al 08/07/2024

# ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
<b>Noticias</b>				
1	El Norte de Castilla Valladolid 43	Castilla y león consolidará su liderazgo como polo de atracción empresarial...	ENERGIA EOLICA	Escrita
2	Europa Press	DEKRA revoluciona la inspección de parques eólicos con termografías avanzadas	ENERGIA EOLICA	Digital
3	Energías renovables	Vestas recibe un pedido de 347 MW para un proyecto eólico en Canadá	ENERGIA EOLICA	Digital
4	Deia 18	Sopuerta exige paralizar los parques eólicos hasta que sea aprobado el pts	ENERGIA EOLICA	Escrita
5	El Periódico de la Energía	Marruecos llevará la energía eólica al Sáhara Occidental	ENERGIA EOLICA	Digital
6	El Español	Las turbinas eólicas chinas llegan a las costas de Europa y hacen saltar las alarmas	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
7	El Periódico de la Energía	Ørsted estudiará con Wavepiston la coubicación de eólica y energía de las olas	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
8	El Periódico de la Energía	Elawan entra en la carrera de la eólica marina flotante en España	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
9	El Periódico de la Energía	La china Mingyang entra en el mercado eólico offshore europeo con el suministro de la turbina más potente del mund...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
10	Energías renovables	Alemania investigará la entrada de una empresa china en la construcción de un proyecto eólico marino	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
11	Europa Press	La CNMC aprueba medidas que facilitarán la conexión a redes eléctricas de nuevas instalaciones renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
12	Cinco Días 38	Los retos industriales y energéticos de la nueva Comisión Europea 2024-2029...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	Diario de Mallorca Activos 23	Redeia pisa el acelerador de la inversión en la red de transporte eléctrico	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
14	La Tribuna de Albacete 21	Autorizados 391 megavatios de renovables el último trimestre	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Economista 7	Cinco autonomías acaparan más de seis de cada diez proyectos en baterías	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
16	Expansión 4	Arup crece en España un 26% con el foco en data center	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
17	Cinco Días 13	La falta de incentivos lastra el desarrollo del almacenamiento de energía en España	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
18	Cinco Días 9	El IDAE ficha a Deloitte como asesor fiscal y refuerza sus mecanismos de control interno	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	El Periódico de Extremadura 17	En espera la propuesta que busca potenciar las energías renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
20	El Confidencial	El gigante francés 123 IM se alía con Kobus para financiar renovables ante ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	El Confidencial	España anula en Suecia un laudo que obligaba a pagar 48 M por el recorte a ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	20 Minutos	El increíble problema que tienen España y Europa con la energía renovable: demasiado barata	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	El Periódico de la Energía	Muere Juan Miguel Villar Mir, el creador de Villar Mir Energía y Energya VM	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	Cinco Días	Hidrógeno verde: ¿santo grial energético o moda empresarial?	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	Vozpópuli	La Europa energética que viene	ENERGIA RENOVABLE	Digital
26	La Razón	La nueva amenaza de China: el control mundial del mercado de las energías limpias	ENERGIA RENOVABLE	Digital
27	20 Minutos	El PP pide una transición ecológica "responsable" que no perjudique a la economía	ENERGIA RENOVABLE	Digital
28	Europa Press	Antelo anuncia una mesa de trabajo para evaluar la ordenación del territorio en el desarrollo de las renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
29	El Periódico de la Energía	Los cuellos de botella de la red eléctrica, principal obstáculo en Europa para el despliegue de renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
30	Vozpópuli	Repsol, Coxabengoa y Acciona impulsan la transición hacia las renovables de América Latina con inversiones en Colom...	ENERGIA RENOVABLE	Digital

31	El Confidencial Digital	AleaSoft: Precios de la energía más altos en verano pero por debajo de 2023	ENERGIA RENOVABLE	Digital
32	El Periódico de la Energía	Cuerpo destaca el proyecto de Iberdrola en Japón como una "puerta" para las empresas españolas	ENERGIA RENOVABLE	Digital
33	EnergyNews	46 proyectos de renovables, con una potencia de agregada de 3.526,5 MW, ha...	ENERGIA RENOVABLE	Digital

## Sernauto lanza el primer portal de impacto de sostenibilidad sectorial en España

### EL NORTE

VALLADOLID. La Asociación Española de Proveedores de Automoción (Sernauto) ha lanzado el portal de impacto de sostenibilidad, la primera herramienta sectorial para la gestión de los aspectos ASG (ambiental, social y de buen gobierno). Tras su presentación el pasado 3 de julio y después de un año de trabajo y colaboración entre distintos 'stakeholders' (partes interesadas), este proyecto pionero, destinado a ayudar a las empresas del sector en la digitalización y automatización de sus indicadores de impacto, se encuentra ya publicado.

Bajo el nombre de 'Portal Público Inclusivo Digital y Verde para la Movilidad Sostenible', el proyecto ha sido desarrollado con el apoyo del Ministerio de Derechos Sociales, Consumo y Agenda 2030 y nace del compromiso del sector con una transición justa hacia la nueva economía descarbonizada y digital, informa Europa Press. Con este portal, el objetivo de Sernauto es acompañar a las empresas del sector en la recopilación, seguimiento y análisis de la información sobre su desempeño ambiental, social y de gobernanza, de manera que puedan responder ante los requerimientos legislativos e impulsar su avance en esta materia, así como reforzar la comunicación con sus grupos de interés.

### Funcionalidades

En concreto, Sernauto indica que en el espacio privado del portal, las empresas acceden a través de un usuario y contraseña para introducir fácilmente sus datos de sostenibilidad, con los que alimentará los diferentes cuadros de mando del portal. Entre estos se encuentra el Estado de Información no Financiera (EINF) en cuatro pestañas: ambiente, social, de gobernanza y financiera. Cada una de ellas cuenta, a su vez, con distintos subapartados correspondientes a cuestiones como economía circular, energía, empleo, seguridad y salud.

También se encuentra el de 'Huella de Carbono', que presenta de manera visual las emisiones de alcances 1,2 y 3, así como el impacto total, la intensidad de emisiones y la evolución temporal. Además, el cuadro de mando del portal de brecha salarial calcula la diferencia en la remuneración de hombres y mujeres en términos generales y por categorías dentro de la empresa. También incluye otro sobre el impacto en los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible y uno de la posición en el sector.

## Castilla y León consolidará su liderazgo como polo de atracción empresarial con 12.000 megavatios eólicos

### EL NORTE

VALLADOLID. Castilla y León contará en 2028 con 12.000 megavatios de energía eólica instalada, cifra con la que consolidará su liderazgo nacional y se convertirá en polo de atracción empresarial. Al menos esa es la idea del sector de las energías renovables, que remarca que «si todo va bien» y salen adelante todos los proyectos que han superado los diferentes hitos, el último el de autorización administrativa de construcción (para el que existe una prórroga hasta el 25 de julio), la Comunidad castellana y leonesa encabezará este ranking nacional muchos años más y con notable diferencia. Tanto, que estos 12.000 megavatios, que son la suma de los 6.637,64 que están en funcionamiento a 31 de diciembre de 2023 y los 5.000 nuevos que se prevén de aquí a cuatro años, suponen 27 veces la central nuclear de Garoña (466 MW) o 2,5 veces la de Fukushima, en Japón.

El secretario general de la Asociación de Promotores Eólicos de Castilla y León (Apecyl), Eugenio García Tejerina, ha se-

ñalado a Ical que, con estos datos, la Comunidad consolida su liderazgo en potencia eólica, con una quinta parte del total nacional, a pesar de poner en marcha únicamente 10 nuevos en 2023 y 113 si se tiene en cuenta los dos últimos años. En España, las comunidades con mayor potencia eólica total instalada son, además, Aragón (5.229 MW) y Castilla-La Mancha (4.878), sobre un total de 30.425 en el conjunto nacional, una barrera, la de 30 gigas.

Sin embargo, a pesar de la cifra de 607,23 nuevos megavatios puestos en marcha en 2023 en el conjunto nacional, está muy por debajo de los 5.200 anuales (5,2 gigavatios) necesarios para cumplir con los ambiciosos objetivos establecidos por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030. García Tejerina achaca las bajas cifras de Castilla y León en los dos últimos años a que «iene un desarrollo mucho más maduro» que el resto, dado que en Aragón existen unas «circunstancias que tiene que ver con el desarrollo de las infraestructuras y cómo se han acondicionado».

## Subvenciones a agrupaciones empresariales para actuaciones de innovación

### EL NORTE

VALLADOLID. La Junta de Castilla y León aprobó este jueves en Consejo de Gobierno cuatro subvenciones por valor de 173.500 euros para las agrupaciones empresariales innovadoras de la Comunidad, co-financiadas con fondos Feder, para actuaciones de innovación. Los cuatro clústeres que impulsarán acciones de innovación son la Asociación Foro de Automoción de Castilla y León (Facyl); la Asociación Castellano y Leonesa del Hidrógeno (H2cyl); el Clúster del Hábitat Eficiente (Aeice) y, por último, el clúster los Bienes de Equipo de Castilla y León (Ccecy) que desarrollan su actividad en la Comunidad. Cada una de las tres primeras recibirá 50.000 euros mientras que la cuarta serán 23.500 euros, informa Ical.

## 11,5 millones de AB Azucarera Iberia en Toro dentro del PERTE de Descarbonización

### EL NORTE

MADRID. El ministro de Industria, Jordi Hereu, ha anunciado la aprobación provisional de un proyecto de 11,5 millones de euros de la empresa AB Azucarera Iberia S.L. en Toro, en el marco del PERTE de Descarbonización Industrial, informa Ical. La comisión de evaluación dio luz verde a 12 soluciones provisionales de la línea 1 del PERTE de Descarbonización Industrial, por 123,4 millones de euros. Los 12 proyectos aprobados corresponden a H. J. Heinz Manufacturing Spain; Derivados del Flúor; Fertiberia; Ube Corporation Europe; Xallas Electricidad y Aleaciones; Basell Poliolefinas Ibérica; Roquette Laisa España; Saint-Gobain Isover Ibérica; Asturiana de Zinc; Sideror Aceites Especiales; Anglés Textil y Ab Azucarera Iberia.

## ACTUALIDAD EMPRESARIAL EN CASTILLA Y LEÓN

### Gullón, en el TOP 10 de MERCOP Empresas

Galletas Gullón ha sido nuevamente reconocida por el ranking MERCOP Empresas como una de las compañías con mejor reputación del país, lo que refleja su compromiso continuo con la excelencia en su actividad, así como en el ámbito laboral y su dedicación por mejorar la comunidad y entorno.

### La sociedad de inversión del Grupo Caja Rural

La Gestora de Fondos de Inversión del Grupo Caja Rural registra un crecimiento del 10,53% y reporta un resultado de 8.920 millones de euros. El objetivo de Gescooperativo y Caja Rural de Zamora es alcanzar en los próximos tres años 10.000 millones en patrimonio gestionado a través de fondos de inversión.

### FP en el ámbito del sector energético

Fundación Naturgy y la Junta de Castilla y León colaborarán para promover la Formación Profesional en el ámbito del sector energético, la sostenibilidad y el medioambiente. Fundación Naturgy ha formado a más de 102.585 personas, entre ellas a más de 10.600 castellanos y leoneses.

### Bonos verdes de Unicaja por 1.300 millones

Unicaja ha emitido en dos años bonos verdes por 1.300 millones y ha evitado emisiones equivalentes a casi 54.800 toneladas de dióxido de carbono. El objetivo de Unicaja, en su estrategia de sostenibilidad, es contribuir financieramente al desarrollo de una sociedad más justa e integradora, a través de una gestión económica eficiente y respetuosa con el medioambiente.

- Comunicado -

# DEKRA revoluciona la inspección de parques eólicos con termografías avanzadas



Termografía en parques eólicos

- DEKRA

(Información remitida por la empresa firmante)

**Las termografías son clave en el mantenimiento preventivo de aerogeneradores, detectando problemas térmicos en componentes para evitar averías y costosas paradas**

**Madrid, 4 de julio de 2024.** Las imágenes térmicas se están convirtiendo en una pieza fundamental en las campañas de mantenimiento preventivo de los aerogeneradores eólicos.

En España, buena parte de los parques eólicos están alcanzando más que la madurez. Esto hace que pierdan las garantías y que los propietarios y operadores deban trabajar más profundamente en el mantenimiento preventivo.

En el sector eólico, los componentes se ven sometidos a fuerzas y cargas que desgastan dichos elementos (palas, multiplicadoras, engranajes, transformadores, etc.), que provocan averías y la consiguiente parada del aerogenerador para su preparación o sustitución del componente.



**europapress**  
Comunicación

## Comunicados

Si quieras **mejorar el posicionamiento online de tu marca**, ahora puedes publicar tus notas de prensa o comunicados de empresa en la sección de Comunicados de **europapress**

Si necesitas asesoramiento en comunicación, redacción de tus notas de prensa o ampliar la difusión de tu comunicado más allá de la página web de **europapress**, ponte en contacto con nosotros en [comunicacion@europapress.es](mailto:comunicacion@europapress.es) o en el teléfono 913592600

## Lo más leído

**Detenidos el médico y la farmaceútica de Bustillo del Páramo (León) por estafa y fraude a la Seguridad Social**

**Un estudio concluye que los vecinos de barrios sevillanos pobres viven hasta nueve años menos que los de zonas ricas**

**Rusia bombardea una refinería y un depósito de combustible en un nuevo ataque contra la industria militar ucraniana**

**Reino Unido dice que Rusia mejora la red**

[«-- Volver al índice](#)

En el sector de eólica onshore y flotante/offshore los costes de operación y mantenimiento llegan a suponer cerca del 25% del coste total por kWh producido durante la vida útil de la turbina eólica.

### Cámaras termográficas

La técnica de termografía se utiliza ampliamente en la estrategia de mantenimiento preventivo y mantenimiento predictivo y el monitoreo de la condición.

La termografía es una técnica no invasiva con la que, a través de una imagen, se pueden determinar la temperatura y el calentamiento de cualquier objeto.

Las cámaras térmicas pueden detectar y mostrar fácilmente las longitudes de onda infrarrojas, sin importar la luz ambiental. Se trata de una inspección en tiempo real donde se puede monitorizar constantemente, obteniendo resultados instantáneos y pudiendo corregir las deficiencias que se encuentren.

DEKRA usa cámaras termográficas para conocer el estado de los componentes eléctricos, detectar anomalías térmicas de la máquina (o del componente eléctrico) y evitar los costosos gastos por fallos y tiempos de inactividad de las turbinas eólicas.

La obtención de imágenes térmicas puede ayudar a detectar estos fallos de una manera ágil y rápida, incluso durante el funcionamiento. Es la única tecnología que permite a los operadores inspeccionar todos los componentes mecánicos y eléctricos de las turbinas eólicas y del sistema eléctrico (centros de transformación).

Se realiza un mapeado completo: de todas las piezas y de todas las zonas visibles de estas, pudiendo observar defectos o inhomogeneidades.

### Detección de puntos calientes

Cuando un elemento mecánico o eléctrico tiene problemas, lo primero que hace es calentarse. Gracias al uso de cámaras termográficas, los técnicos de DEKRA detectan ese incremento de la temperatura y pueden avisar del posible fallo o avería.

Lo que la cámara termográfica muestra es una imagen donde se visualizan puntos calientes que no son otra cosa que conexiones que sufren una alteración al alza de su temperatura.

Gracias a esta detección temprana se pueden tomar medidas correctivas antes de que la instalación se deteriore.

En las aplicaciones y aparatos en las que se produce fricción, siempre se

de transporte en las zonas ocupadas en Ucrania para trasladar grano y minerales

María José Suárez, cariñoso reencuentro con su exmarido Jordi Nieto tras su varapalo con Escassi

Hoy | Una semana | Un mes

genera calor. Mediante la termografía se puede monitorizar dicho calor (o sobrecalentamiento) para parar el proceso o disminuir la velocidad de los componentes para ayudar a la refrigeración.

Por ejemplo, una cámara térmica puede mostrar problemas en los engranajes y el motor, como desalineación de ejes, así como problemas eléctricos difíciles de ver como conexiones sueltas o desequilibrio de cargas.

### Una técnica no invasiva

Usar termografía es fundamental (tanto parques eólicos como instalaciones solares) para descubrir el deterioro de aislantes: tanto los aislantes eléctricos de los que están hechos, los recubrimientos de los cables, como las placas solares o los inversores. Estos elementos, cuando sufren algún desperfecto en su aislamiento, dejan salir calor al exterior, el cual se puede observar mediante esta técnica.

El objetivo principal de la termografía infrarroja es confirmar que lo que se mide funciona con normalidad. Pero también es detectar anomalías térmicas que indiquen ineficacia, fallos y defectos en las instalaciones eléctricas. La inspección mediante radiación infrarroja es una gran ventaja en la industria para la **gestión de activos**.

Forma parte de las técnicas no invasivas denominadas NDT (Non-Destructive Testing) y se utiliza para:

- Control del estado de las máquinas.
- Control y supervisión del estado eléctrico y mecánico de un motor eléctrico.
- Inspección de rodamientos (sistemas rotativos).
- Complemento del **análisis de vibraciones**.
- Control del aislamiento refractario.

### Termografías para inspeccionar las palas de las turbinas eólicas

Las palas de los generadores de energía eólica se fabrican con materiales compuestos, son sólidas y ligeras. Sin embargo, están continuamente sometidas a importantes cantidades de tensión que pueden ocasionar grietas durante los procesos de fabricación y prueba. En el peor de los casos, las palas pueden incluso frenar durante el funcionamiento y soltarse del rotor, lo que puede provocar accidentes potencialmente mortales.

La termografía proporciona una visión general inmediata de la firma térmica de la turbina eólica, lo que permite a los operadores ver los defectos de un vistazo. Con una cámara térmica, las inspecciones pueden incluso realizarse

desde el suelo, sin necesidad de subir a la torre.

Con las cámaras de imagen térmica, es posible inspeccionar la pala mientras está en movimiento. Los defectos, como las grietas, alteran la firma térmica del material. De esta forma, los infrarrojos pueden detectar pequeños cambios en los compuestos de las palas de la turbina que, de otro modo, pasarían desapercibidos solo por la inspección visual.

La termografía puede detectar una variedad de anomalías, como roturas, defectos debidos a rayos, puntas dañadas y problemas de fibra. Las cámaras térmicas también detectan problemas de estanqueidad, falta de uniones adhesivas, errores de paso de pala y mucho más. La detección de estas anomalías en una etapa temprana, cuando son pequeñas, reducirá el coste y evitará daños graves.

Añadir un termógrafo a la rutina de mantenimiento preventivo ayuda a empresas eólicas y solares a mejorar la eficiencia y maximizar la rentabilidad al detectar problemas eléctricos y mecánicos antes de que provoquen un costoso tiempo de inactividad no planificado.

### Ventajas de hacer termografías

- Proporcionan una imagen detallada del estado de un componente.
- Método sin contacto: al captar imágenes, no es necesario el contacto.
- No requiere la interrupción de ningún tipo de proceso y no es necesario desmontar nada para realizar este trabajo.
- Permiten identificar y localizar el problema de forma inmediata.
- Ayudan a encontrar fallos antes de que se produzca el problema.
- Es una forma rápida de realizar análisis no destructivos
- Calidad y fiabilidad: al obtener información en una longitud de onda no visible para el ojo humano, se mejora la inspección de calidad.
- Ahoran tiempo y dinero.
- Aumento de la eficacia de los programas de mantenimiento predictivo
- Maximiza la vida útil de los activos e instalaciones.
- Reduce el stock de piezas de recambio.

- Permite conocer de forma inmediata el estado de Transformadores, Cuadros Eléctricos, Cajas de Conexiones, Interruptores de aislamiento, Engranajes, Multiplicadora.

## Contacto

Nombre contacto: DEKRA Green Energies

Descripción contacto: DEKRA

Teléfono de contacto: 914 05 93 60

# Vestas recibe un pedido de 347 MW para un proyecto eólico en Canadá

Las turbinas EnVentus de Vestas ofrecen una amplia gama de alturas de buje estándar y modos de operación que pueden combinarse con una extensa lista de opciones tecnológicas para crear soluciones personalizadas que se adapten a las necesidades de cada proyecto. Está previsto que las obras de construcción del complejo eólico PPAW comiencen en 2025 tras la emisión del decreto gubernamental y las autorizaciones ministeriales, mientras que la puesta en servicio del parque está programada para diciembre de 2026.

Manuel Moncada • [original](#)

## eólica

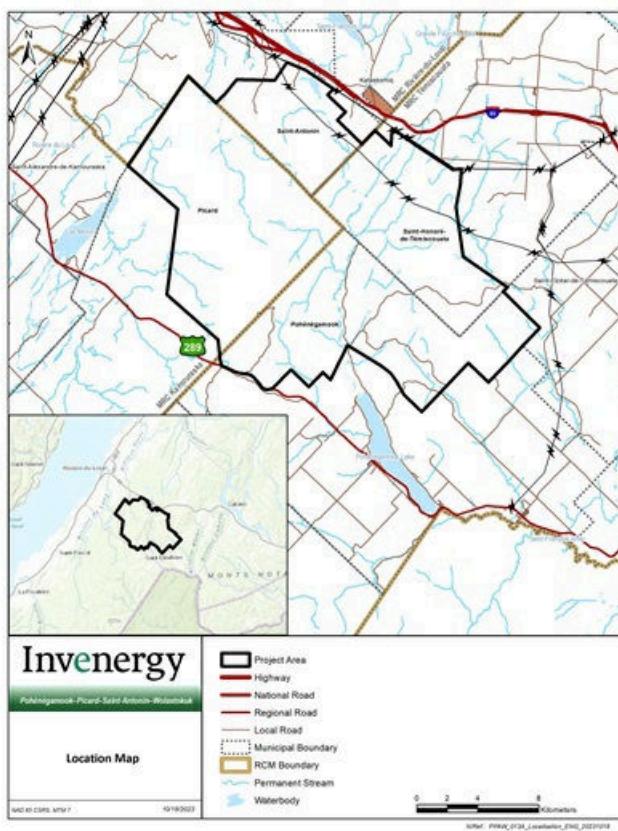
Viernes, 05 de julio de 2024

0

Vestas ha recibido un pedido de la desarrolladora estadounidense de proyectos renovables, Invenergy, para que el fabricante danés le suministre las 56 turbinas Enventus V162-6.2 MW (347 MW) que alimentarán el proyecto eólico Pohénégamook-Picard-Saint-Antonin-Wolastokuk (PPAW) en Quebec (Canadá), un parque que pretende desplegar una potencia de 350 MW.



El proyecto eólico Pohénégamook-Picard-Saint-Antonin-Wolastokuk (PPAW), seleccionado por la empresa estatal Hydro-Québec en marzo de 2023, contribuirá al plan de transición energética de Quebec -una estrategia desarrollada conjuntamente por la **Alliance de l'Énergie de l'Est** e **Invenergy**- al proporcionar energía eólica barata a las comunidades locales mientras mantiene el impacto ambiental al mínimo, según explica Vestas en un comunicado.



El pedido para este proyecto eólico, ubicado en una zona boscosa de la región de Bas-Saint-Laurent en Quebec -más concretamente en los municipios de Saint-Antonin, Pohénégamook, en Saint-Honoré-de-Témiscouata y en el territorio no organizado de Picard-, incluye el suministro, la entrega y la puesta en marcha de las turbinas, así como un contrato de servicio plurianual diseñado para garantizar un rendimiento óptimo de los activos eólicos.

Las turbinas **EnVentus** de Vestas ofrecen una amplia gama de alturas de buje estándar y modos de operación que pueden combinarse con una extensa lista de opciones tecnológicas para crear soluciones personalizadas que se adapten a las necesidades de cada proyecto.

Está previsto que las obras de construcción del complejo eólico **PPAW** comiencen en 2025 tras la emisión del decreto gubernamental y las autorizaciones ministeriales, mientras que la puesta en servicio del parque está programada para diciembre de 2026.

**Laura Beane, presidenta de Vestas North America:** Esta colaboración con Invenergy, junto con los ambiciosos objetivos de cero emisiones netas de Quebec, es una confirmación de nuestra visión compartida de un futuro de energía limpia. Nos complace proporcionar nuestra plataforma líder EnVentus para ayudar a cumplir esas ambiciones.

**Louis Robert, vicepresidente de Desarrollo de Energías Renovables de Invenergy:** En colaboración con nuestro socio, Alliance de l'Énergie de l'Est, Invenergy está encantada de trabajar con Vestas para comenzar a sentar las bases del futuro parque eólico PPAW. Esperamos seguir desarrollando nuestra relación actual con Vestas para apoyar la transición energética de Quebec.

## Hemendik

Eskuinaldea

# Leioa contratará a ocho jóvenes durante un año y a jornada completa

Se cubrirán labores técnicas de turismo, comercio, participación y administración, entre otras

**LEIOA** – Ocho jóvenes de Leioa en situación de desempleo, de entre 16 y 30 años, podrán trabajar para el Ayuntamiento durante un año y a jornada completa. Se trata de una medida impulsada por el propio Consistorio, en colaboración con el Servicio Vasco de Empleo-Lanbide, y en el marco del Programa FSE Plus del País Vasco 2021-2027.

Con estas contrataciones se cubrirán labores técnicas en el ámbito del turismo, del comercio, de participación ciudadana, de la administración y en materia de archivo, además se dará trabajo a un joven como dinamizador de euskera y a otros dos como integradores sociales. Los leioaztarras que estén interesados pueden gestionar ya sus inscripciones a través de Lanbide. Además de cumplir con el requisito de la edad, las personas candidatas han de estar inscritas como demandantes de empleo en Fichero del Sistema de Garantía Juvenil.

Además, no podrán acceder a este programa quienes ya hayan participado en el mismo durante el pasado año o quienes hayan sido contratados por el Ayuntamiento de Leioa en la convocatoria de ayudas para las acciones

### El apunte

● **Los puestos.** Las plazas que se ofrecen son: técnico de turismo, técnico de comercio, técnico de Participación Ciudadana, dinamizador de euskera, integrador social (2), técnico de archivo y técnico administrativo.

● **Las inscripciones.** En [www.lanbide.eus](http://www.lanbide.eus), en el apartado de 'Empleo' y después en 'Ofertas de empleo', se pueden tramitar las solicitudes. Cada trabajo tiene su propio espacio con las explicaciones concretas de las tareas a desarrollar.

locales de promoción del empleo 2023. Tendrán prioridad aquellos postulantes que, cumpliendo con los requisitos sobre las titulaciones que se piden en cada uno de los puestos, residan en Leioa, sean perceptoras titulares o beneficiarias de la Renta de Garantía de Ingresos o del Ingreso Mínimo Vital o quienes estén más próximos a cumplir 30 años.

El objetivo de este programa, gestionado por Beharginzta, es propiciar oportunidades para la empleabilidad y la inserción al mercado laboral de los jóvenes, a través del aprendizaje y la adquisición de experiencia. – M. H.

Enkarterri



Marcha al monte Alén en diciembre de 2022. Foto: Enkarterri Bizirik

# Sopuerta exige paralizar los parques eólicos hasta que sea aprobado el PTS

En la moción de Enkarterri Bizirik el Ayuntamiento se compromete a impulsar la coordinación comarcal

**SOPUERTA** – La corporación de Sopuerta ha respaldado por unanimidad una moción presentada por Enkarterri Bizirik Elkartea que reclama suspender los proyectos de parques eólicos hasta la aprobación definitiva del Plan Territorial Sectorial (PTS) de Energías Renovables. "La sospecha radica en la posibilidad de que proyectos de parques eólicos como el de Artzentales-Sopuerta continúen su tramitación pese a recibir informes desfavorables en dicho plan", explican.

Así, el Ayuntamiento de Sopuerta insta a dirección de Proyectos Estratégicos y Administración Industrial, y a la dirección de Calidad Ambiental y Economía Circular del Departamento de Desarrollo Económico, Sostenibilidad y Medio Ambiente del Gobierno vasco a paralizar "todos los proyectos en fase de autorización administrativa previa y declaración de impacto ambiental".

Asimismo, el Consistorio asume el compromiso de promover un órgano de coordinación entre los municipios encartados afectados por instalaciones eólicas y fotovoltaicas "para realizar acciones conjuntas" con el objetivo común de detener estas iniciativas. "Hay ocho que tocan a localidades de Enkarterri", recuerdan. – DEIA

# Musika Fest llena hoy Balmaseda de conciertos

Bares de la asociación Hostebal ofrecerán raciones de comida a 2 euros y habrá sorteos

**BALMASEDA** – La asociación de hostelería Hostebal y el Ayuntamiento de Balmaseda se unen en una nueva edición de Musika Fest, el evento que hoy ofrecerá conciertos en las calles de la villa mientras los bares participantes incentivan la animación con raciones de comida a dos euros y postre por 1,50. Además, con una consumición de cinco euros se podrá entrar en el sorteo de tres premios por valor de cien, que se llevará a cabo tras la última actuación. Una bandera musical identificará a los establecimientos que se sumen a la iniciativa. Los conciertos se distribuirán en cuatro escenarios. En la calle Corriera se escuchará a las 15.00 horas a Cras, a las 19.00 horas a Republica y a las 22.00 horas a Xumel. En la plaza León Felipe, a las 14.00 horas a Tresonrock, a las 18.00 horas a Longboards, y a las 21.00 horas a Sonic Trash. En la plaza de San Severino, desde las 13.00 horas Even Mud y a las 17.00 horas Makis 37. Y en la plaza de los Fuegos, a las 12.00 horas tocará Colapso y a las 20.00 horas, Mature. También hoy los productos encartados protagonizarán Gure Lurreko Merkatua en la calle Martín Mendoza. – E. Castresana

## hemendiketahandik

Si deseas versos, fotos, quejas, sugerencias... en esta sección, envíale la colaboración junto a tus datos personales (nombre, domicilio, DNI y teléfono) a Capuchinos de Basurto 6,5º C 48013-Bilbao o al correo electrónico [hemendik@deia.eus](mailto:hemendik@deia.eus). Sus datos únicamente serán utilizados para este fin. Para felicitar un cumpleaños, será necesario enviar 48 horas antes una foto del homenajeado junto a su nombre, los años que cumple y quién le felicita a [secretacion@deia.eus](mailto:secretacion@deia.eus)



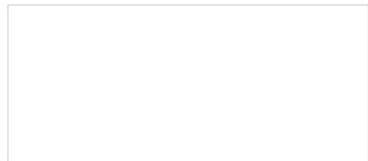
1937 Ana Teresa Lizundia

Zorionak amama. Disfruta mucho de tu cumpleaños. Muchos besos y muchos caramelos, para endulzarte el día.



**MEDALLA DE PLATA.** Olaia Tejeda ha vuelto a cosechar un nuevo éxito deportivo en su carrera al proclamarse subcampeona del mundo en la modalidad de clásico (Novice Classic Female 2024) y también ha logrado entrar en el Top7 mundial en la máxima categoría de moderno. La patinadora de Berango suma de esta manera un nuevo metal a su vitrina en una temporada muy exigente, en la que ha disputado tres competiciones internacionales antes del mundial, que a su vez ha podido disfrutar junto a su familia. "Ha sido una experiencia muy especial", resume. Texto: C. Zárate / Fotos: O. T.

Lunes, 8 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)**≡ POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO** **RENOVABLES · POLÍTICA ENERGÉTICA****Marruecos llevará la energía eólica al Sáhara Occidental**

El proyecto, presupuestado en 1.200 millones de euros para su primera fase, es el más ambicioso de un paquete de inversiones de Marruecos

 Redacción  
08/07/2024

Compartir

Comentar



Marruecos quiere potenciar la energía eólica.

Ningún comentario

**Marruecos tiene en marcha un plan de inversiones en el Sáhara Occidental para convertirlo en un centro de operaciones o "hub" del comercio marítimo con los países del Sahel, mejorar su conexión terrestre con Europa y África, y desarrollar la agricultura, las energías verdes y el turismo.**

En pleno desierto, 40 kilómetros al norte de Dajla, la ciudad más sureña de este territorio en disputa controlado por Marruecos, se extienden las obras del puerto Dajla Atlántico, construido ya en un 20% y que se ubicará casi un kilómetro y medio aguas adentro sobre la plataforma atlántica, unido a tierra por un puente.

[«-- Volver al índice](#)

## Energía eólica en el Sáhara Occidental

Este proyecto presupuestado en 13.000 millones de dirhams (**1.200 millones de euros**) para su primera fase, mostrado a la prensa internacional en un viaje organizado por el Gobierno marroquí, es el más ambicioso de un paquete de inversiones que Marruecos lleva a cabo en la región de Dajla desde el fin de la pandemia.

### El plan de Marruecos

Uno de los propósitos del puerto -que prevé estar terminado en 2028, operativo en 2030 y albergar en tierra una zona industrial para 300 empresas- es atraer comercio de materias primas del **África Occidental** y más concretamente del Sahel, dentro del proyecto del rey **Mohamed VI** de dar una nueva salida al Atlántico a estos países, actualmente sumidos en una crisis de gobernanza y seguridad pero ricos en metales preciosos y minerales.

La infraestructura, explica su directora de Planificación, **Nisrine Iouzzi**, tendrá un puerto comercial, otro de pesca y un astillero, y tratará 35 millones de toneladas al año. Será, indica Iouzzi, de tamaño parecido al de Casablanca y "complementario y competitivo, que no en competición, con el puerto de Dakar".

"Hay sitio para todos, hay demanda", afirma esta ingeniera junto a decenas de bloques de hormigón esperando a ser colocados, y añade que el puerto prevé establecer líneas con Europa, Norteamérica, América Latina, África y Oriente Medio.

Otra de las inversiones previstas marroquíes en el Sáhara Occidental es la autopista de 1.055 kilómetros que construye entre Tiznit (sur de Marruecos) y Dajla, que costará 9.000 millones de dirhams (843 millones de euros) y planea terminarse en 2028, para favorecer el comercio terrestre.

La carretera unirá "Europa, Marruecos y el África Subahariana", apunta Yanja El Jattat, presidente de la región Dajla Oued Addahab, que abarca la mitad sur de la excolonia española con una población de 200.000 personas.

### Un 30% de capital privado

El Jattat añade otros planes de inversión: en pesca, ya que la región tiene capacidad para 600.000 toneladas de pescado al año; en turismo, como destino de surf y kite surf; en agricultura, con un proyecto de desaladora para irrigar 5.000 hectáreas de tomate cherry, melón y frutos rojos (actualmente hay 1.000 cultivadas), y en energías renovables, gracias a un viento de 35 kilómetros hora de media.

Todo para "hacer de Dajla un centro económico", dice a los periodistas el presidente, y asegura que todos los países son "bienvenidos" a invertir en la región, que ahora cuenta, según su Centro Regional de Inversiones, con un 70% de aportación pública marroquí y un 30 % de capital privado de países de **Europa, Estados Unidos y el Golfo**.

#### El redactor recomienda



Las empresas chinas eligen Marruecos como centro de producción de baterías eléctricas



TAQA, el socio energético de Marruecos que podría molestar a Sonatrach con su entrada en Naturgy



Fortescue firma un acuerdo con OCP Group para un enorme centro verde de hidrógeno y amoníaco en Marruecos

Los empresarios españoles, afirma El Jattat, son los "primeros socios en pesca" en Dajla junto a los japoneses y trabajan con socios marroquíes, al tiempo que "buscan sinergias en agricultura con inversores marroquíes".

Administrado de facto por Marruecos en un 80%, el Sáhara Occidental es un territorio catalogado por la ONU en proceso de descolonización y disputado por los saharauis independistas, que ven en estas políticas inversoras actividades "ilegales de acuerdo a la legalidad internacional".

Ali Salem Tamek, presidente del Colectivo de Defensores Saharauis de los Derechos Humanos (CODESA, una de las principales organizaciones saharauis en el territorio), explica a EFE que ha notado una "aceleración significativa" de las inversiones marroquíes en los últimos dos años.

Tamek denuncia que contribuyen a la "transferencia demográfica" a este territorio y a la "explotación ilegal de sus recursos", buscando atraer inversiones. [Volver al índice](#)

internacionales", lo que a su juicio "hace casi imposible la resolución del conflicto".

#### Noticias relacionadas

**El proyecto ITER en busca de una energía limpia vuelve a prorrogar sus plazos**

Redacción 05/07/2024

Ventient y Renantis crean Nadara, el mayor productor de eólica onshore de Europa

Redacción 03/07/2024

**Engie firma un PPA por 118 MW eólicos con Google en Bélgica**

Ramón Roca 03/07/2024

Taiwán afirma que “no habrá escasez de energía” tras el cierre de la última central nuclear

Redacción 02/07/2024

**La CE urge a España y otros 22 países con retraso que manden planes de energía y clima**

Redacción 01/07/2024

No hay comentarios

**Deja tu comentario**

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

Nombre	<input type="text"/>
Correo electrónico	<input type="text"/>

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](#)

## I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

## ESPECIALES

[COP 28](#)

## SERVICIOS

[NEWSLETTER](#)

[MEDIA KIT](#)

[ON | PODCAST](#)

[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.



## Las turbinas eólicas chinas llegan a las costas de Europa y hacen saltar las alarmas

Alba Pérez • original

El temor de que la industria eólica europea repita la historia de la fotovoltaica es cada vez más real. En los últimos años los **fabricantes chinos de turbinas han estado añadiendo presión en el Viejo Continente** con la **creciente firma de pedidos para proyectos de eólica terrestre**. Ahora, por primera vez, los aerogeneradores del *gigante* asiático entran también en las costas europeas.

El grupo alemán **Luxcara** anunció hace unos días que había elegido a la compañía china **Mingyang** como proveedor para el proyecto *offshore* Waterkant, de 270 megavatios (MW), que construirá en el **Mar del Norte**. Concretamente, la empresa asiática suministrará a la germana 16 de sus máquinas de hasta 18,5 MW.

El anuncio ha hecho saltar las alarmas en Europa, pues sienta un **precedente en el mercado eólico marino europeo**, hasta ahora dominado por los tres principales fabricantes occidentales: Siemens Gamesa, Vestas y GE (General Electric).

Además, se produce en medio de las tensiones comerciales entre China y la Unión Europea por los aranceles y en plena **investigación contra los fabricantes de turbinas chinos** por participar dopados con ayudas públicas en parques eólicos de Europa.

El **Ministerio de Economía de Alemania** ha asegurado que estudiará "muy de cerca" el acuerdo firmado entre Luxcara y Mingyang, debido a la preocupación relativa a cuestiones de infraestructura crítica. También comprobará que se haya mantenido la "igualdad de condiciones en términos de competencia".

En declaraciones a la publicación especializada *Offshore Wind Journal*, la patronal europea ha asegurado que la **cadena de suministro de la UE habría estado preparada para entregar las turbinas** eólicas al proyecto Waterkant.

"Los fabricantes chinos de turbinas eólicas se han llevado una parte del mercado europeo en los últimos años, pero esta es la primera vez que han sido elegidos para instalar turbinas eólicas marinas en Europa, lo que **lleva a China directamente al corazón de nuestra infraestructura crítica**", ha alertado también el CEO de la organización danesa Green Power Denmark a través de sus redes sociales.

Luxcara se defendió de las críticas. El gestor de activos energéticos aseguró que el equipo de Waterkant examinó "exhaustivamente las ofertas de turbinas recibidas en respuesta a una licitación internacional lanzada a fines de 2023.

Además de los criterios tecnológicos, financieros, contractuales y ambientales utilizados para evaluar las propuestas, Luxcara defendió que la decisión a favor de Mingyang se basó "en un **extenso ejercicio de diligencia debida**, que abarcó la cadena de suministro, el cumplimiento de ESG alineado con la taxonomía de la UE y la ciberseguridad, respaldado por asesores independientes".

El problema de seguridad radica en la capacidad de China de obtener acceso a infraestructura crítica en Alemania. Y es que las turbinas modernas tienen cientos de sensores para recopilar datos.

"El uso de turbinas eólicas chinas en Europa plantea inquietudes sobre la seguridad cibernética y de los datos y el cumplimiento de la Directiva de seguridad de las redes y la información de la UE", según la patronal europea WindEurope.

El experto en política china, Luke Patey, del Instituto danés de Estudios Internacionales, afirmó que se trata de un escenario similar al de la tecnología china en la red europea 5G. "El control de los **aerogeneradores y la generación de datos son muy vulnerables a la influencia china**",



declaró al periódico alemán *Handelsblatt*.

La vicepresidenta ejecutiva de la Comisión y encargada de Competencia, Margrethe Vestager, anunció en abril la apertura de una investigación contra fabricantes chinos.

Según la información disponible para Bruselas, existen indicios de que algunos fabricantes de turbinas eólicas y otras empresas que operan en el mercado interno podrían estar recibiendo **subsidios extranjeros que les otorgan una ventaja injusta sobre sus competidores**, lo cual podría causar distorsiones en la competencia.

La Comisión Europea ha iniciado sus investigaciones en los países de **España, Grecia, Francia, Rumanía y Bulgaria**.

Esta investigación se abrió a partir del **Plan de Acción Europeo sobre Energía Eólica**, anunciado en octubre pasado, cuando Bruselas prometió aumentar la supervisión sobre las subvenciones extranjeras que generan distorsiones en la competencia del sector.

De acuerdo con el **nuevo reglamento de la UE sobre subvenciones extranjeras**, la Comisión tiene la autoridad para investigar la existencia y los efectos de cualquier ayuda pública otorgada por países no pertenecientes a la UE, y para imponer medidas correctivas si se determina que efectivamente hay una distorsión de la competencia.

"Hemos visto el manual de cómo China llegó a dominar la industria de los paneles solares. En primer lugar, atrayendo inversión extranjera, luego adquiriendo la tecnología, y no siempre de forma honesta. En tercer lugar, otorgando subsidios masivos a los proveedores nacionales y, finalmente, exportando el exceso de capacidad al resto del mundo a precios bajos", ya alertó en abril Vestager.

Actualmente menos del 3% de los paneles solares instalados en la UE se producen en Europa. La Comisión Europea y el sector eólico quieren evitar un desenlace similar para la tecnología de los vientos.



Un aerogenerador eólico marino.

## Ørsted estudiará con Wavepiston la coubicación de eólica y energía de las olas

original



Eólica con energía de las olas. Wavepiston

### Ningún comentario

El desarrollador danés de energía eólica marina Ørsted ha establecido una asociación con la empresa danesa de energía undimotriz Wavepiston para examinar el potencial de ubicación conjunta de la energía undimotriz y la energía eólica marina en Dinamarca.

La colaboración analizará los beneficios de combinar la energía eólica marina y la energía undimotriz para optimizar el rendimiento energético de los recursos naturales de las aguas danesas.

[Canarias acoge un proyecto innovador 3 en 1 con eólica marina, energía de las olas e hidrógeno verde en una misma plataforma](#)

Según Wavepiston, la ubicación conjunta de la energía eólica marina y la energía undimotriz ofrece múltiples beneficios, entre ellos, una mayor producción de energía al utilizar ambos recursos para obtener una mayor producción en la misma zona y una mayor estabilidad de la red, ya que ofrece estabilidad al proporcionar un suministro eléctrico más estable y fiable, lo que reduce los problemas de intermitencia.

La eficiencia de costos se logra mediante infraestructura compartida, como líneas de transmisión, operaciones en alta mar y vigilancia, lo que reduce los costos operativos, afirmó la empresa. Además, la ubicación conjunta de tecnologías de energía renovable minimiza el impacto ambiental en comparación con instalaciones separadas.

Estamos entusiasmados por las oportunidades que presenta esta colaboración y el impacto positivo que puede tener en el medio ambiente y el mercado energético del futuro, afirmó el director comercial de Wavepiston, Emiel Schut.

Wavepiston anunció la instalación de su primer colector de energía a gran escala en PLOCAN, Gran Canaria en febrero.

## Elawan entra en la carrera de la eólica marina flotante en España

original



Instalaciones eólicas de Elawan Energy. FOTO: Elawan Energy

Ningún comentario

Elawan Energy, la [firma española de energías renovables controlada por la japonesa Orix](#), ha entrado de lleno en la carrera eólica marina flotante en España. La compañía ha presentado ante el Ministerio de Transición Ecológica y el Reto Demográfico un [proyecto de un total de 240 megavatios \(MW\) en la costa de Las Palmas de Gran Canaria](#).

El proyecto se desarrollará en el término municipal de San Bartolomé de Tirajana, en la provincia de Las Palmas de Gran Canaria. La instalación incluirá **16 aerogeneradores, cada uno con una potencia de 15 MW**, lo que sumará un total de 240 MW de capacidad instalada. Estos aerogeneradores **estarán conectados a la subestación "Barranco de Tirajana III"** mediante **una línea eléctrica soterrada**, minimizando el impacto visual y ambiental.

Elawan Energy se alía con BW Ideol para desembarcar en la eólica marina flotante en España y Portugal. Elawan Energy se ha aliado con la noruega BW Ideol para el desarrollo conjunto de una cartera de varios gigavatios (GW) en eólica marina flotante en aguas de España y Portugal.

Elawan Energy ha elegido Gran Canaria debido a sus **condiciones favorables** para la energía eólica marina, incluyendo vientos constantes y una infraestructura eléctrica robusta. Este proyecto no solo aportará una fuente significativa de energía renovable a la región, sino que también contribuirá a la creación de empleos locales durante las fases de construcción, operación y mantenimiento.

Además, este parque eólico offshore es un paso crucial para Elawan Energy en su misión de promover la sostenibilidad y reducir las emisiones de carbono. Además, el proyecto **se alinea con los objetivos de España y la Unión Europea en cuanto a energía renovable**, destacando la importancia de diversificar las fuentes de energía limpia.

## Subasta

Los proyectos de eólica marina en las costas de las Islas Canarias siguen acumulándose y la subasta prometida por el Gobierno sigue sin llegar. En el caso de Gran Canaria, la isla se posiciona como uno de los epicentros de esta revolución energética.

Con **más de 3.000 MW** en juego, la isla se encuentra en el epicentro de un ambicioso plan destinado a potenciar la energía renovable en el país. El interés de los **promotores privados** entre los que se encuentran nombres como el de Iberdrola, el consorcio entre BlueFloat y Sener, Cobra, Capital Energy, Ferrovial, una joint venture entre IberBlue Wind y Amper, Ocean Winds, Equinor, Grupo Magtel, Abei Energy o Greenalia por establecerse en las aguas de Gran Canaria es notable y cada vez el nivel de competencia sube más.

Los retrasos en las subastas de eólica marina obligan a los gobiernos europeos a compensar a los desarrolladores de los parquesPaíses como España, Portugal y los Países Bajos ya se han enfrentado a retrasos en sus subastas de energía eólica marina previstas para este año.

A nivel nacional, **se pretende desarrollar una capacidad de 14.331 MW de energía eólica marina en estas zonas**, lo que representa un avance significativo hacia la independencia energética y la reducción de emisiones de carbono en el país.

Con un objetivo para 2030 de **alcanzar hasta 3 GW** de capacidad eólica marina, equivalente a unos 200 aerogeneradores, que ocuparían solo el 0,09% de las demarcaciones marinas españolas, el país busca cumplir con los objetivos nacionales y europeos de despliegue de energías renovables. Asimismo, la elección de la tecnología responde a las características de la costa española, permitiendo la instalación de aerogeneradores en aguas profundas, donde la cimentación fija no es viable.

# La china Mingyang entra en el mercado eólico offshore europeo con el suministro de la turbina más potente del mundo para un parque en Alemania

original



Turbina eólica de 18 MW de Mingyang. Mingyang

**Luxcará**, un gestor de activos alemán independiente para proyectos de infraestructura de energía limpia, ha firmado un acuerdo de suministro preferente de turbinas con **Mingyang Smart Energy** para el proyecto eólico marino Waterkant en el Mar del Norte alemán. El acuerdo de reserva se firmó tras una licitación internacional y un amplio proceso de diligencia debida y cubre el suministro de 16 de las turbinas eólicas marinas más potentes del mundo con una capacidad de hasta 18,5 MW cada una para su instalación en 2028.

Las turbinas eólicas marinas tienen un diámetro de rotor de 260 metros, lo que maximiza la producción de energía. El proyecto Waterkant generará electricidad limpia para aproximadamente 400.000 hogares y contribuirá significativamente al objetivo de Alemania de alcanzar de manera rentable una cuota de energía renovable del 80% en la matriz energética del país para 2030.

El equipo de Waterkant examinó en profundidad las ofertas de turbinas recibidas en respuesta a una licitación internacional lanzada a fines de 2023. Además de los aspectos tecnológicos, financieros, contractuales y ambientales, la decisión de Mingyang también se basó en un extenso ejercicio de diligencia debida, que abarcó la cadena de suministro, el cumplimiento de ESG alineado con la taxonomía de la UE y la ciberseguridad con el apoyo de expertos independientes de los asesores internacionales **DNV** y **KPMG**.

- □
-



### Nuevas oportunidades en Europa

Gracias a su propia cartera de proyectos eólicos marinos, el proveedor también puede garantizar que las turbinas se fabricarán con energía 100% renovable. Como parte de la cooperación, Mingyang también traerá oportunidades de empleo a nivel local en Europa. Los componentes eléctricos relevantes de la turbina se obtendrán de proveedores europeos.

Holger Matthiesen, director de proyectos de Luxcara y director general de la empresa de proyectos Waterkant Energy, afirma: "Al optar por la turbina eólica marina más potente del mundo, podremos acelerar la transición energética de Alemania y, al mismo tiempo, fomentar la competencia tan necesaria en el sector. En cualquier caso, la gestión, la operación y el control del parque eólico Waterkant seguirán estando completamente en manos de una empresa alemana independiente".

### Eólica en el Mar del Norte

En agosto de 2023, Luxcara anunció su participación exitosa en la subasta alemana de energía eólica marina. La entidad ofertante **Waterkant Energy** ganó el derecho a construir un parque eólico marino en la puerta de Luxcara en el Mar del Norte alemán. Por primera vez en Alemania, la subasta incluyó, además de criterios económicos, también sociales y medioambientales. El sitio N-6.7 está ubicado en la Zona Económica Exclusiva de Alemania, junto a un grupo de parques eólicos marinos existentes, a aproximadamente 90 km de la isla de Borkum.

El proyecto formará parte de una cartera de proyectos que Luxcara asesora en nombre de inversores institucionales. Entre los inversores se encuentran fondos de pensiones de Alemania, Europa y el extranjero, creando un ciclo positivo al invertir los fondos de jubilación en un futuro mejor para la población y la próxima generación.

## Alemania investigará la entrada de una empresa china en la construcción de un proyecto eólico marino

El Gobierno alemán ha anunciado que investigará la selección de la compañía china Ming Yang Smart Energy por parte del fondo Luxcara para levantar una instalación eólica marina, ante la preocupación creciente por el rol que las empresas del gigante asiático tienen en Europa. El Ministerio de Economía germano ha asegurado que "ha tomado nota" del acuerdo suscrito entre ambas partes para la entrega de 16 turbinas y ha manifestado que lo supervisará "muy de cerca", según ha explicado un portavoz.

original

### eólica

Viernes, 05 de julio de 2024

0

ER

El Gobierno alemán ha anunciado que investigará la selección de la compañía china Ming Yang Smart Energy por parte del fondo Luxcara para levantar una instalación eólica marina, ante la preocupación creciente por el rol que las empresas del gigante asiático tienen en Europa. El Ministerio de Economía germano ha asegurado que "ha tomado nota" del acuerdo suscrito entre ambas partes para la entrega de 16 turbinas y ha manifestado que lo supervisará "muy de cerca", según ha explicado un portavoz. [Foto: Stefan Sauer, DPA].



El Ejecutivo que preside el socialdemócrata Olaf Scholz ha indicado que, además de investigar la participación de la empresa china en esa infraestructura, considerada crítica para los intereses nacionales, velará también por garantizar la libre competencia en los mercados. En cualquier caso, el proceso de revisión forma parte de la "normalidad" de este tipo de procedimientos, según ha subrayado el representante gubernamental. De forma similar, Berlín comunicó ayer el veto a la venta de la división de MAN Energy Solutions (Volkswagen), encargada de la fabricación de turbinas de gas, a una empresa estatal china con vínculos con la industria militar de Pekín.

La china CSIC Longjiang GH Gas Turbine, filial de la China State Shipbuilding Corporation, se especializa en turbinas de gas de pequeño y tamaño mediano que, entre otros fines, se destinan a buques de la Armada china. El plan de venta de las operaciones de MAN en Oberhausen (Alemania) y Zúrich (Suiza), anunciado el 20 de junio, ha sido bloqueado por el Ejecutivo de Olaf Scholz -informa Europa Press-, que ha aducido motivos de seguridad nacional en base a las disposiciones recogidas en la Ley de Pagos y Comercio Extranjeros.

## La CNMC aprueba medidas que facilitarán la conexión a redes eléctricas de nuevas instalaciones renovables

original



MADRID, 5 Jul. (EUROPA PRESS) -

La CNMC ha publicado una resolución, de 27 de junio, por la que se establecen las especificaciones de detalle para la determinación de la capacidad de acceso de generación a la red de transporte de electricidad y a las redes de distribución. Los nuevos criterios favorecerán que aparezca nueva capacidad en las redes para la conexión de nuevas instalaciones renovables, el almacenamiento y las nuevas instalaciones de demanda.

Según ha informado el regulador en un comunicado, la resolución, que culmina el proceso iniciado con varios grupos de trabajo durante 2022 y 2023, y sometido a consulta y trámite de audiencia a los interesados, avanza en la aplicación de criterios homogéneos para el cálculo de capacidad de acceso a la red por parte de todos los gestores de la red.

La norma tiene por objeto profundizar en los aspectos concretos para determinar la capacidad de acceso de instalaciones de generación de energía eléctrica a las redes, desarrollando la circular 1/2021, de 20 de enero, de la CNMC.

El organismo que preside Cani Fernández tiene la competencia para establecer la metodología y las condiciones de acceso y conexión que comprende, entre otros aspectos, los criterios para la evaluación de la capacidad.

Teniendo en consideración las particularidades de la red de transporte con respecto a las redes de distribución, se han separado las especificaciones de detalle en dos anexos. En el 1, dedicado a la red de transporte, se introduce un tratamiento diferenciado de las instalaciones de almacenamiento para resaltar el carácter dual de estas plantas y se añade el concepto de tecnología 'grid forming' capacidad técnica de un generador para comportarse de manera equivalente a una fuente de tensión real alterna.

También se avanza en la definición y consideración de los compensadores síncronos (CS) respecto del criterio de potencia de cortocircuito y, finalmente, se incorporan otras mejoras de redacción y de clarificación de referencias a la normativa Europea.

En cuanto al anexo 2, relativo a la red de distribución, se avanza en la definición del criterio de indisponibilidad simple mediante la introducción del concepto de Factor de Contribución (FC) para determinar el incremento de flujo en una rama referido al incremento de generación

en un nudo cercano.

También se introducen referencias específicas a las instalaciones de almacenamiento y se incorpora la referencia a los CS a las redes de distribución, tal como figura en la red de transporte.

Se establece un periodo transitorio que finaliza el 2 de diciembre de 2024 con el fin de que los gestores de red tengan tiempo suficiente para realizar sus cálculos conforme a las nuevas especificaciones de detalle y publicar la información de capacidad resultante en las subestaciones que operan.

**L**a UE afrontó la tormenta perfecta durante la última legislatura: la pandemia; la invasión ilegal de Ucrania (junto a la disrupción de suministro de gas natural ruso); graves sequías en diferentes Estados miembros, y la reducción de la producción de las centrales nucleares francesas durante 2022. La Comisión Von der Leyen consiguió afrontar este desafío creando una Europa más cohesionada, a la par que avanzó sus objetivos climáticos a través de las medidas incluidas en el Fit for 55, los fondos Next Generation o la iniciativa RePowerEU. En 2023, la reducción de emisiones se situó en un 33% respecto a 1990, con avances significativos como el que supone que la energía eólica superase al gas natural como fuente energética por primera vez. Sin embargo, aún queda un gran esfuerzo para llegar al objetivo de reducción del 55% en 2030. Ante este horizonte, la próxima Comisión debe subsanar los problemas de fondo que arrastra el sector energético e industrial en Europa.

La próxima Comisión, cuyo mandato comrenderá de 2024 a 2029, heredará tres grandes retos. En primer lugar, la competitividad. En el último cuarto de 2023, la productividad en la UE descendió un 1,2%, mientras que en EE UU aumentó un 2,6% respecto al año anterior. Estos datos se suman al estancamiento de la productividad europea, la cual tan solo ha aumentado un 13% desde 2004 en comparación con la estadounidense, que experimentó un crecimiento de en torno a un 37% en el mismo periodo.

Según Eurostat, la producción industrial disminuyó un 5,7% en enero de 2024 respecto a un año antes. En España, la situación es más acusada: la actividad manufacturera se redujo en un 1,6%, en gran parte por la incertidumbre geopolítica, publicó el INE en marzo.

A ello cabe sumarle los efectos del cambio climático. La Agencia Europea de Medio Ambiente advirtió de que Europa se encuentra cada vez en un riesgo mayor de shocks financieros sistemáticos a causa de la crisis climática. Nuestro continente se calienta al doble de velocidad que el resto del mundo: un aumento global de 1,5 °C por encima de la media preindustrial correspondería con un calentamiento de 3 °C en Europa. Según la agencia, este calentamiento afectaría en gran medida a la economía del bloque, puesto que supondría una reducción en la recaudación de impuestos, a la par que un incremento del gasto estatal y del coste de los préstamos a causa de una peor valoración de la deuda. Esto solo contribuiría a aumentar la distancia productiva con EE UU y China, donde no se espera que los efectos del cambio climático sean tan severos.

En segundo lugar se encuentra el riesgo de fragmentación del Mercado Único. La Comisión saliente ha tratado de atajar estos problemas mediante regulaciones verticales, que imponen objetivos de producción industrial sin proporcionar nuevos fondos para alcanzarlos, desdibujando su rol como coordinadora de las capacidades industriales y energéticas del bloque.

En tercer lugar, estas políticas han provocado una fuerte fragmentación entre Estados miembros, que diseñan políticas industriales y energéticas dirigidas a su industria domés-



La presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen; la primera ministra de Estonia, Kaja Kallas (próxima jefa de la diplomacia europea), y el ex primer ministro portugués António Costa (próximo jefe del Consejo Europeo), en Bruselas en junio. REUTERS

## Los retos industriales y energéticos de la nueva Comisión Europea 2024-2029

**Por Matthew McLaughlan Merelo / Ana Olmedo / Ángel Saz-Carranza.**  
La competitividad y el riesgo de fragmentación son los principales desafíos

Investigador / Investigadora / Director de EsadeGeo

tica y a sus propios consumidores. El mayor ejemplo es la concentración de ayudas estatales a la industria: por su mayor capacidad económica, Alemania y Francia representan un 77% de ellas, y generan así una gran diferencia con el resto del Mercado Único.

Para hacer frente a estos retos, sería muy positivo que la nueva Comisión ahondara en los esfuerzos para integrar el mercado eléctrico europeo. La integración permitiría a la UE ganar en autonomía estratégica y resiliencia, ya que dejaría de depender de la importación de combustibles fósiles por parte de terceros Estados. Además, permitiría usar los recursos renovables del continente en su máximo potencial. En un supuesto en el que una fábrica en Holanda necesitase

energía, podría obtener energía solar limpia a un menor precio desde España que si activase una central de ciclo combinado en su propio país. A su vez, esto ayudaría a mitigar dos de los problemas de fondo de la competitividad europea: los altos precios de la energía y la incapacidad de competir en subsidios con China y EE UU. Asimismo, la integración reduciría la necesidad de capacidad de almacenamiento en la UE en un 31%, y liberaría grandes cantidades de capital para otras inversiones más apremiantes como la actualización de las redes de alta tensión.

No obstante, no se espera que las energías renovables produzcan un gran impacto en términos de precio a escala industrial hasta 2030. Es por ello que la nueva Comisión debe tomar medidas para atajar estos problemas en el corto plazo. El nuevo Ejecutivo comunitario debe asumir el liderazgo y coordinar las políticas industriales de los Veintisiete. La creación de un solo terreno de juego industrial supondría un ambiente mucho más favorable para la inversión, la innovación y el desarrollo sostenible. Adicionalmente, la transición energética implica un reordenamiento de las capacidades industriales, puesto que irán ligadas a las capacidades renovables. Estados del sur de Europa, como España, pueden ser grandes beneficiados de este reordenamiento, pero, precisamente, la Comisión debe salvaguardar la equidad dentro de la Unión.

Por otra parte, se debe seguir utilizando el Pacto Verde como instrumento. Una de las herramientas menos utilizadas por la Comi-

sión saliente ha sido la contratación pública verde, lo que significa que la UE debería tener en cuenta criterios no solo de coste, sino también de impacto medioambiental y resiliencia en su utilización de fondos públicos. De igual manera, en la asignación de proyectos europeos, seguir dando prioridad a aquellos que incluyan colaboración entre distintos países también sería un gran avance.

La subida de la ultraderecha en las elecciones europeas pone en peligro los avances conseguidos y el ritmo de las reformas que Europa necesita acometer durante la siguiente legislatura. Las protestas agrícolas son solo el comienzo de la politización de la transición ecológica. Si finalmente se produce la consolidación de la ultraderecha, la politización se intensificará y repercutirá en otros sectores. Es necesario escuchar las reivindicaciones de estos grupos y ajustar las políticas para que la transición sea lo más inclusiva posible. Pero esto no puede llevarse a cabo a expensas del progreso climático. La solución a los problemas de la UE debe replicar esquemas previos que permitieron afrontar la tormenta perfecta, como la utilización del Pacto Verde Europeo.

La próxima Comisión tendrá que hacer uso de todos sus recursos para lograr hacer frente a los retos industriales y energéticos pendientes, y de este modo, alcanzar los objetivos de descarbonización. No obstante, no puede olvidar que el éxito de estos avances depende de que se traduzcan en mejoras sociales.



**Sería muy positivo que Bruselas ahondara en la integración del mercado eléctrico del continente**

## Compromiso. Transición energética

# Redeia pisa el acelerador de la inversión en la red de transporte eléctrico

La Planificación de la red eléctrica es clave para afrontar los dos grandes retos de la actualidad: la transformación digital y la transición ecológica

La importancia de la reindustrialización como foco estratégico de la Unión Europea fue uno de los temas clave tratados en el I Foro Económico y Social del Mediterráneo, celebrado los días 26 y 27 de junio en Valencia bajo la organización de Prensa Ibérica. En este contexto, en su participación en el evento la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, subrayó el impacto de esta prioridad estratégica marcada por las autoridades comunitarias sobre el esfuerzo inversor en las redes de transporte eléctrico. Corredor hizo hincapié en cómo se ha "acelerado" la ejecución de la hoja de ruta de la planificación aprobada por el Gobierno y vinculante para Red Eléctrica, transportista único y operador del sistema eléctrico, perteneciente al grupo Redeia.

### Inversión

En este sentido, Corredor precisó que si antes de la pandemia "estábamos invirtiendo más de 400 millones de euros al año, en 2023 incrementamos un 55% las inversiones, para poder acompañar a la industria". Así, explicó que la ejecución de la actual planificación 2021-2026, aprobada en marzo del 2022, se desarrolla conforme a los plazos previstos, alcanzándose este año el 50% de su desarrollo, cuando aún restan dos años para la finalización del periodo de referencia. La previsión de la compañía pasa por alcanzar este año 2024 y los siguientes cifras récord de 1000 millones de euros anuales. La presidenta de Redeia subrayó su confianza en el "enorme potencial de España" para afrontar los dos grandes retos de la actualidad en el contexto europeo: la transformación digital y la transición ecológica. En ambos desafíos participa de forma activa el grupo que preside Corredor.

Red Eléctrica garantiza un suministro eléctrico "de altísima calidad y total seguridad", remarcó Corredor, quien recordó que más del 60% del parque de generación de electricidad en España es de fuentes renovables. Además, "más del 50% de la electricidad producida en 2023 fue renovable", porcentaje que se eleva hasta el 60% en los cinco primeros meses de 2024, con la eólica, la fotovoltaica y la hidráulica como las tres tecnologías que más



La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, durante su intervención la semana pasada en el I Foro Económico y Social del Mediterráneo.

impulsan este proceso. En este punto, Corredor remarcó la "enorme" reducción de emisiones de CO<sub>2</sub>, equivalente que supone este avance y subrayó que España es hoy "el país que mejor integra renovables de todo el mundo, con un 98% de lo generado y unos vertidos de solo el 2%", recordando que la UE considera aceptable un vertido del 5% para países con menos de un 50% de su generación renovable.

### Compromiso

A través de estas actuaciones, se evi-

**España es hoy el país que mejor integra renovables de todo el mundo**

ca en el desarrollo de las redes necesarias para la transición energética, de acuerdo con lo establecido en la planificación actual, que tendrá su continuidad en el futuro Plan de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica 2025-2030, actualmente en proceso de elaboración y que como el anterior, será aprobado por el Gobierno previo paso por el Congreso de los Diputados. Cada Plan debe cumplir los principios de sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico, lo que garantiza el menor coste para los consumidores.

Beatriz Corredor quiso subrayar asimismo la necesidad de "acompañar y anticiparnos a las necesidades del país en los próximos años, con el horizonte en 2050 para ayudar a la industria", lo que en su opinión requiere un adecuado acompañamiento de la Administración en materia regulatoria, de retribución de infraestructuras y de agilidad en la tramitación: "la colabora-

ción y lealtad entre las diferentes administraciones, estatal, autonómica y local, es imprescindible para que todos aprovechemos este momento histórico: el despliegue que necesitamos no tiene color político". En este punto, puso el ejemplo del ejercicio 2023, en que "fuimos capaces de sacar adelante un 70% más de autorizaciones de construcción que en 2022, y de acortar hasta en un año los tiempos de tramitación de declaraciones de impacto ambiental" (DIAs).

En el Foro Mediterráneo, Beatriz Corredor quiso referirse asimismo a la extrema relevancia del diálogo continuado con los grupos de interés como una herramienta estratégica para lograr el avance de los proyectos de Redeia: "cuando se trabaja conjuntamente con atención al territorio, con mucho foco local y muy personalizado, se consiguen más cosas, hablando con los alcaldes, las asociaciones de vecinos, empresarios, los grupos ecologistas o las asociaciones de empresarios, porque escuchar es muy rentable". Además, realizó una analogía con un cuerpo humano: "pensamos en Red Eléctrica como el cerebro y la columna vertebral que consigue que nada falte: gracias a esta coordinación incorporamos al sistema eléctrico cada año un volumen de nueva capacidad de generación renovable equivalente a la potencia nuclear del país, y podemos consolidar la posición prioritaria de España respecto al resto de Europa en renovables, tecnología y desarrollo de la innovación".

Y es que la red eléctrica responde a un modelo de Planificación que garantiza una evolución de las infraestructuras ordenada y coherente con la política energética y las necesidades económicas y sociales del país. Se desarrolla y se gestiona como un monopolio natural regulado, atendiendo siempre a los costes y los beneficios que aporta al conjunto de la sociedad. El modelo de un transportista único integrado con el operador del sistema que en 1985 instauró Red Eléctrica es el implantado en 22 de los 27 países de la Unión Europea, garantizando la neutralidad de las instalaciones de transporte de electricidad y prestando el mismo servicio a todos los agentes del sector en régimen de igualdad.

## Autorizados 391 megavatios de renovables el último trimestre

Castilla-La Mancha es la tercera región que más potencia ha aprobado de abril a junio. En información pública tiene proyectos por 832 megavatios solo en plantas fotovoltaicas

EP / TOLEDO

La expansión de las renovables sigue imparable. En todo el país fueron un total de 46 proyectos de energías renovables los que se autorizaron a lo largo del segundo trimestre, con una potencia agregada de 3.526,5 megavatios. Castilla-La Mancha vuelve a ser una de las regiones con más movimiento en este sector, con 391,3 megavatios autorizados de abril a junio. Así lo reflejan los datos del informe del Observatorio de Energías Renovables de Foro Sella, elaborado por Opina 360.

Desde el punto de vista territorial, el liderazgo en este trimestre corresponde a Castilla y León, con 1.336,3 megavatios autorizados, seguida por Andalucía, con 864,8. Castilla-La Mancha se cuelga la medalla de bronce, con los 391,3 megavatios autorizados en los últimos tres meses.

Por otra parte, hay 42 proyectos de energías renovables en todo el país que han entrado en fase de información pública durante el segundo trimestre de 2024, con una potencia total de generación de 4.864,5 megavatios. Tres cuartas partes corresponden a parques fotovoltaicos. En este punto, Castilla-La Mancha tiene



La mayor parte de los proyectos en información pública son de fotovoltaicas. / JAVIER POZO

832,3 megavatios en plantas fotovoltaicas abiertos a información pública.

**DESESTIMACIÓN DE PROYECTOS.** Por otro lado, el Ministerio para la Transición Ecológica ha declarado la desestimación de 48

proyectos que suman 3.045,4 megavatios. Siete de cada diez megavatios desestimados eran de potencia eólica (2.155,6 megavatios) y el resto fotovoltaica (889,8 megavatios). Castilla-La Mancha no está entre las regiones que más proyectos desestimaron, pues el

mayor volumen de proyectos que se se llevaron un 'no' se dieron en Aragón, Castilla y León, Andalucía y Galicia.

En estos momentos Castilla-La Mancha ya cuenta con 12.429,5 megavatios 'verdes', el 84 por ciento de su mix energético.

AGRICULTURA | ALIMENTOS

## La Unión Europea registra la nueva Indicación Protegida 'Espárrago Verde de Guadalajara'

LA TRIBUNA / TOLEDO

El Diario Oficial de la Unión Europea ya ha publicado el Reglamento de Ejecución (UE) 2024/1887, de la Comisión de 2 de julio de 2024, por el que se inscribe la Indicación Geográfica Protegida 'Espárrago Verde de Guadalajara' en el Registro de Denominaciones de Origen y de Indicaciones Geográficas Protegidas.

La solicitud fue presentada en noviembre de 2022 por la Asociación 'Espárrago de Guadalajara', que se

constituyó en enero de 2018 como asociación sin ánimo de lucro.

Los 'Espárragos Verdes de Guadalajara' son espárragos obtenidos a partir de turiones verdes, tiernos, sanos y limpios, de esparragueras 'Asparagus officinalis L.', subespecie genéticamente diploide F1. Se destinan al consumo en fresco o procesado, libres de plagas y enfermedades, libres de daños mecánicos, sin daños meteorológicos, limpios de tierra y lavados, con una curvatura que no supera el 30 por ciento

en su tercio apical con respecto a la vertical, con la cabeza cerrada y sin ningún tipo de ramificación o floración.

La zona de producción comprende 44 municipios de la parte occidental de la provincia de Guadalajara, ubicados entre las comarcas de la Sierra, la Campiña y la Alcarria Alta.

En cuanto a las temperaturas de los meses de producción, son relativamente bajas, hecho que hace que la tasa de crecimiento del es-

párrago sea lenta, lo cual favorece una mayor concentración de sólidos solubles y un pH entre 5,7 y 5,9.

Del mismo modo, el frío invernal y la incidencia de heladas tardías hace que las reservas de hidratos de carbono, proteínas y minerales existentes en todo el conjunto raíz-rizoma de la planta no se consuman y queden disponibles para su traslocación a los nuevos espárragos en mayor proporción que en los producidos en climas más templados.

ECONOMÍA

La producción industrial bajó un 2,6% en mayo en Castilla-La Mancha

EP / TOLEDO

El Índice General de Producción Industrial (IPI) -ha descendido un 2,6 por ciento interanual el pasado mes de mayo en Castilla-La Mancha, 2,8 puntos menos que la media nacional, que se ha incrementado un 0,2 por ciento, según datos publicados por el Instituto Nacional de Estadística (INE).

La tasa anual de la producción industrial crece en cinco comunidades autónomas y cae en otras 12. Extremadura (+17,4 por ciento), Cataluña (+3,7 por ciento) y Canarias (+2,2 por ciento) fueron las que anotaron las subidas más destacadas, mientras que en el lado opuesto se situaron Cantabria, La Rioja y Madrid con retrocesos de un 6,4 por ciento, 6,2 por ciento y un 2,9 por ciento, respectivamente.

En lo que va de año la producción industrial en Castilla-La Mancha se ha reducido un 1,9 por ciento, frente a una incremento del 1,3 por ciento de la media nacional.

CON 100.000 EUROS

**El programa 'K-Pacita' llega a 240 personas con 40 acciones formativas**

EP / TOLEDO

El director general de la Agencia de Investigación e Innovación, José Antonio Castro, ha resaltado hoy la importancia del programa 'K-Pacita', que está llegando a 240 personas a través de 40 acciones formativas, con un presupuesto de casi 100.000 euros.

Así lo ha puesto de manifiesto durante la clausura del curso de especialista en diseño de fabricación aditiva, que ha promovido la formación transversal orientada a un perfil diseñador y que ha sido clausurado en la sede del Centro Tecnológico Industrial de Castilla-La Mancha (Itcam). Destaca que esta formación permitirá al alumnado «mejorar las necesidades tecnológicas de las empresas».

# Cinco autonomías acaparan más de seis de cada diez proyectos en baterías

Concentran 9,1 GW de los 14 GW pendientes de entrar a la red en España

Pepe García MADRID.

Las baterías están llamadas a ser el próximo gran vector del desarrollo renovable, al cual se liga su correcto despliegue. Pese a contar con un magro parque en activo de 11 megavatios (MW), Red Eléctrica calcula que ya hay 14 gigavatios (GW) pendientes de entrar en la red en los próximos años, de los que 8,7 GW ya disponen de permisos de acceso y conexión a la red de transporte o aceptabilidad para conexión a la red de distribución. No obstante, su reparto en el sistema será desigual, ya que solo Andalucía, Valencia, Madrid, Asturias y Cataluña coparán el 64% de las nuevas baterías a instalar en España de aquí a unos años.

En concreto, Cataluña asimilará una quinta parte de la futura capacidad, con 3.031 MW a desplegar (el 21,3% del total); mientras que Andalucía (1.669 MW), Asturias (1.530 MW), Valencia (1.427 MW) y Madrid (1.447 MW) sumarán algo más de un 10%, respectivamente, a los esfuerzos en baterías. En lo que se refiere a sistemas ya instalados, solo País Vasco, con 6 MW, Canarias (4 MW) y Galicia (1 MW) disponen de estas tecnologías en operación.

Estos sistemas de almacenamiento se presentan vitales para dar estabilidad al sistema eléctrico. En los últimos meses, el gran crecimiento del despliegue de renovables y su generación de energía han reducido al mínimo los precios eléctricos. El coste cero pone en tela de juicio la promoción de mayor capacidad de energía 'verde', un reto que las baterías y otros sistemas, como el bombeo hidráulico, aspiran a solventar nivelando la oferta y la demanda.

La última actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) fija un objetivo de almacenamiento de 22 GW para 2030.

## El mapa de las baterías en España

En MW. Total pendiente de entrar: 14218. Total instalado: 11



Según los datos de Red Eléctrica, solo entre la suma de 3.767 MW de bombeos hidráulicos a la red de distribución y transporte y los 5.379 MW ya instalados, la entrada de almacenamiento prevista en la red sumará 23,3 GW en los próximos años.

Sin embargo, los grandes desarrollos de baterías no van de la mano de las regiones donde más capacidad instalada hay. En España, el 90% de las nuevas renovables construidas en los últimos diez años se concentran en solo cinco

## Madrid se suma al 'boom' en renovables

Pese a su importancia económica, Cataluña y la Comunidad de Madrid no han destacado en el despliegue renovable de los últimos años. La capital cuenta con 1 GW puesto en servicio y Cataluña con 11,5 GW. No obstante, Madrid multiplicará por 15 esa cifra cuando estén operativos los casi 16 GW de proyectos a la espera de entrar en la red, especialmente fotovoltaicos (14 GW). Cataluña, por su parte, tan solo duplicará en 14,8 GW su capacidad.

autonomías: Andalucía, Castilla-La Mancha, Extremadura, Aragón y Castilla y León, según los datos de Red Eléctrica. En este sentido, salvo en el caso de Andalucía, el despliegue de almacenamiento a través de baterías será escaso en las regiones de más incidencia de las renovables. Castilla y León y Aragón sumarán menos de 450 MW cada una, Castilla-La Mancha solo 54 MW, mientras que no hay ningún proyecto con autorización de entrada a la red de Extremadura.

Estas regiones, no obstante, seguirán desplegando un gran número de renovables en los próximos años, ya que en conjunto suman la mitad de la capacidad de acceso de instalaciones a la espera de ponerse en marcha (80,81 GW, de los 158,69 GW que entrarán al sistema entre todas las tecnologías de generación).

## CVC vende a KKR su participación en France LNG Shipping

La compañía opera grandes buques de gas natural licuado

R. E. M. MADRID.

CVC DIF ha acordado vender una participación del 29% en France LNG Shipping (FLS), que explota buques de transporte de gas natural licuado de última generación fletados a largo plazo a empresas energéticas europeas de primer orden.

La participación de CVC DIF en FLS, mantenida a través de sus fondos CIF I y CIF II, será adquirida por Ocean Yield AS, una empresa con inversiones en buques fletados a largo plazo propiedad de KKR Global Infrastructure IV.

FLS es una empresa conjunta entre Nippon Yusen Kabushiki Kaisha, una de las principales navieras japonesas, y la francesa Geogas LNG. Geogas LNG es propiedad de CVC DIF, Access

**29**  
POR CIENTO

Es el porcentaje del capital del que se desprenderá CVC DIF en la operación

Capital Partners y Geogas Maritime, un armador francés activo en el mercado durante los últimos 45 años.

El cierre de la transacción se espera para en este segundo semestre. CVC DIF ha sido asesorada por Rothschild & Co (financiero), Orrick, Herrington & Sutcliffe (jurídico, corporativo), Watson Farley & Williams (jurídico, proyectos), FTI Consulting (comercial), DNV (técnico y medioambiental), KPMG (fiscal), 8Advisory (contable) y Marsh (seguros).

# Plenitude ofrece dos años de energía gratis a quien instale placas de autoconsumo

Pepe García MADRID.

Plenitude, del grupo italiano Eni, se suma a las grandes firmas energéticas que tratan de salir al rescate del autoconsumo. La compañía ha anunciado que lanzará en España "Plenitude Solar Free" que ofrece dos años con el coste energético gratuito a cambio de insta-

lar placas fotovoltaicas en los tejados de los clientes. El coste de la energía es uno de los conceptos que se integran dentro de la factura eléctrica y, según la empresa, la promoción no aplica a peajes, cargos y aquellos términos regulados que puedan existir.

De esta forma, la firma pone en conjunto el ahorro en la factura,

sumado a la producción de la instalación de autoconsumo. Además, la instalación de plantas fotovoltaicas residenciales actualmente puede contar con deducciones fiscales que alcanzan hasta el 60% del coste de la puesta en marcha a través de una deducción en el IRPF, algo cuya gestión también será facilitada por Plenitude.

Con estas operaciones, la italiana trata de asentir su presencia en el mercado español, donde ya cuenta con más de 350.000 clientes entre hogares y pymes, además de plantas eólicas y solares con una potencia de más de 430 megavatios (MW) ya en operación y más de 1.000 MW de proyectos en construcción.

Tras la crisis por la que pasan empresas de autoconsumo como Holaluz y Solarprofit, los precios eléctricos han vuelto a estabilizarse en cotas lejanas a los cero euros que marcaron buena parte del primer semestre. Con estos miembros, la opción del autoconsumo vuelve a ser atractiva, por lo que las grandes operadoras han arrancado una batalla comercial con el objetivo de incrementar el atractivo de sus ofertas, aprovechando la fuerte caída que han registrado los precios de los módulos solares —en su mayoría procedentes de China—, que se sitúan en sus mínimos históricos.

# Técnicas Reunidas y Sinopec pujan por obras de Aramco de 3.000 millones

**PROYECTO DE GAS NATURAL/** El gigante saudí de los hidrocarburos acelera inversiones por casi 100.000 millones de euros en el campo de gas de Jafurah, donde la alianza empresarial hispanochina trabaja desde este año.

C. Morán. Madrid

Técnicas Reunidas y la china Sinopec aparecen como favoritos para ganar un nuevo lote de inversiones en el campo de gas no convencional de Jafurah (Arabia Saudí), donde la petrolera Aramco ha comprometido inversiones por valor de casi 100.000 millones de euros para incrementar la capacidad de producción de gas natural.

Según fuentes del mercado petrolero, la alianza hispanochina se sitúa como favorita para ganar trabajos en el paquete III de Jafurah, cuyo volumen de inversión podría ascender a unos 3.000 millones de euros. El objetivo de Aramco es incrementar su capacidad gasista un 60% en el plazo de seis años.

Técnicas Reunidas y Sinopec figuran en la lista de contratistas preferentes de Aramco, enfrentándose a otros gigantes de la ingeniería industrial como la japonesa JGC o la india Larsen & Toubro, el mayor contratista de Aramco en el campo de gas de Jafurah.

Como en encargos anteriores, este nuevo contrato incluye la construcción en distintos lotes llave en mano de trenes de compresión de gas, entre otros elementos. Aramco estima que el yacimiento de gas no convencional de Jafurah contiene 229 billones de pies cúbicos de gas crudo y 75.000 millones de barriles de gas



Juan Lladó, presidente de Técnicas Reunidas.



Ma Yongsheng, presidente de Sinopec.

condensado para tanques de almacenamiento. Se trata de un proyecto gigantesco, ya que el yacimiento de gas esquisto cubre un área de 17.000 kilómetros cuadrados.

“La primera fase del programa de desarrollo de Jafurah, que comenzó en noviembre de 2021, avanza según lo previsto y se prevé que la puesta en marcha inicial tenga lugar en el tercer trimestre de 2025”, señala la mayor petrolera del mundo en un comunicado del pasado 26 de junio. Aramco prevé que la producción alcance 2.000 millones de pies cúbicos por día para 2030, además de volúmenes

## Técnicas Reunidas y Sinopec han identificado unas 20 oportunidades en Oriente Medio

significativos de etano, GNL y gas condensado.

Aramco hizo hace una semana la adjudicación de 16 contratos por un valor 12.400 millones de dólares para el desarrollo de la segunda fase en Jafurah. Entre los trabajos encargados destaca la construcción de instalaciones de compresión de gas y gasoductos asociados, la expansión de la

## El grupo español figura entre los contratistas preferentes del gigante Aramco

planta de gas de Jafurah, incluida la construcción de trenes de procesamiento de gas, e instalaciones de azufre y exportación.

Técnicas Reunidas desembarcó en el megacampo de gas en enero de este año. La compañía presidida por Juan Lladó se encargará del contrato llave en mano para la ejecución de los trenes de fraccio-

namiento de GNL (gas natural licuado) del complejo de Jafurah y del desarrollo de las instalaciones comunes de GNL, que incluye infraestructuras de servicios públicos, almacenamiento y exportación.

La inversión total derivada de los dos contratos asciende a más de 3.200 millones de dólares. La alianza está participada en un 65% por Técnicas Reunidas y en un 35% por Sinopec,

por lo que a la empresa española le corresponden más de 2.150 millones de dólares (1.972 millones de euros) de ambos contratos.

Técnicas Reunidas ganó dos de los cinco lotes. Las

## INVERSIONES

Aramco quiere incrementar su capacidad gasista un 60% en el plazo de seis años en el campo de gas de Jafurah, al este de Arabia Saudí.

otras multinacionales con contrato en este pedido de 10.000 millones de dólares fueron Larsen & Toubro y la coreana Hyundai.

Las expectativas de Técnicas Reunidas en el mercado del gas son enormes. El año pasado, la compañía rescatada por la Sepi en 2021 presentó ofertas en proyectos de gas natural por valor de 26.000 millones de euros y en 2024 tiene previsto presentar ofertas por otros 15.000 millones.

En este negocio es clave el acuerdo estratégico firmado con Sinopec, ya que ambos socios pretenden presentarse juntos a una veintena de proyectos, principalmente en Oriente Medio.

En paralelo, Técnicas gana peso en proyectos en Europa de descarbonización. Esta misma semana Ignis y KKR, los dos socios que han constituido la sociedad Ignis P2X, han encargado a Técnicas Reunidas realizar la ingeniería para el diseño de hasta cinco proyectos de amoniaco verde en distintas localizaciones de España, con una inversión prevista de más de 5.000 millones de euros.

Técnicas Reunidas proporcionará los servicios necesarios para el diseño de los proyectos desde la fase de viabilidad y el diseño de detalle. El grupo cerró ayer en Bolsa a 12,2 euros, un 2,2% menos.

**La Llave** / Página 2

## ACS gana una residencia de estudiantes en Reino Unido

C. Morán. Madrid

ACS, a través de la alemana Hochtief, ha ganado un contrato multimillonario en la Universidad de Staffordshire, situada en el Reino Unido. La compañía realizará el diseño, la construcción, la financiación y la explotación de un espacio social para estudiantes.

El proyecto, cuya finalización está prevista para 2026, contempla la construcción de alrededor de 700 nuevas habitaciones para estudiantes en bloques agrupados y casas adosadas junto con un centro

de residencia que se utilizará como espacio social para los estudiantes.

La filial alemana ha formado un consorcio con la Universidad de Staffordshire y el fondo Plenary. El consorcio ha designado a Willmott Dixon para construir la nueva Student Village y Pinnacle Group apoyará la operación del nuevo alojamiento.

El asesoramiento legal fue proporcionado por Osborne Clarke y el asesoramiento financiero por Evolution Infrastructure.

El proyecto escolar incluye la remodelación de otras 300 habitaciones en el patio Clarice Cliff existente de la Universidad para que todos los alojamientos con baño privado dispongan del mismo alto estándar.

Además, Hochtief ha desarrollado una solución de bajo consumo energético y reducción de emisiones para el pueblo, “garantizando que la sostenibilidad y la reducción de carbono sigan siendo el centro del diseño, la construcción y la operación”.

C. Morán. Madrid Arup, la ingeniería con sede en Londres que factura más de 2.500 millones de euros en todo el mundo, dispone en España de una de las plataformas de crecimiento con más potencial de Europa.

La compañía cerró 2023 con una cifra de ingresos de 35,2 millones de euros, lo que significa un crecimiento del 26%, apoyado tanto en los trabajos de consultoría como asesoría técnica en operaciones corporativas en el mercado de renovables.

“Hemos adquirido más protagonismo dejando atrás nuestro perfil de subcontratista”, asegura el director general de la Arup, Ramón Rodríguez.

La empresa, que prevé este año bajar el ritmo de crecimiento, se encuentra entre las firmas de ingeniería mejor posicionadas en el sector de los centros de datos, con trabajos para el Gobierno de Aragón donde gigantes como Meta y Amazon tienen grandes planes de crecimiento. En energías renovables,

Arup es fuerte en el asesoramiento técnico en el mercado secundario. Entre estos trabajos, destaca la due diligence técnica para China Three Gorges para la compra de la antigua filial de renovables de ACS, que cuenta con una capacidad de 1.200 MW en solar y eólica.

Fuera de España, la compañía participa en la ampliación de la línea de metro M4 de Copenhague a Sydhavn y Valby (Dinamarca), que mejorará la conectividad de la ciudad.

## Arup crece en España un 26% con el foco en ‘data center’

# La falta de incentivos laстра el desarrollo del almacenamiento de energía en España

La evolución de los mercados de capacidad, en manos de la CE, es fundamental y va con retraso ► Alemania, Reino Unido, Australia y California lideran la carrera global

IGNACIO FARIZA  
MADRID

España tiene una bendición y un problema. La bendición es que cuenta con sol para aburrir—alrededor del doble de horas al año que en el centro y el norte de Europa—y grandes superficies de terreno baldío en las que poder instalar paneles fotovoltaicos sin entrar en contradicción con los usos agrícolas. El problema es que, como ya está empezando a suceder muchos festivos y fines de semana, sobrarán grandes cantidades de electricidad en las horas centrales y, en cambio, faltarán en las horas pico (desayuno y cena) y en algunas madrugadas. Una situación para la que solo hay una salida: almacenar energía las horas y los días que sobra electricidad verde y barata para utilizarla cuando hace falta.

El almacenamiento es algo así como el Santo Grial de la transición a las renovables: para que la penetración de las fuentes verdes sea total, hay que asegurar también el suministro libre de emisiones cuando no hay sol ni viento o en las que, simplemente, la demanda eléctrica es mayor que la oferta. Y eso solo se puede asegurar de dos maneras: con centrales hidroeléctricas de bombeo, para las que España cuenta con una orografía única, y con baterías, que, a su vez, pueden ser de gran escala, conectadas directamente a la red, asociadas a plantas fotovoltaicas o eólicas, o de carácter doméstico.

Ambas soluciones son complementarias: "Las baterías te funcionan muy bien para unas horas; el bombeo te soluciona el almacenamiento diario y el semanal, y el reto a futuro será pensar más allá del semanal, llevar energía del verano al invierno, quizá con hidrógeno", expone por teléfono Pedro Linares, profesor de la Universidad Pontificia Comillas especializado en regulación energética. "Pero hay una cosa clara: no podemos permitirnos perder más tiempo en la regulación,

porque 2030 está al lado y tenemos que empezar ya. Por cada bombeo que no se construya, habrá que poner una central de gas más en marcha de lo que necesitaríamos".

Los datos de peticiones de acceso a la red de los desarrolladores de baterías no paran de crecer, a tenor de las últimas cifras del gestor del sistema (REE), que contabiliza solicitudes por más de 14.000 megavatios (MW) de baterías y más de 3.900 MW de bombeo. Sin embargo, el retraso de la Comisión Europea en el desarrollo de los mercados de capacidad —en plata: incentivos para que los desarrolladores se lancen sin miedo a instalar almacenamiento— está frenando muchos proyectos clave para estabilizar una curva de precios que exhibe diferencias cada vez más pronunciadas entre unas horas y otras.

"Hace falta, urgentemente, una regulación que dé un ingreso extra para baterías y bombeos. Por arbitraje puro y duro [comprar energía cuando está barata y venderla cuando está cara], los números todavía no salen", reclama Javier Revuelta, senior principal de la consultora energética Aify. "La pelota sigue en el tejado de Bruselas: hasta que no haya un mercado de capacidad, no se invertirá masivamente".

Y avisa: "Para integrar todas

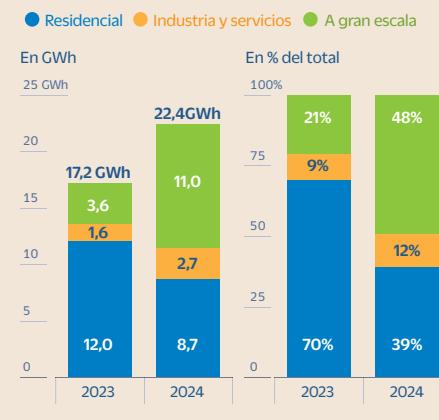
las renovables que vienen y evitar vertidos masivos, necesitamos entre 15 y 20 gigas de almacenamiento en 2030, más de lo que dice el Plan Nacional Integrado. Pero con la regulación actual es imposible llegar a esas cifras".

## Tejado

"España ha impulsado especialmente este refuerzo de los mecanismos de capacidad y viene siguiendo el procedimiento vigente para disponer cuanto antes de un mecanismo de capacidad", subraya un portavoz del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. "Paralelamente, está apoyando el almacenamiento con distintas líneas del Plan de Recuperación, Transforma-

## Una tendencia europea que no termina de asentarse en España

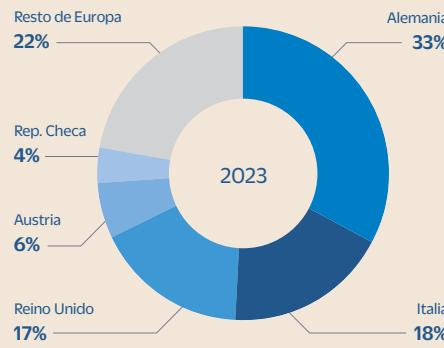
Capacidad europea de almacenamiento con baterías, por tipos



Fuente: Solar Power

Los principales países europeos por capacidad de almacenamiento con baterías

En % del total



BÉLEN TRINCADO / CINCO DÍAS

mación y Resiliencia que suman más de 1.000 millones de euros".

Revuelta reconoce algunos "avances" en los últimos tiempos, como en el desarrollo normativo de operación de REE —"que abre una fuente de ingresos, porque ya permite a las baterías participar en todos los mercados eléctricos, incluido el de restricciones técnicas"— como en la financiación de proyectos con cargo a los fondos europeos. "Las autoridades españolas han avanzado bastante en eso, pero lo que falta es lo más importante: que la Comisión

Europea dé el visto bueno para que cada país pueda hacer su propio desarrollo de los mercados de capacidad", apunta. Un mecanismo que consistirá en subastas incentivadas para que el propio sistema eléctrico compense a quien invierte en almacenamiento y le ofrece un retorno garantizado a largo plazo. Justo lo que muchos en el sector quieren para lanzarse definitivamente a instalar baterías, como ya sucede en otras latitudes.

Los datos son claros: mientras en España, un país tocado por la varita mágica de la energía solar, la potencia de baterías conectadas directamente al sistema se cuenta en megavatios, en Reino Unido, Alemania, Australia o California ya se mide en gigavatios.

En cada caso, por un motivo: Alemania, porque también tiene mucha fotovoltaica y problemas de red (que el almacenamiento soluciona parcialmente); Reino Unido, por su condición insular; Australia, por la enorme prevalencia de la solar y porque las enormes distancias entre sus sistemas, y California, para estabilizar el suministro y la red en un sistema de alta penetración fotovoltaica.

Y es solo el principio de lo que está por llegar: el continuo desarrollo

tecnológico promete una importante reducción de costes en los próximos años. En el caso español, las que sí están teniendo más predicamento son las instalaciones hibridadas: baterías asociadas a plantas renovables (sobre todo, fotovoltaica en suelo), para las que en la mayoría de casos sí salen los números, incluso sin incentivos, porque permiten a sus titulares almacenar energía que de otra manera perderían, bien por saturación de la red bien por precios cero o incluso negativos en los tramos horarios en los que ellos más generan.

## Baterías

"Ya no se entienden nuevas plantas que no lleven baterías", asevera José Donoso, director general de la patronal fotovoltaica UNEF.

"Nuestra propuesta, de hecho, es que todas las que acudan a futuras subastas tengan que ir ya con baterías".

Esta última modalidad sería importante, pero no suficiente. "Si queremos que los precios altos no sean tan altos por la noche, que el sistema sea estable y reducir el uso de los ciclos combinados [en los que se quemaría gas para generar electricidad], son imprescindibles las baterías a gran escala", sintetiza Donoso. "De he-

cho, los propios incentivos fijados en las subastas los pagará con creces el propio sistema, porque el servicio que ofrecerá será mucho más valioso que su coste". El jefe de UNEF también reclama incentivos fiscales para la instalación de baterías domésticas en los hogares y empresas que tienen instalados paneles en el tejado: "En Alemania son muy mayoritarias, y es una solución muy interesante porque no requiere grandes inversiones: es descentralizada y ahorra muchos costes al sistema, ya que actúa como respaldo".

Todas las fuentes consultadas coinciden en una máxima: Bruselas debe mover ficha pronto, porque no hay tiempo que perder. Sobre todo en España, un país en el que, por sus propias condiciones de partida, las ventajas del almacenamiento son evidentes. "Es urgente", desliza Donoso. "Somos el sitio en el que más falta hace almacenamiento para desarrollar bien las renovables... No sé si nos estamos quedando atrás respecto a otros o respecto a nosotros mismos, pero nos estamos quedando claramente atrás", continúa Linares. "Tenemos que dar con la tecla: no podemos demorarnos más, porque 2030 está al lado y tenemos que empezar ya".

No podemos permitirnos perder más tiempo en la regulación

Por cada bombeo que no se haga habrá que poner una central de gas más

# El IDAE ficha a Deloitte como asesor fiscal y refuerza sus mecanismos de control interno

El organismo, dependiente de Transición Ecológica, elige a GNC Assurance, por delante de dos de las 'big four', para vigilar que no existe conflicto de interés en las adjudicaciones de ayudas públicas

NURIA MORCILLO  
MADRID

El Gobierno ha adjudicado a Deloitte un contrato de asesoría fiscal para el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), el organismo adscrito al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, a través del cual se ponen en marcha programas y ayudas públicas para combatir el cambio climático. Entre sus funciones se encuentra la gestión del Fondo Nacional de Eficiencia Energética (FNEE), que este año tiene previsto recaudar, como mínimo, 274 millones de euros procedentes de las aportaciones anuales impuestas a las energéticas.

Según el expediente, el IDAE –organismo al que se ha asignado la movilización de 10.000 millones de euros de fondos Feder (Fondo Europeo de Desarrollo Regional)–, requiere un servicio especializado para "garantizar el correcto cumplimiento de las obligaciones tributarias, la correcta planificación fiscal y reducir los posibles riesgos asociados a ambas disciplinas". Y todo ello aplicado también a las sociedades que gestiona. Entre ellas figura el FNEE, que se creó en 2014, y que obliga a las más de 700 energéticas emisoras de CO<sub>2</sub> a hacer unas aportaciones mínimas, que después se destinan a financiar iniciativas nacionales para impulsar la eficiencia energética.

A este concurso se presentaron un total de seis firmas especializadas en



La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera. P. MONGE

## Al concurso se presentaron seis firmas expertas en asesoramiento tributario

## El organismo pretende diversificar su cartera de inversiones

asesoramiento tributario. Además de Deloitte, concursó EY, otra de las denominadas big four, junto a Auren, Broseta, Denver y Grant Thornton. Esta última fue desestimada porque su oferta no superó la puntuación mínima otorgada por la mesa de contratación, según refleja la documentación.

Tras el análisis de las ofertas presentadas, cuyos precios oscilaron entre 29.700 euros y 45.000 euros (sin IVA), y el cumplimiento de los requisitos, el IDAE seleccionó, el pasado 28 de junio, a la firma de servicios profesionales que en España lidera Héctor Flórez por obtener la mejor puntuación.

El contrato, que tendrá una duración de año y medio y que se puede prorrogar otros 13 meses, estaba presupuestado en 93.000 euros.

Entre las tareas como asesor fiscal, Deloitte tendrá que resolver consultas tributarias sobre la actividad de IDAE; preparar escritos, alegaciones, reclamaciones y contestaciones ante la Agencia Tributaria; asesorar y apoyar a posibles actuaciones fiscales, así como realizar las tareas relacionadas con el cierre fiscal del ejercicio, "en especial, en la determinación del gasto por impuesto y los cálculos relativos a la determinación del IVA soportado y la regularización

anual", según especifica el expediente de adjudicación.

Por otro lado, el mismo organismo público adscrito al ministerio que dirige la vicepresidenta tercera del Gobierno, Teresa Ribera, buscó un auditor externo para reforzar los controles de prevención de conflictos de interés en aquellos casos en los que las sociedades participadas por IDAE compitan por alguna de las nueve líneas de ayuda que gestiona el Instituto directamente. Para dicho trabajo, la firma elegida ha sido GNC Assurance, que ya ha trabajado para la Intervención General de la Administración del Estado (IGAE), el Icex y Administraciones autonómicas como Galicia, Andalucía, Comunidad Valenciana o Cataluña, según destaca en su propia página web. Se ha impuesto a Deloitte, EY y Grant Thornton. El contrato, adjudicado también el pasado 28 de junio, tiene un plazo de ejecución de 24 meses y estaba estimado en 108.900 euros, aunque finalmente costará 58.895 euros (con IVA).

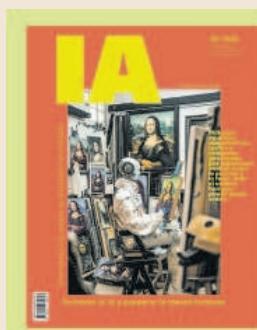
## Auditoría externa

Fuentes del IDAE explican que este servicio de auditoría externa no es una revisión en si de las ayudas del órgano, sino que se trata dar un "plus" a los mecanismos de control internos y "certificar que todo está impoluto en aquellas líneas de subvenciones en las que se dé esa doble circunstancia: que opten a fondos empresas de las

que el Instituto es accionista y que, al no haber presupuesto para todos los solicitantes, pudiera asomar la duda de un trato de favor".

De hecho, esta contratación se enmarca en el Plan de Medidas Antifraude que la propia empresa pública aprobó en diciembre de 2022, que establece un sistema de medidas y procedimientos para mitigar los posibles conflictos de interés que pueden surgir por su dualidad de competencias, y que exige el Parlamento Europeo y Consejo, por su función de gestor financiero del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), a través del cual se canalizan los fondos europeos Next Generation EU.

Las mismas fuentes subrayan que el IDAE pretende "aumentar y diversificar su cartera de inversiones en proyectos empresariales innovadores y de vanguardia en el marco de la transición energética", por lo que se ha considerado conveniente reforzar sus procedimientos auditores. El pasado mes de abril, Ribera anunció que el Instituto activaba una dotación de 100 millones de euros de los Presupuestos Generales del Estado y del plan de recuperación para invertir, como socio minoritario, en proyectos empresariales emergentes que impliquen soluciones tecnológicas innovadoras, startups o modelos de negocio útiles dentro del proceso global de descarbonización de la economía española.



¿HASTA DÓNDE LLEGARÁ LA IA?

En un momento en el que millones de datos, diagnósticos, textos e imágenes son generados por un algoritmo, el criterio humano sigue siendo necesario para poner orden.

Entérate de toda la evolución, cambios y retos que la inteligencia artificial nos plantea en la revista IA.

Consíguela en tu quiosco por solo 3 €.



EL PAÍS

Sábado, 6 de julio de 2024

**La ausencia de un concejal en el pleno provocó que este punto no prosperara**

## En espera la propuesta que busca potenciar las energías renovables

El equipo de gobierno pretende flexibilizar la instalación de placas solares en edificios de tipología tradicional y su valoración en los del casco histórico

YOLANDA JIMÉNEZ BENITO  
Trujillo

La corporación municipal del Ayuntamiento de Trujillo llevó a cabo, el miércoles, una sesión plenaria, en cuyo orden del día se encontraba, entre otros puntos, la aprobación de una modificación de las normas subsidiarias. En esta ocasión, la pretensión era flexibilizar la instalación de placas solares y de este modo, potenciar el uso de energías renovables.

Sin embargo, la propuesta no prosperó, debido a la ausencia de Juan Manuel Mariscal, concejal del gobierno, que impidió la mayoría absoluta necesaria. Se obtuvieron seis votos a favor, del PP, cinco en contra, del PSOE y una abstención de Unidas por Trujillo.



Ayuntamiento de Trujillo

Sesión plenaria del pasado miércoles, en el Ayuntamiento de Trujillo.

Inés Rubio, la alcaldesa, explicó que la idea era facilitar la instalación de dichas placas tanto en edificios de tipología tradicional como en los del casco histórico, siempre

teniendo en cuenta las directrices de Patrimonio, al respecto de este tipo de actuaciones. En este sentido, el PSOE reiteró que la intervención en el casco podría suponer un

problema, por falta de soporte legal. No obstante, el grupo recordó que durante su mandato, ya se dieron pasos para facilitar estas instalaciones fuera del casco. ■

### Navalmoral de la Mata

## El Plan Barrios destina 3 millones de euros a la zona de la Marcha Verde

El alcalde, Enrique Hueso, anuncia que la cuantía irá a la rehabilitación de 112 viviendas y que se refleja el compromiso del consistorio con los vecinos

NIEVES AGUT  
Navalmoral de la Mata

Navalmoral de la Mata será beneficiada con una inversión de 2.957.000 euros gracias al Plan Barrios y que se destinará a la rehabilitación de 112 viviendas en el barrio de la Marcha Verde. Así lo ha confirmado el alcalde, Enrique Hueso, en un acto reciente en el consistorio junto al concejal de Emprendimiento, Empleo, Transformación Digital, Telecomunicaciones e Intervención Rápida, Benito Pineda. El alcalde explicó que esta inversión refuerza el trabajo del ayuntamiento no solo con el desarrollo urbano bajo el Plan General Municipal de Urbanismo, la plataforma única y otros proyectos



Cedida

El alcalde, Enrique Hueso, y el concejal de Emprendimiento y Empleo, Benito Pineda, en el consistorio.

importantes en curso, sino también con la mejora de los barrios y sus vecinos. «Esta inversión tan significativa muestra nuestro

compromiso continuo con el desarrollo urbano y con nuestros barrios históricos», afirmó. «Creemos firmemente en el impacto

positivo que estas inversiones tendrán en la calidad de vida de nuestros vecinos», añadió.

La ayuda directa cubrirá hasta

### Restringen el tráfico en la calle Margarita de Iturralde hasta el lunes

YOLANDA JIMÉNEZ  
Trujillo

La concejalía de Servicios del Ayuntamiento de Trujillo informó este viernes, a través de sus redes sociales, de que hasta el lunes, 8 de julio, la calle Margarita de Iturralde estará restringida al tráfico de vehículos.

El motivo, según señala el consistorio es que, durante estos días, se están llevando a cabo arreglos en uno de los imbornales, que necesitaba mejoras para su funcionamiento.

Dichas mejoras se están ejecutando, del mismo modo, en otras zonas de la ciudad, en las que además, se están realizando tareas de desbroce, de cara a la temporada de incendios.

Una de las últimas zonas en adecentar ha sido el bulevar de la calle Manuel Pardo, aledaño al Centro de Alta Resolución. ■

el 80% de la inversión en rehabilitación, con casos especiales donde los hogares vulnerables recibirán apoyo total, incluyendo la parte correspondiente de los propietarios. Las aportaciones de los hogares, que estarán financiadas, se verán compensadas por el ahorro energético inmediato y por la revalorización de sus propiedades.

### Mejor energía y movilidad

El objetivo principal del proyecto es mejorar la eficiencia energética mediante mejoras en aislamiento, cubiertas, fachadas, cerramientos, fontanería, saneamiento y electricidad. Ademáis, se contemplan trabajos significativos en la movilidad, el uso de los parques, zonas verdes, drenajes y la gestión de aguas pluviales, contribuyendo a la sostenibilidad y la calidad de vida en el barrio. «Esta iniciativa posiciona a Navalmoral de la Mata como un referente en rehabilitación urbana sostenible y accesible», afirmó Hueso.

Desde el inicio de esta iniciativa, el ayuntamiento ha mantenido una estrecha colaboración con la Asociación de Vecinos, administradores de fincas y propietarios del Barrio La Marcha Verde. Esto presentando la propuesta y manteniéndolos informados de todos estos trabajos previstos. ■

## El gigante francés 123 IM se alía con Kobus para financiar renovables ante el repliegue de la banca

Juan Cruz Peña • original

Por

Juan Cruz Peña

08/07/2024 - 05:00

EC EXCLUSIVO Artículo solo para suscriptores

El capital extranjero se adentra en el mercado de las **renovables españolas** ante el repliegue de la banca comercial, cada vez más reacio a los proyectos de energías limpias por las dudas que se están levantando en el sector.

En este contexto, el gigante francés **123 IM**, a través de su vehículo de financiación alternativa **Lendosphere**, ha llegado a un acuerdo con la firma española **Kobus Partners**, participada por **Renta 4**, para ofrecer financiación estructurada a terceros que permita desarrollar los proyectos ahora que los bancos están cerrando el grifo a muchos promotores, sobre todo aquellos de un tamaño más reducido.

Las alarmas han saltado después del hundimiento de precios del **mercado eléctrico en la primavera** y después de ver que hay proyectos que incluso han entrado en reestructuración. La cuestión ha llegado a tal punto que los compromisos adquiridos en los préstamos desembolsados por los bancos han empezado a incumplirse.

Con esta situación, **Kobus Partners y Lendosphere** (plataforma de deuda del Grupo 123 Investment Managers) han firmado un acuerdo para estructurar operaciones de deuda destinadas a financiar proyectos de infraestructuras renovables de hasta 10 millones de euros, ubicados en España. Esto puede suponer que se pueden llegar a financiar proyectos por un global de **100 millones de euros** en los próximos dos años.



Parque eólico de aerogeneradores

"Gracias a sus respectivas experiencias, Kobus Partners y Lendosphere pueden satisfacer necesidades de financiación adaptadas a las diferentes expectativas de los desarrolladores. Así, **Kobus Partners** y Lendosphere están en condiciones de estructurar financiaciones puente (**bridge**), financiaciones **mezzanine** y financiaciones corporativas, etc. Estas financiaciones

cubren las fases de desarrollo y construcción de proyectos de energías renovables, en una etapa temprana, o como complemento de la deuda tradicional proporcionada por los bancos, o vienen a consolidar el crecimiento de los desarrolladores", explica la empresa.

Es decir, se trata de **deuda y capital** de alto coste, que puede superar el doble dígito de interés, dado que se trata de estructuras en las que se sitúan entre los últimos acreedores en la prelación de cobro.

"En todos los casos, las deudas se estructurarán caso por caso. **Los vencimientos pueden variar entre 2 y 5 años**, con perfiles de amortización determinados en función de los activos financiados y tomando las garantías habituales para estos tipos de financiación. Estas financiaciones alternativas aseguran a los desarrolladores una fuente competitiva, reactiva y flexible para acompañarlos en sus proyectos y su crecimiento" asegura la empresa.



Óscar Giménez Juan Cruz Peña

Lendosphere aporta el capital y el equipo de **Kobus**, liderado por **Felipe Mesía**, es el encargado de originar, estructurar y ejecutar las operaciones con los desarrolladores, explican fuentes conocedoras del acuerdo. Para Mesía, esta financiación "complementa las estructuras de deuda tradicionales y ayuda a los desarrolladores a llevar los proyectos hasta RTB (*ready to build*, en la jerga sectorial) **sin necesidad de venderlos o de meter en su accionariado a un socio financiero**"

El Grupo 123 IM tiene más de 15 años de experiencia en el sector de las **infraestructuras renovables** y ha acompañado su crecimiento en los últimos años invirtiendo más de 600 millones de euros en **equity** y en deuda, a través de fondos dedicados (123 Transición Energética) privados e institucionales, y a través de su **plataforma de financiación** participativa Lendosphere, dedicada íntegramente a esta especialidad.

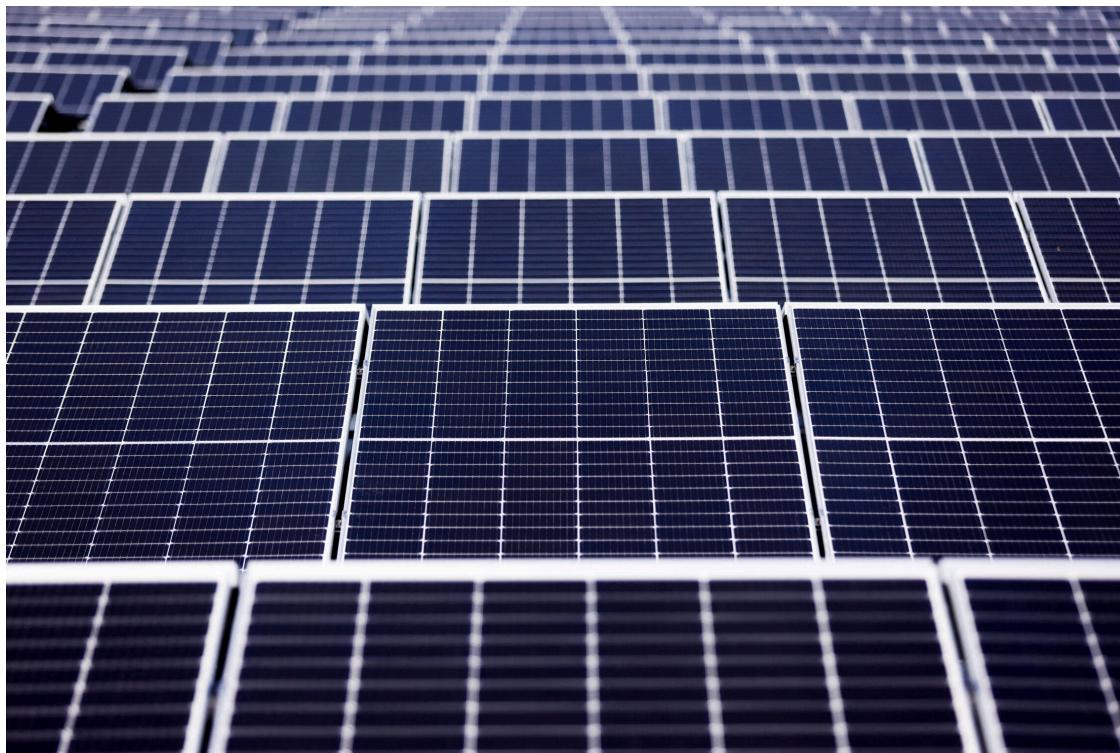


Óscar Giménez Juan Cruz Peña

Xavier Anthonioz, CEO del Grupo 123 IM asegura que "hemos tenido la oportunidad de realizar muy buenas transacciones en energías renovables en España y estamos muy contentos de **volver con Kobus a este país**, que ofrece oportunidades de financiación interesantes en un sector maduro y consolidado".

"El Grupo 123 Investment Managers es una plataforma diversificada y especializada en activos no cotizados para inversores privados e institucionales. Con cuatro filiales dedicadas respectivamente a la financiación de ETI/PME francesas, la transición energética, el inmobiliario de rendimiento y la multigestión, ha acumulado más de **4.500 millones de euros invertidos** en el no cotizado desde sus inicios" señala la empresa con sede en París desde 2001.

El capital extranjero se adentra en el mercado de las **renovables españolas** ante el repliegue de la banca comercial, cada vez más reacio a los proyectos de energías limpias por las dudas que se están levantando en el sector.



## España anula en Suecia un laudo que obligaba a pagar 48 M por el recorte a las renovables

original

Por

Álvaro Zarzalejos

08/07/2024 - 05:00

EC EXCLUSIVO Artículo solo para suscriptores

Nueva victoria para España por los recortes a las [primas de las energías renovables](#). El Tribunal de Apelación de Svea (Suecia) ha anulado el laudo dictado por el Instituto de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Estocolmo (SCC, por sus siglas en inglés) que condenaba al país a **indemnizar con 48 millones de euros** a dos fondos del gestor de infraestructuras **Foresight** en Luxemburgo, dos de la italiana **GWM Renewable Energy** y Greentech Energy, en la actualidad **Athena Investment**. Las tres compañías habían invertido en parques fotovoltaicos en España.

En una resolución dictada el 28 de junio, el tribunal sueco da la razón a [España](#) y anula el laudo tras considerar que resulta aplicable la **objeción intra-EU en arbitrajes de inversiones** al amparo del Tratado de la Carta de la Energía (TCE). Esta objeción sostiene que no es posible dirimir en este tipo de arbitrajes una reclamación de una sociedad de un **Estado miembro contra otro Estado miembro**, y cita el ejemplo del caso Komstroy. En este procedimiento, el departamento de Arbitrajes Internacionales de la **Abogacía del Estado** ha contado con la ayuda del despacho sueco **Vinge**.

La justicia sueca, a diferencia del Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi), la **corte arbitral del Banco Mundial** donde se dirimen el grueso de **arbitrajes por las renovables** sí acoge la objeción intra-EU que España siempre alega para defender la ilegalidad de estos arbitrajes.

De hecho, de los cuatro laudos que España ha logrado anular hasta la fecha, [tres han sido en Suecia](#). La primera anulación, el laudo Eiser valorado en 128 millones, fue anulado por el Ciadi [después de que España destapase un conflicto de interés de uno de los árbitros](#).

### A la espera de Bruselas

Hasta la fecha, España todavía no ha abonado ninguna indemnización. El Estado defiende que el **Tribunal de Justicia de la Unión Europea** (TJUE) ha dictaminado que los arbitrajes intra-EU son ilegales, y cita los casos de Achmea y Komstroy, en los que se concluyó que este tipo de arbitrajes en los que se invoca el Tratado de la Carta de la Energía (TCE) del que España y otros países europeos está en fase de salida **son incompatibles con el derecho comunitario**.

El Estado también señala que **Bruselas le ha ordenado no pagar ningún arbitraje** hasta que termine la investigación que tiene abierta para determinar si estas primas constituyen ayudas de Estado y vulneran los **Tratados de la Unión Europea**.

Nueva victoria para España por los recortes a las [primas de las energías renovables](#). El Tribunal de Apelación de Svea (Suecia) ha anulado el laudo dictado por el Instituto de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Estocolmo (SCC, por sus siglas en inglés) que condenaba al país a **indemnizar con 48 millones de euros** a dos fondos del gestor de infraestructuras **Foresight** en Luxemburgo, dos de la italiana **GWM Renewable Energy** y Greentech Energy, en la actualidad **Athena Investment**. Las tres compañías habían invertido en parques fotovoltaicos en España.



Un parque fotovoltaico.

# El increíble problema que tienen España y Europa con la energía renovable: demasiado barata

original

España y Europa tienen un problema con la energía renovable: es demasiado barata e ineficiente.

**Europa** ha experimentado en los últimos años una paradoja energética sin precedentes: la **electricidad** se ha vuelto extremadamente barata. A primera vista, esto es una bendición para los **consumidores** y la economía, pero oculta una serie de problemas que podrían poner en riesgo tanto la **estabilidad económica** como el desarrollo **sostenible** del continente.

## Los precios de la energía van a la baja

Desde 2023, los precios mayoristas de la **electricidad en Europa** han caído de forma drástica. En **España**, por ejemplo, los precios de la energía en el mercado mayorista han llegado a desplomarse a cero o incluso a negativo en determinadas horas del día, especialmente durante los picos de **producción solar** entre las 11 de la mañana y las 7 de la tarde.

Unos operarios de Endesa trabajan en una línea eléctrica.

Endesa prevé invertir 884 millones en la red eléctrica de Cataluña en el trienio 2025-2027

En el primer trimestre del año, el precio medio del megavatio-hora en España fue de 37,02 euros, casi la mitad del promedio europeo de 71,37 euros por megavatio-hora. Durante algunos meses del año, la demanda de **electricidad** ha sido cubierta en muchos momentos por la **generación hidroeléctrica, eólica y solar**, provocando una fuerte disminución de los **precios**.

En **Alemania**, los **precios** fueron negativos durante 301 de las 8.760 horas comerciales en 2023. Esto contrasta fuertemente con los picos de precios observados durante la **crisis energética** de la década de 1970 y la crisis del petróleo de 2008.

Edificio de la sede de Iberdrola en Madrid.

El Supremo inadmite el recurso de Iberdrola por responsabilidad solidaria en los carteles de cables eléctricos

## Causas del abaratamiento de la energía

La llegada de una era de **electricidad** barata en **Europa** se ha debido a varios factores. En primer lugar, los costos de **producción** de la energía solar fotovoltaica han disminuido significativamente, haciéndola más **accesible y económica**. Además, la **energía eólica**, tanto en tierra como en el mar, ha crecido de manera exponencial. Según la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA Renovables), en 2023, el 51,8% de la energía en Alemania provino de fuentes renovables.

Otro factor importante ha sido la aparición de los **reactores nucleares modulares**. Estos son más pequeños, más baratos de construir, más seguros y rápidos de desplegar porque se producen en serie. Esto los convierte en una fuente potencial de energía barata y constante.

Montaje retribución redes eléctricas Morgan Stanley.

Morgan Stanley prevé una subida de la retribución a las redes eléctricas de hasta un 34%

## Europa hace un uso ineficiente de la energía renovable

La **energía barata** trae consigo nuevos problemas. Las energías eólica y solar, por su

naturaleza, no producen **electricidad** de manera constante ni predecible. Esto significa que a veces generan más **electricidad** de la que se necesita, creando un exceso de energía. Europa no está aprovechando ese **excedente de energía**, por lo que tiene que compensarlo encendiendo centrales de **gas** y otras fuentes de energía capaces de ajustar su **producción** en tiempo real.

Con la demanda cubierta en muchos momentos por las renovables, pero incapaz de aprovechar el excedente, las ganancias de la industria eólica y solar también caen. En Alemania, la tasa de captura de los paneles solares cayó del 80% hace tres años al 50% en mayo de 2023. Además, para aprovechar mejor la **energía**, es necesario mejorar la interconexión de la **red eléctrica**, desplazar la demanda a horas de abundancia energética y almacenar el exceso de energía para su uso en horas posteriores.



El presidente de Audax Renovables, José Elías Navarro.

Audax Renovables propone 15 millones en dividendos durante los próximos tres años

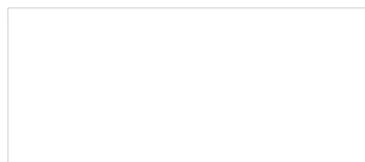
## Impacto en las empresas de energías renovables

El éxito hace unos años de las empresas de energías renovables está siendo su propia condena. El aluvión de proyectos ha sido tan gigantesco que ahora no hay **mercado** para todos. Estas empresas compiten unas con otras ofreciendo precios cada vez más bajos para poder colocar su **producción**. Incluso llegan a ofrecer **precios** cero, o negativos, para poder entrar en el mercado mayorista.

La combinación de precios de la **energía** bajos y altos **tipos de interés** ha sido demoledora. El índice sectorial S&P Global Clean Energy Index, ha caído un 25% en 12 meses y, en el caso de España, empresas como Solaria y Acciona Energía han visto desplomarse sus valores en bolsa un 40% y 30% respectivamente este año.

Según los analistas del agregador de energía para empresas ASE, la tendencia de descenso de la **demand**a y aumento de la generación renovable podría llevar a un desequilibrio entre oferta y demanda, resultando en precios más bajos de la electricidad y más complicaciones para la **rentabilidad** de los **activos renovables**.

Lunes, 8 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)**POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO**

## ELÉCTRICAS

**Muere Juan Miguel Villar Mir, el creador de Villar Mir Energía y Energya VM**  
El Rey Juan Carlos le concedió un marquesado en 2011

 Redacción  
08/07/2024

Compartir

Comentar



Juan Miguel Villar Mir (OHL).

Europa Press

Ningún comentario

El empresario **Juan Miguel Villar Mir**, fundador del grupo industrial e inmobiliario que lleva sus apellidos, **ha fallecido este sábado en Madrid a los 92 años**, según ha informado en un comunicado Ferroglobe, empresa del Grupo Villar Mir.

Nacido en Madrid en 1921, Juan Miguel Villar Mir era doctor ingeniero de Caminos, Canales y Puertos (número uno de su promoción), licenciado en Derecho por la Universidad Complutense (San Bernardo), diplomado del Economic Development Institute de Washington D.C. y diplomado en los Cursos Superiores de Administración de la Empresa de la Escuela de Organización Industrial EOI.

Era dos veces catedrático por oposición de la Universidad Politécnica de Madrid y pertenecía a cuatro Reales Academias, siendo Académico de Número de la de Ciencias Morales y Políticas y la de Ingeniería.

Sin haber pertenecido jamás a ningún partido político, fue requerido para desempeñar, y desempeñó, los cargos de vicepresidente del Gobierno para Asuntos Económicos y ministro de Hacienda en el primer Gobierno de la Monarquía, al comenzar la transición política española.

[«-- Volver al índice](#)

## La trayectoria de Juan Miguel Villar Mir

En 1967 se lo designó presidente del Fondo Nacional de Protección del Trabajo para, posteriormente, convertirse en presidente de Altos Hornos del Mediterráneo e Hidrógeno Español.

Sin haber pertenecido nunca a ningún partido político Villar Mir fue ministro de Hacienda durante el Gobierno de **Carlos Arias Navarro** y vicepresidente tercero para Asuntos Económicos.

Años mas tarde, en 1987, tras la adquisición de Inmobiliaria Espacio y la empresa de construcción Sociedad General de Obras y Construcciones Obrascón, sentó las bases para construir el imperio que levantaría durante los próximos años.

Por un precio de una peseta además de la deuda, Villar Mir decidió quedarse con Obrascón a pesar de los miles de millones que tenían de pasivo a corto y largo plazo. Posteriormente, en 1998 adquirió la constructora navarra Huarte, que había entrado en suspensión de pagos y meses más tarde pasó a controlar Laín, que ya cotizaba en Bolsa de manera que terminó por alumbrar un conglomerado que ya estaba en el mercado: **Obrascón Huarte Laín, OHL**.

En 2006 se hizo con la totalidad de sus participaciones, tras lanzar una OPA por el 100% de su capital.

Después de tres décadas al frente de OHL, Villar Mir abandonó la presidencia del grupo en 2016 y su hijo, Juan Villar Mir de Fuentes, ocupó su puesto.

El 12 de mayo de 2021 abandonó, definitivamente, sus funciones ejecutivas y pasó a ocupar la presidencia de honor de Grupo Villar Mir.

Finalmente, en marzo de 2023, Grupo Villar Mir abandonó definitivamente el capital de OHLA, la sociedad ahora controlada por los Amodio, tras traspasar a Tyrus, un fondo vinculado a la deuda de Villar Mir, el paquete accionario del 7% que ostentaban por 23,5 millones de euros.

En el año 1995, quiso presentarse a las elecciones para ser el presidente del Real Madrid, aunque finalmente se unió a la candidatura de Ramón Mendoza, con el que ejerció de vicepresidente del club. Posteriormente, en 2006 concurrió a los comicios contra Ramón Calderón y resultó derrotado.

El Rey Juan Carlos le concedió un marquesado en 2011.

**No hay comentarios**

**Deja tu comentario**

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

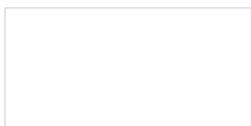
Nombre

Correo electrónico



**Síguenos en redes sociales**



**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](#)[I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA](#)[ESPECIALES](#)[COP 28](#)[SERVICIOS](#)[NEWSLETTER](#)[MEDIA KIT](#)[ON | PODCAST](#)

[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.

## Hidrógeno verde: ¿santo grial energético o moda empresarial?

Luis Alberto Peralta • original

Bruselas y más de 600 empresas a nivel europeo apuestan fuerte por este nuevo combustible que promete ser una alternativa más limpia a la gasolina y el carbón. No obstante, los grupos de activistas cuestionan sus vínculos con empresas productoras de combustibles fósiles



La planta de hidrógeno verde más grande de Europa se encuentra en Puertollano (España). Iberdrola

La transición energética es una pieza clave en la estrategia de Europa para lograr la llamada "autonomía estratégica". En el campo particular de la energía, Bruselas ha realizado una apuesta multimillonaria por las renovables para evitar depender de sus proveedores. En esta línea, la eólica y la solar han sido dos formas de generación que se han visto muy potenciadas. Sin embargo, también hay un combustible que está captando cientos de millones de euros en inversiones tanto del sector público como del privado: el hidrógeno verde. La Comisión Europea ha asegurado que para 2030 la región tendrá por lo menos unas 50 plantas de producción y/o distribución de esta sustancia, y que en el futuro se espera canalizar 43.000 millones de euros a 120 proyectos en todo el Viejo Continente.

Pero, ¿qué es exactamente el hidrógeno verde? El hidrógeno es la molécula más abundante del universo y un potente combustible, sin embargo, en nuestro planeta no se encuentra de forma autónoma en la naturaleza. Para conseguirlo, se puede extraer del agua ( $H_2O$ ) o de hidrocarburos (combustibles fósiles) como el gas, el carbón o el petróleo. Entre otros procesos, esto se logra a través de la electrólisis del agua (que permite separar el hidrógeno del oxígeno con electricidad). En esta línea, si la molécula se extrae del agua y la fuente de energía que se utiliza es renovable, se le puede asignar el título de "hidrógeno verde".

El producto que resulta de este proceso se puede utilizar tanto en la industria como para vehículos. De hecho, la Agencia Internacional de la Energía señala que obtener el hidrógeno a partir del agua de esta manera puede ahorrar 830 millones de toneladas de CO<sub>2</sub> que se emiten anualmente cuando este gas se produce a partir de combustibles fósiles.

"El hidrógeno es una solución clave para lograr una economía sin emisiones de carbono, ya que puede contribuir a la transición en diferentes frentes: producción, almacenamiento y distribución de energía, así como usos finales en la industria, el transporte, la construcción y muchos otros. El hidrógeno limpio permite sustituir no solo el hidrógeno de origen fósil en los usos industriales actuales, sino también otros portadores de energía de origen fósil como la gasolina, el diésel y los combustibles de hidrocarburos en el sector del transporte; el carbón y el coque en el sector del acero; el gas natural en el sector de la calefacción; y otros combustibles y materias primas contaminantes y emisores", explica Daniel Fraile, director de políticas de Hydrogen Europe, la patronal europea del sector, a **CincoDías**.

En este contexto, Fraile enfatiza que en la región hay por lo menos unas 600 empresas que están apostando por esta tecnología. En España, por ejemplo, se encuentran Repsol, Acciona, Capital Energy, Técnicas Reunidas, Carburos Metálicos, Cepsa, Iberdrola, Enagás y Fertiberia.

"El hidrógeno es un pilar fundamental de la transición energética. Es un vector energético que presenta todas las ventajas del petróleo y el gas sin sus inconvenientes. El hidrógeno puede almacenarse, transportarse tanto en camiones como por tubería y suministrar energía sin emitir gases de efecto invernadero. Con una densidad energética tres veces superior por kilogramo a la gasolina, el hidrógeno se ha convertido en una alternativa real a los combustibles fósiles para determinados usos", explica Franz Bechtold, director de negocios de Lhyfe España a este periódico.

### **Apuesta europea**

En 2022, la Comisión Europea puso en marcha el [Banco Europeo de Hidrógeno](#), un instrumento de financiación para potenciar la inversión en este campo. El principal objetivo del mecanismo es "desbloquear las inversiones privadas en las cadenas de valor del hidrógeno, tanto dentro de la UE como a nivel mundial", y desde entonces ya ha movilizado 720 millones de euros a siete proyectos de hidrógeno verde alrededor del viejo continente.

"Europa está observando con atención el sector del hidrógeno por muchas razones: en primer lugar, su diversidad de aplicaciones y su potencial de impacto en la transición verde. En segundo lugar, porque el continente alberga tecnología y conocimientos pioneros que podrían transferirse a otros países, apoyando su competitividad y autosuficiencia a través de la diversificación de su suministro energético. Y tercero, porque puede aumentar los flujos comerciales internacionales y las asociaciones con países que pueden importar hidrógeno a Europa", explica Fraile.

"Invertir en hidrógeno verde posiciona a Europa como líder en tecnologías de energía limpia, estimulando la innovación y el desarrollo tecnológico. Esto abre nuevas oportunidades de mercado y exportación, beneficiando la economía europea. Además, el hidrógeno verde tiene aplicaciones diversas, pudiendo usarse en la industria, el transporte y la generación de electricidad, lo que proporciona una solución versátil para reducir las emisiones en diferentes áreas. Estas razones hacen que el hidrógeno verde sea una prioridad estratégica para Europa, alineándose con sus metas de sostenibilidad y seguridad energética", apunta Bechtold.

En este contexto, los expertos consultados coinciden en que todavía existen algunas barreras para que la industria termine de despegar. Por ejemplo, en la opinión de Bechtold, el entorno regulatorio es complejo y no trata todas las tecnologías de producción de hidrógeno de manera común. Según el experto, algunas barreras artificiales que podrían eliminarse siguen presentes.

"En el caso de las tecnologías de electrólisis del agua, se necesita una acción regulatoria urgente para relajar las reglas sobre adicionalidad y correlación temporal para las renovables y facilitar el uso de electricidad con bajas emisiones de carbono. Es necesario adoptar la Ley Delegada sobre Combustibles Bajos en Carbono para establecer estándares de emisiones claros y reglas contables precisas para el hidrógeno bajo en carbono, facilitando inversiones con altas tasas de captura de CO<sub>2</sub> y bajas emisiones *upstream*. La Estrategia de Gestión del Carbono Industrial y la Ley Industrial Net Zero pasan por alto los métodos de captura de carbono previo a la combustión, como el carbono sólido procedente de la división del metano y el biocarbón procedente de los residuos biológicos", explica el experto

### **Críticas de activistas**

El sector, no obstante, ha sido también cuestionado por distintas organizaciones. En concreto, una de las principales críticas no va contra el hidrógeno verde de por sí, sino contra las empresas como [Saudi Aramco](#) o Shell que apuestan por el sector, pero también por el petróleo y el gas natural. Cabe destacar que estas compañías argumentan que estas inversiones forman parte de su transición hacia modelos de negocio menos contaminantes.

Un ejemplo de estas críticas fue la planteada por la organización ambientalista Amigos de la Tierra, que sugiere que el hidrógeno ha sido impulsado por grupos de interés para orientar la

transición ecológica hacia un camino más favorable para los productores de energía fósil. En este contexto, los activistas aseguran que esta alternativa además resulta "costosa, ineficiente y lejana".

"Impulsado por la misma industria fósil que ha causado la crisis climática, el hidrógeno es otra solución falsa, vendida por la industria como una solución mágica que permite que las cosas sigan como hasta ahora. Al igual que otras soluciones falsas, representa una distracción peligrosa de los recortes de emisiones urgentes, profundos y reales que se necesitan para abordar la crisis climática", sentencia la organización en un [comunicado publicado en noviembre de 2023](#).

Desde Greenpeace no comparten directamente esta crítica al hidrógeno verde en sí mismo, pero sí a los nexos de algunas de las empresas del sector vinculadas a los combustibles fósiles. Por ejemplo, en [noviembre de 2023](#) cuestionaron que la planificación y gestión de gran parte de la futura infraestructura de hidrógeno de Europa "podría quedar en manos de la industria del gas fósil" debido a la regulación, que en su opinión es poco exigente al momento de excluir a las empresas que distribuyen combustibles contaminantes.

"El verdadero hidrógeno verde será un recurso precioso, que aún tendrá algún costo ambiental, por lo que Europa no debe permitir que se queme sin control. La UE debe dejar de quemar gas fósil lo antes posible y, afortunadamente, las energías renovables y la electrificación pueden eliminar gran parte de la necesidad, pero debemos dejar el hidrógeno para donde sea realmente necesario. Al entregar las llaves de la red de hidrógeno a la industria de los combustibles fósiles corre el riesgo de que se produzca una sustitución comparable del hidrógeno por gas y la sustitución de una dependencia peligrosa por otra", indicó Silvia Pastorelli, encargada de Greenpeace en materia de clima y energía de la UE.

Finalmente, cabe destacar que la crítica a este sector tampoco es unánime desde las organizaciones ambientalistas. Por ejemplo, desde WWF han manifestado reiteradamente su apoyo al desarrollo del hidrógeno verde, aunque se oponen a las otras variantes de este combustible y sugieren que su uso debe darse sobre todo en la industria. "Sólo el hidrógeno verde es verdaderamente respetuoso con el clima a largo plazo. Es necesario incrementar el hidrógeno verde ahora, siendo la máxima prioridad la expansión de las formas de energía renovables", indicaron en un [documento en febrero](#).

### ***Algunos de los principales proyectos de infraestructura para hidrógeno verde en Europa***

**H2Med.** Es uno de los proyectos emblemáticos de infraestructura de hidrógeno, vital para el desarrollo de un mercado del hidrógeno verdaderamente europeo. Consiste en un corredor de gasoductos que permitirá conectar a tres de las principales economías europeas y en el que se han invertido 2.500 millones de euros. Habiendo recibido un amplio apoyo político de los Gobiernos de Portugal, España, Francia y Alemania, está preparado para marcar una diferencia real. A finales de 2023 recibió el estatus de PCI (proyecto de interés común europeo), lo que demuestra también el apoyo de la Comisión Europea y, por tanto, su importancia para todo el continente.

**El Valle del Hidrógeno de Andalucía.** Con una inversión de más de 3.000 millones de euros, prevé la construcción de dos instalaciones de producción de hidrógeno renovable en los parques energéticos de Cepsa en Palos de la Frontera (Huelva) y San Roque (Campo de Gibraltar, Cádiz). Las instalaciones tendrán una capacidad combinada de electrólisis de 2 GW y producirán hasta 300.000 toneladas de hidrógeno renovable al año.

**Puertollano.** Iberdrola ha puesto en marcha la mayor planta de hidrógeno verde para uso industrial en Europa. Ubicada en Puertollano (Ciudad Real), consta de una planta solar fotovoltaica de 100 MW, un sistema de baterías de iones de litio con una capacidad de almacenamiento de 20 MWh y uno de los sistemas de producción de hidrógeno electrolítico más grandes del mundo (20 MW). Todo ello procedente de fuentes 100% renovables.

**Catalina.** Es un proyecto de hidrógeno con una capacidad de electrolizador de 500 MW

Medio	Cinco Días	Fecha	07/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	1 941 666	V. Comunicación	28 930 EUR (31,399 USD)
Pág. vistas	111 299	V. Publicitario	7689 EUR (8345 USD)

<https://cincodias.elpais.com/economia/2024-07-07/hidrogeno-verde-santo-grail-energetico-o-modas-empresarial.html>

ubicado en Aragón que producirá hidrógeno renovable para reducir las emisiones de carbono de aplicaciones industriales. En mayo pasado, el proyecto recibió con éxito subvenciones de la primera subasta del Banco de Hidrógeno de la UE.

## La Europa energética que viene

Francisco Ruiz Jiménez • original



Banderas de la UE frente a la sede de la Comisión Europea. Europa Press

A quienes leyendo el título esperen una lista de predicciones, ya les antícpo que no la van a encontrar. Más bien, a lo que nos enfrentamos es a la incertidumbre derivada de una política energética y una transición a la descarbonización precipitadas y situadas en medio del [choque político que se está engendrando en el seno de Europa](#). En este escenario, hacer predicciones es suicida y más teniendo en cuenta la afianzada costumbre de algunos políticos que, como verdaderos magos del poder ser, pueden pactar cualquier cosa con tal de mantenerse en el sillón.

Que la energía y la política siempre han tenido una estrecha relación es innegable y lógico. Al fin y al cabo, es una de las bases del desarrollo económico y del bienestar social, que los gobiernos siempre van a intentar regular. Lo que sí sorprende es la enorme dependencia que el sector ha adquirido de lo público. No hay más que ver el parón inversor que se ha producido con motivo de las recientes elecciones europeas.

Como ya adelanté hace unas semanas, en esta misma columna, en la [composición del Parlamento Europeo](#), la única ecuación estable es revalidar el pacto actual ([EPP](#), [PSE](#) y [RE](#)); si bien, se han producido cambios significativos ya que los conservadores y la ultraderecha han obtenido un resultado significativamente mejor, a costa de la pérdida de escaños de los partidos de izquierda.

Es por ello por lo que, aunque se mantenga la coalición de gobierno, este nuevo parlamento debería tener la consecuencia de un cambio en la política energética. El nuevo ejecutivo europeo debería escuchar más a los ciudadanos y menos a algunos gurús de la agenda 2030, de la cual muchos objetivos han devenido irrealizables, al menos en el plazo previsto. También han dado numerosos avisos los inversores en proyectos renovables ante problemas como la congestión del acceso a la red, la insostenibilidad económica de un [mercado eléctrico](#) con [precios muy bajos](#) y el temor ante unos [vertidos crecientes](#) de energías renovables.

Veremos que derroteros energéticos toma el todavía nonnato gobierno europeo, con Ursula von der Leyen en su segundo mandato. Flemática y escurridiza, la política germana abrazó en la legislatura anterior [los objetivos de desarrollo sostenible](#) (agenda 2030) y los resultados no fueron buenos. La gestión de la crisis energética fue lenta y poco eficaz; y para paliar sus efectos, una barra libre de fondos europeos.

### Opciones energéticas en el Parlamento Europeo

[«-- Volver al índice](#)

Pero veamos qué sensibilidades hay en el arco parlamentario europeo.

En cuanto a los **objetivos**, destacan por ambiciosos los de los partidos de la izquierda; ambición que probablemente se quede en papel mojado, ya que los planes vigentes no se están cumpliendo y no es previsible que lo hagan. Lo que no es óbice para estos grupos sigan proponiendo más retos que no se van a cumplir. El centro-izquierda (**Renew: Macron, Cs, PNV**, etc.) coincide en la misma tesis que los conservadores (**ECR: Meloni, Vox**, etc.), abogando por un wait and see en la agenda energética. La ultraderecha (**ID: Le Pen**), por supuesto, quiere una revisión completa del Pacto Verde Europeo.

En este punto conviene recordar el reciente resultado electoral del partido de Le Pen, tanto en Europa como en Francia. Y es que el país galo es extraordinariamente relevante en el ámbito energético, ya que se encuentra en pleno centro europeo y gestiona una gran cantidad de interconexiones eléctricas y de gas. Para la Península Ibérica, en particular, es crítico, pues es su única conexión con Europa. Una victoria de Le Pen, determinaría un mix francés basado exclusivamente en nuclear e hidroeléctrica, frenaría las interconexiones y daría marcha atrás en las renovables. La líder francesa ha llegado a prometer el desmantelamiento de los parques eólicos y la eliminación de sus subsidios.

Y es que este es el problema de politizar tanto la energía, una magnitud física que se rige por las ciencias naturales y no a golpe de reglamento. La obsesión por contradecir al adversario político lleva a decisiones poco rigurosas. Sin duda que tiene sentido un mix nuclear e hidroeléctrico (aunque no exclusivamente), pero ¿tiene sentido frenar las interconexiones? ¿tiene sentido desmantelar unas infraestructuras que vas a tener que pagar en cualquier caso y que, en la dimensión adecuada, funcionan perfectamente y permiten reducir las emisiones de CO2? Yo creo que no.

En cuanto a la **política industrial**, a pesar de ser conocedores todos ellos del impacto que sobre ésta tiene la energía, destaca la falta de programas creíbles. Algunos partidos no ofrecen alternativa, entre ellos ID, y la mayoría pretender aunar competitividad y descarbonización a golpe de gasto público. Solo ECR parece tener claro que la transición energética o es competitiva o no será.

Muy ligado a la política industrial, está el vehículo eléctrico y la prohibición de los motores de explosión a partir de 2035. Llama la atención que solo ECR e ID tengan claro que esa prohibición no se va a cumplir. Así lo han entendido también **algunos fabricantes muy significativos**, que están modificando sus estrategias en la idea de que este objetivo va a tener que esperar. Sin ir más lejos, marcas tan europeas como **Stellantis (Francia)** o **Mercedes (Alemania)** se han manifestado recientemente en ese sentido. El CEO de Stellantis ha llegado a afirmar que la prohibición del motor de combustión para 2035 se hizo sin analizar sus consecuencias y que ha sido un problema para nuestras democracias.

Estos dos partidos coinciden también en ser los únicos que no quieren **dispendios con el presupuesto** europeo y rechazan un esquema basado en incrementar los impuestos y el gasto público para subvenciones energéticas.

Respecto del EPP (Partido Popular Europeo), partido, que ha ganado las elecciones, que determina quien preside la comisión y que debe liderar la acción de gobierno, me ha sorprendido una propuesta muy desdibujada, con un programa abierto y poco definido. **La reducción en un 55% de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) para 2030** se antoja complicada, como afirma la **European Environment Agency** en su informe Trends and projections in Europe 2023. Y, en cualquier caso, no detalla la manera en la que pretende hacerlo, más allá de declaraciones genéricas sobre la sustitución de los combustibles fósiles por otras fuentes de energía limpias.

Todas sus propuestas de futuro son tecnológica o comercialmente incipientes y es difícil que hagan aportaciones significativas al cumplimiento de los compromisos adquiridos. Aumentar la producción internacional de **hidrógeno**, crear un mercado único de CO2 que incluya el mercado de captura y almacenamiento de carbono (CCS) o el **desarrollo comercial de eco-combustibles**, no son proyectos que se puedan abordar de un día para otro. Además, todo su

programa energético está basado en incentivos, financiaciones, subvenciones públicas.

## La próxima presidencia de Hungría

Desde el pasado 1 de julio la presidencia de turno de la UE la ostenta Hungría, cuyo partido, de ideología conservadora y nacionalista, no está adscrito a ningún grupo político europeo. En su programa para los próximos seis meses destaca como elemento básico un gran pacto por la competitividad. Aspecto éste en el que los precios de la energía y la seguridad de suministro son esenciales.

Para ello pretende recabar un fuerte respaldo político a la energía geotérmica. Desde mi punto de vista no deja de ser una ocurrencia simpática pensar que esta tecnología puede resolver los problemas de descarbonización y seguridad de suministro de un consumo como el europeo. Y esta es la única propuesta en firme. El resto del programa son solo apoyos genéricos al gas natural, a la nuclear y a las redes, así como la sorprendente ausencia de mención alguna al hidrógeno y al biometano. En definitiva, no podemos esperar mucho de este semestre y veremos que sucede en el primero de 2025, con **Polonia** a la cabeza.

**Francisco Ruiz Jiménez** ha sido consejero y miembro del comité de dirección del grupo REDEIA

[Apoya el periodismo independiente y crítico de Vozpópuli](#)

## La nueva amenaza de China: el control mundial del mercado de las energías limpias

Con una cuota superior al 80% de la capacidad mundial de fabricación solar, el gigante asiático ha desatado una avalancha de precios bajos que ha hecho temblar los mercados globales, allanando el camino para que países de bajos ingresos accedan a sistemas renovables. No contento con este dominio, su titán de la industria BYD, a la vanguardia mundial como el mayor fabricante de vehículos eléctricos, ha preparado el escenario para una batalla épica en este tipo de transporte con las marcas automotrices tradicionales en un mercado en expansión .

Mar Sánchez-Cascado • original



Planta Fotovoltaica OHLA

En tan solo una década, China ha escalado hasta la cima de la producción de tecnologías eólicas y solares, tejiendo asimismo un monopolio casi absoluto en las cadenas de suministro críticas, desde la extracción de tierras raras hasta el procesamiento de minerales esenciales para la revolución energética limpia. Con una cuota superior al 80% de la capacidad mundial de fabricación solar, el gigante asiático ha desatado una avalancha de precios bajos que ha hecho temblar los mercados globales, allanando el camino para que países de bajos ingresos accedan a sistemas renovables. No contento con este dominio, su titán de la industria BYD, a la vanguardia mundial como el mayor fabricante de vehículos eléctricos, ha preparado el escenario para una batalla épica en este tipo de transporte con las marcas automotrices tradicionales en un mercado en expansión .

### Más Noticias

- Análisis

***El antisemitismo del Gobierno no refleja la realidad de España***

- Economía

***La sostenibilidad es el gran reto para el 75% de las pymes***

- Economía

### Tres de cada diez españoles creen que la economía empeorará

La segunda economía mundial lidera la reducción del coste de las energías renovables: la fotovoltaica, la eólica terrestre y la marina son entre un 40 y un 70% más baratas que en otros mercados de Asia-Pacífico. La nación asiática mantendrá una ventaja del 50% en el coste de las energías renovables hasta 2050, lo que le permitirá mantener su liderazgo en el despliegue de este tipo de infraestructuras, según expertos.

Cuando la Autoridad Internacional de la Energía publicó su evaluación de la promesa de triplicar las energías renovables en todo el mundo para 2030, señaló que el aumento del 50% de las instalaciones mundiales en 2023 estaba impulsado en gran medida por China. Es más, en 2022 instaló aproximadamente la misma capacidad solar fotovoltaica que el resto del mundo, y hace un año duplicó las nuevas instalaciones solares, aumentó la capacidad eólica en un 66% y casi cuadruplicó el almacenamiento de energía.

En el caso de la energía eólica, Pekín lidera la carrera por la competitividad de las patentes de aerogeneradores, eclipsando a Dinamarca y poniendo en jaque a Occidente. Con una estrategia ambiciosa que busca expandir su dominio del mercado hasta el 60%, el gigante asiático apuesta por turbinas de mayor escala y menor costo, mientras que sus contrapartes en Estados Unidos y Europa se apresuran a fortalecer sus posiciones en este crucial sector.

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) dibuja un futuro venturoso para la eólica, anticipando un crecimiento desde el 7% en 2022 hasta un significativo 15% en 2030 en la mezcla energética mundial. Este ascenso se ve respaldado por proyecciones que indican que la generación eólica podría multiplicarse por 2,5, alcanzando los 5.229 teravatios-hora en ese lapso. Con una capacidad para ofrecer un suministro eléctrico más estable que las alternativas solares, la eólica se perfila como un baluarte en la transición hacia fuentes de energía limpia.

En el terreno de la innovación, Pekín ha desplegado una ofensiva sin precedentes, superando a Alemania y Japón en solicitudes de patentes desde 2005, y en algunos años, llegando a sobrepasar a otros países por un margen de 10 a 1. Estos datos son un indicador del énfasis puesto en investigación y desarrollo (I+D), y podría ser un presagio de las mejoras que experimentarán los productos futuros del país.

El país asiático representó el 65% de la capacidad eólica mundial en 2023, lo que empujó a cuatro fabricantes de equipos originales (OEM) de turbinas eólicas chinos a los cinco primeros rankings mundiales, una novedad para el sector. Con una capacidad récord de 16,3 gigavatios (GW) instalada, el gigante Goldwind mantuvo la posición de liderazgo por segundo año consecutivo, según el último análisis de Wood Mackenzie. Le siguió de cerca Envision con 14,1 GW, y en tercer lugar Vestas conectó 11,5 GW, el único OEM occidental entre los líderes mundiales. En cuarto y quinto lugar, Windey y MingYang instalaron 10,1 GW y 9,9 GW, respectivamente.

En comparación, 2023 fue un año decepcionante para los OEM occidentales. Empresas de Europa y América sufrieron pérdidas financieras en un mercado eólico que se estancó en 40 GW de capacidad instalada, una caída del 3% interanual, el año más bajo desde la pandemia de covid-19. «Los fabricantes de equipos originales occidentales practicaron disciplina comercial y mostraron poco interés en reducir los precios para aumentar su participación en el mercado. Se produjo cierta mejora en el desempeño financiero a medida que algunas de las interrupciones de la cadena de suministro disminuyeron, pero los problemas de calidad y confiabilidad han surgido como otra fuente de inestabilidad para estos», afirmó al medio Asia Nikkei Endri Lico, analista de Wood Mackenzie.

La industria eólica china ha hecho de la competitividad en términos de costos su sello distintivo en el mercado global. En el período comprendido entre julio y diciembre de 2023, el precio medio de sus aerogeneradores se situó en 300.000 dólares por megavatio, lo que representa aproximadamente un tercio del costo de los fabricantes de otros países, según los análisis de BloombergNEF.

Asimismo, la tendencia hacia turbinas de mayor tamaño promete aumentar aún más la

competitividad de los productos chinos en el mercado internacional. De hecho, la mayor turbina eólica del mundo batió recientemente un récord de potencia producida en un día. El 1 de septiembre, la gigantesca turbina Goldwind GWH252-16MW, que se eleva sobre el mar de la provincia de Fujian, con sus aspas de 252 metros de diámetro produjo 384,1 megavatios hora (MWh) en 24 horas, mientras un tifón azotaba el sureste del país. Esta cifra es suficiente para abastecer a unos 170.000 hogares, 38 millones de bombillas LED o 2,2 millones de kilómetros recorridos en coche eléctrico.

Por otra parte, el cambio de política energética en el gigante asiático, que puso fin en 2021 a los precios fijos y a las subvenciones gubernamentales para la compra de electricidad, ha impulsado una mayor eficiencia y reducción de costos en el sector. En este contexto, los fabricantes chinos han adoptado una estrategia agresiva para defender y expandir su cuota de mercado, incluso a costa de márgenes de beneficio más estrechos, como señaló Chen Xiangyu, analista de BloombergNEF.

Las gigantescas empresas chinas Mingyang y Goldwind están capitalizando su ventaja de bajos precios para impulsar las exportaciones. Según la Sociedad China de Energías Renovables, las ventas internacionales de turbinas eólicas el año pasado se dispararon hasta los 3,6 gigavatios en capacidad generadora, un aumento del 60% con respecto al año anterior. Las compañías europeas, históricamente dominantes en la generación eólica, especialmente en el ámbito marino, se encuentran ahora en una posición menos favorable.

Actualmente, el avance de los proyectos eólicos se ha visto frenado por el aumento de los precios de las materias primas, la subida de los tipos de interés y las disruptoras en la cadena de suministro causadas por la invasión rusa de Ucrania, factores que comprimen los márgenes de beneficio de los fabricantes.

#### Planta Fotovoltaica OHLA

## El PP pide una transición ecológica "responsable" que no perjudique a la economía

original

### Complejo Energías Renovables Ecoener en Gran Canaria

Cuca Gamarra, secretaria general del PP, ha destacado la importancia de que el **despliegue de las energías renovables se realice "de una manera responsable"** para poder avanzar en **la lucha contra el cambio climático** sin consecuencias negativas sobre las empresas y la economía española.

La política ha intervenido hoy en **el evento Summer Camp 24 que organiza la Fundación Reformismo 21**, en el que Gamarra ha puesto en valor **la sostenibilidad como "el pilar del futuro"** en España, pero también ha matizado que las nuevas energías deben ser "accesibles" y no afectar "negativamente" a los distintos sectores económicos.

Gamarra ha cargado contra la gestión de la izquierda de la transición verde, asegurando que "impone **sin tener en cuenta las consecuencias** que ciertas medidas pueden tener en sectores como la agricultura" y ha destacado el proyecto "liberal" del PP **frente a una izquierda "absolutamente ideológica y demagógica"**.

Así, ha destacado la importancia de **reducir la burocracia en cuestiones energéticas** y medioambientales, apostar por un pacto del agua para apoyar al sector primario y hacer que la lucha contra el cambio climático pueda servir de incentivo para empresas y familias.

### La próxima guerra comercial entre Estados Unidos y China será por el control de las materias primas.

La próxima guerra comercial entre Estados Unidos y China será por el control de las materias primas: ¿qué pasará con Europa?

En definitiva, Gamarra ha indicado que el PP **defiende la tesis de que "el contamina, paga"**, pero también que se creen incentivos para impulsar la lucha contra los problemas medioambientales. "Esta es la máxima en la que apoyamos nuestras políticas para hacer avanzar, sin duda alguna, en **la llegada de las energías limpias a nuestro país** y, por tanto, en abordar de una manera responsable la lucha contra el cambio climático".

# Antelo anuncia una mesa de trabajo para evaluar la ordenación del territorio en el desarrollo de las renovables

**ÚLTIMA HORA****Arrancan los Sanfermines de 2024 con un multitudinario chupinazo**

Reunión mantenida por el vicepresidente y consejero de Interior, Emergencias y Ordenación del Territorio, José Ángel Antelo, y representantes de la Asociación Empresarial de Energías Renovables y Ahorro Energético de Murcia  
- CARM

Europa Press Murcia



Newsletter

Publicado: sábado, 6 julio 2024 12:21

@epmurcia

**✉ Boletín de EP Murcia**

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

Autorizo el tratamiento de mis datos personales para la finalidad indicada.

Murcia (AREMUR) en la sede de la Federación Regional de Empresarios del Metal de Murcia (FREMM).

Durante la sesión, se han intercambiado impresiones sobre la incidencia de los planes territoriales en el presente y futuro de la energía solar como revitalizadora del tejido productivo regional y catalizador de inversión, en convivencia con el entorno rural y dentro del marco legal a desarrollar.

terior, Emergencias y Ordenación del reunido con representantes de la s Renovables y Ahorro Energético de

La multinacional de origen chino Desay instalará en Linares (Jaén) su nueva fábrica europea de componentes de automoción

**Lo más leído**

Page cree que cuando se apela al Ejército ante la llegada de cayucos "se hace de menos" a Guardia Civil y Policía

Besteiro denuncia que los gallegos

[«-- Volver al índice](#)

Antelo ha coincidido con el papel relevante de las renovables en el mix energético regional, "básico para nuestra autosuficiencia energética". Por ello, ha invitado al sector fotovoltaico a que se sume a la Mesa de Trabajo que va a convocar con representantes de distintos sectores ligados al sector energético y agrario.

El vicepresidente ha destacado que los pasos a seguir "deberán realizarse dentro de un marco regulatorio de ordenación regional del territorio que aporte seguridad jurídica para un desarrollo económico de futuro". En esta línea, ha insistido en "la voluntad del Ejecutivo regional de armonizar el desarrollo de ambos sectores, teniendo en cuenta el interés general".

Por su parte, los empresarios han aportado datos sobre cómo funcionan las plantas fotovoltaicas, y cómo los promotores del sector buscan para estas instalaciones terrenos de escaso valor ecológico y coste. Antelo ha asistido al encuentro acompañado por el director general de Ordenación del Territorio, José Tomás Bernal-Quirós, donde se ha contado, además, con la participación del presidente de FREMM, Alfonso Hernández; del secretario general del metal, Andrés Sánchez; y del presidente de AREMUR, integrante de FREMM, Francisco Espín.

#### Leer más acerca de:

Eficiencia energética  
Energía renovable

pagarán en el recibo de la basura la "incapacidad de la Xunta" para modernizar Sogama

Bárbara Rey contra Amador Mohedano tras atacar a Alejandra Rubio: "Su hija se quedó embarazada muy jovencita..."

Rusia bombardea una refinería y un depósito de combustible en un nuevo ataque contra la industria militar ucraniana

Hoy | Una semana | Un mes

# Los cuellos de botella de la red eléctrica, principal obstáculo en Europa para el despliegue de renovables

original



La red eléctrica es el principal obstáculo para el despliegue de renovables. WindEurope

Según un nuevo informe de **WindEurope**, el acceso a la red eléctrica es el principal obstáculo para el despliegue de las energías renovables a gran escala. Según este informe, cientos de gigavatios de proyectos de energía eólica en toda Europa han solicitado un permiso de conexión a la red y están esperando una respuesta. Las colas resultantes han provocado una sobrecarga administrativa y graves retrasos en la tan necesaria expansión de la energía eólica.

En un nuevo estudio, WindEurope analiza los problemas de acceso a la red en Europa y propone medidas prácticas e inmediatas para liberar capacidad de red para parques eólicos nuevos y repotenciados.

La UE quiere aumentar su capacidad eólica de los 220 GW actuales a 425 GW en 2030 y 1.300 GW en 2050. La eólica es clave para la seguridad energética, la electricidad asequible y la competitividad industrial, afirmó la patronal eólica.

## ***Sin redes no hay renovables***

En su reciente revisión de la Directiva sobre energías renovables, la UE acordó importantes reformas para acelerar la expansión de la energía eólica, en particular mejorando y agilizando los procedimientos de autorización de nuevos parques eólicos. Estas medidas ya están surtiendo efecto en los Estados miembros que han aplicado las nuevas normas a tiempo.

Según WindEurope, el nuevo cuello de botella número uno para la expansión de la energía eólica y otras energías renovables son ahora las redes. En la actualidad, más de 500 GW de potencia eólica potencial en Francia, Alemania, Italia, España, Polonia, Rumanía, Irlanda, Croacia y el Reino Unido están a la espera de que se evalúe su solicitud de evaluación de conexión a la red. Italia y el Reino Unido tienen cada uno más de 100 GW de proyectos en espera.

## Gráfico

El acceso a la red es el nuevo requisito para obtener permisos, el principal obstáculo para la construcción de la energía eólica. El sistema está colapsado y frena la producción de cientos de gigavatios de parques eólicos, lo que implica una menor seguridad energética y precios más altos de la energía. Algunas reformas llevarán tiempo, como una planificación más

anticipada, pero algunas cosas se pueden mejorar de inmediato, en particular una mejor gestión de las colas de conexión a la red, afirma Giles Dickson, director ejecutivo de WindEurope.

### **Retrasos en la conexión**

El nuevo informe de WindEurope analiza los factores de los retrasos en la conexión a la red y muestra qué países se ven especialmente afectados. La saturación de la red y una planificación ineficaz son las principales causas, pero no las únicas. Los objetivos nacionales de expansión de la red no suelen coincidir con los objetivos de expansión de las energías renovables para 2030 establecidos en los Planes Nacionales de Energía y Clima de los Estados miembros.

El estudio concluye que, para acelerar la expansión de las redes eléctricas, los países deberían aplicar el principio del interés público superior a la hora de autorizar infraestructuras de red, independientemente de si se trata de conectar energías renovables directamente o de reforzar la red en general.





"El interés público superior (IPP) para los nuevos parques eólicos es un ejemplo de éxito", afirma Dickson. "Alemania y otros países que utilizan OPI han aumentado considerablemente el volumen de permisos, y lo han hecho muy rápidamente. Pero la electricidad no sirve de nada si no hay una red que la transporte. Los países nacionales pueden aplicar OPI a las redes: ¿a qué están esperando?", añade.

En la actualidad, las autoridades de la mayoría de los países europeos aplican el principio del orden de llegada para conceder acceso a la red. Esto significa que los proyectos de energías renovables inmaduros y a veces puramente especulativos deben evaluarse en el momento en

que llegan las solicitudes, lo que crea colas y retrasos excesivos.

### ***El primero que llega, el primero al que se atiende***

Según WindEurope: "Las autoridades encargadas de conceder los permisos deben dejar atrás el principio de 'el primero que llega es el primero al que se atiende' y tratar a todo el mundo por igual. Se deben aplicar criterios de filtrado y priorización para gestionar mejor las solicitudes de conexión a la red. El objetivo debe ser reducir el número de proyectos en cola, descartar las ofertas inmaduras y especulativas y garantizar una asignación equilibrada de la capacidad de la red a todas las tecnologías estratégicas con balance cero.

"El primero en llegar es el primero en ser servido" puede llevar a una asignación poco meditada de la capacidad de la red y a una mezcla desequilibrada de tecnologías y/o geografías. Esto puede intensificar gravemente la congestión de la red y la restricción de las renovables, lo que aumenta los costes", dice WindEurope.

Muchos países ya están utilizando criterios de filtrado, según la organización profesional. Entre ellos figuran criterios más estrictos de inscripción en las listas de espera para la evaluación de la conexión a la red, compromisos financieros adecuados para reservar la capacidad de red asignada y comprobaciones periódicas de que los proyectos avanzan hacia hitos clave. Francia, Noruega, España y el Reino Unido han comenzado a aplicar este principio de "consecución de hitos" para gestionar sus listas de espera de forma más dinámica y descartar los proyectos lentos o estancados.

"España, Irlanda y Grecia ya están experimentando con criterios de priorización", afirma WindEurope. Y añade: "La integración de sistemas sería un buen criterio de priorización. Por ejemplo, una vez descartados los proyectos inmaduros, dar prioridad a los proyectos que combinen diferentes tecnologías de generación y/o almacenamiento y/o proyectos con capacidades avanzadas de apoyo a la red".

"Así se haría un uso más eficiente de la conexión a la red. También incentivaría a los promotores a aprovechar la naturaleza complementaria de las distintas fuentes de energía, como una combinación de eólica y solar, para maximizar el uso de la capacidad de red disponible", concluye la patronal eólica europea.

# Repsol, Coxabengoa y Acciona impulsan la transición hacia las renovables de América Latina con inversiones en Colombia, Chile o Perú

Servimedia • original



En los últimos años, América Latina ha emergido como una región clave para la expansión de empresas energéticas a nivel global, según apunta la Agencia Internacional de Energía (IEA). La entidad señala en su análisis **Latin America Energy Outlook** que existe un potencial significativo para un mayor desarrollo de la bioenergía y de los recursos solares y eólicos de alta calidad en la región, lo que ha impulsado a empresas como **Repsol, Coxabengoa y Acciona** a intensificar sus inversiones en el continente.

Así, **Repsol cuenta con proyectos de energía renovable como parte de su estrategia de transición energética hacia fuentes más limpias y sostenibles**. Algunas de sus principales apuestas se encuentran en Chile, donde junto a Grupo Ibereólica Renovables, completó a principios del año pasado un proyecto de producción de electricidad en el parque eólico de Atacama, de 165,3 MW y una inversión de entre 200 y 300 millones de euros, segundo proyecto eólico que ambas compañías desarrollan y ponen en operación conjuntamente, tras Cabo Leones III, de 192,5 MW. Además, también el año pasado, puso en marcha la primera fase de la planta fotovoltaica Elena, que contará con una potencia instalada total de hasta 596 MW.

En este sentido, **Coxabengoa, especializada en agua y energía, cuenta con una amplia y consolidada cartera de proyectos en América Latina** y continúa con su expansión en diversos países de la región. Es el caso de Colombia, donde tiene previsto invertir más de 300 millones de dólares en proyectos ya existentes, según confirmaba recientemente el presidente ejecutivo de la compañía, Enrique Riquelme, en el foro CEAPE. De igual forma, ha impulsado su presencia en el continente gracias a adjudicaciones como la reciente concesión de 300 millones de euros en Brasil, que incluye una línea de transmisión de 230kV de 104 kilómetros y tres subestaciones en el estado de Sao Paulo, y con la que refuerza su posición en el país con más de 10.000 kilómetros construidos en líneas de transmisión a lo largo de su trayectoria.

Junto a ellas, **Acciona obtiene el grueso de sus ingresos de la división de energía y cuenta con activos de generación renovable en gran parte de América Latina**. Parte de esta estrategia, la compañía ha puesto en marcha recientemente su primer proyecto en Perú, con la construcción del parque eólico San Juan de Marcona, que contará con 23 aerogeneradores y alcanzará una potencia de 135,7 MW, con una inversión total estimada de 164 millones de euros. Además,

en Panamá, Acciona está construyendo plantas como la potabilizadora de Arraiján, con una capacidad de tratamiento de 150.000 m<sup>3</sup> diarios, ampliable hasta los 227.000 m<sup>3</sup>, que beneficiará a 280.000 residentes de la zona de Panamá Oeste.

Apoya el periodismo independiente y crítico de Vozpópuli

## AleaSoft: Precios de la energía más altos en verano pero por debajo de 2023

**Resumen de la entrevista de Milena Giorgi de Energía Estratégica España a Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en AleaGreen. En la entrevista se analizan la evolución y las perspectivas del mercado eléctrico español, así como el impacto de los precios de mercado en las inversiones renovables. Resumen de la entrevista de Milena Giorgi de Energía Estratégica España a Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en AleaGreen.**

Confidencial Digital • original

Resumen de la entrevista de Milena Giorgi de Energía Estratégica España a Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en AleaGreen. En la entrevista se analizan la evolución y las perspectivas del mercado eléctrico español, así como el impacto de los precios de mercado en las inversiones renovables  
/COMUNICAE/



Resumen de la entrevista de Milena Giorgi de Energía Estratégica España a Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en AleaGreen. En la entrevista se analizan la evolución y las perspectivas del mercado eléctrico español, así como el impacto de los precios de mercado en las inversiones renovables

Coincidiendo con los primeros días del verano, Milena Giorgi de Energía Estratégica España, ha entrevistado a Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en AleaGreen para analizar las perspectivas del mercado eléctrico español en los próximos meses, así como la inversión en

energías renovables en el largo plazo.

La entrevista empieza abordando la cuestión sobre cuáles son las tendencias que se prevén en el mercado eléctrico español. Oriol Saltó i Bauzá dice que, tal y como anticipaban en **AleaSoft Energy Forecasting**, la situación de precios muy bajos vivida en el **mercado ibérico de electricidad** estaba muy propiciada por las condiciones muy típicas de la primavera, que es la época del año con la menor demanda en la península ibérica, y con una **producción hidroeléctrica** muy alta.

A medida que se entra en el verano, con un aumento de la **demandas de electricidad** por el incremento de las temperaturas y una menor producción hidroeléctrica y **eólica**, los precios están subiendo como se esperaba. En junio, el precio promedio del mercado eléctrico en España se ha situado en los 56,08 /MWh, mientras que en mayo había sido de 30,40 /MWh y en abril de 13,67 /MWh. También el precio que ha capturado la **energía fotovoltaica** ha subido hasta los 34,57 /MWh en junio, mientras en mayo habían sido 12,74 /MWh y en abril, 5,50 /MWh.

Las implicancias de las proyecciones de altas temperaturas son que sobre todo en los mercados situados en la parte sur del continente, pero también cada vez más en el resto de países más al norte, el aumento de las temperaturas en verano conlleva un aumento muy significativo de la demanda de electricidad para la refrigeración, con la consiguiente presión al alza sobre los precios.

A la pregunta sobre cómo podría impactar en las inversiones en renovables, el entrevistado responde que la situación de precios muy bajos durante esta primavera alarmó al sector de la energía. Pero ya en esos momentos desde **AleaSoft Energy Forecasting** avisaron que esa situación era muy particular de las condiciones en primavera.

Estas estaban empeoradas, en esta ocasión, por la caída de la demanda que dura desde 2022, fruto de la crisis de precios de la energía.

No es descartable que en las primaveras de los próximos dos o tres años, dependiendo de la pluviometría, sobre todo, una situación parecida pueda producirse, hasta que la demanda empiece a remontar de manera firme.

Esto ocurrirá a medida que se van electrificando y descarbonizando todos los sectores de la economía. Pero las **inversiones en energías renovables** deben tener una visión a 20 o 25 años.

Cuando se mira a largo plazo, la tendencia de los precios es clara y las previsiones no muestran una situación recurrente de precios muy bajos como la vivida esta primavera, por lo que las **inversiones en renovables** continúan siendo rentables en el largo plazo.

Sobre las estimaciones de precios para este verano, Oriol Saltó i Bauzá afirma que la tendencia de los precios ya ha empezado a cambiar como se esperaba.

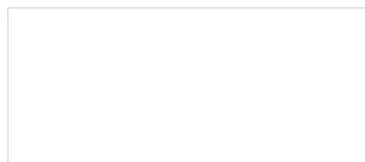
Las altas temperaturas, el aumento de la demanda y de los **precios del gas** apuntan a un verano con cifras claramente más altas que las de la primavera.

Las **previsiones** apuntan a precios altos durante el verano, aunque más bajos que los del verano anterior.

En los fines de semana y los días festivos es muy probable que se continúen viendo precios negativos o cercanos a cero, pero en el global de los meses de verano, los precios promedios subirán claramente.

Fuente [Comunicae](#)

Viernes, 5 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)**POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO**

## RENOVABLES

**Cuerpo destaca el proyecto de Iberdrola en Japón como una "puerta" para las empresas españolas**

El ministro reconoció que aunque Japón es un "mercado de difícil entrada" "trae buena reputación" a la marca España, especialmente en el sector de las renovables

 Redacción  
05/07/2024

El ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo, comparece en la Comisión Mixta para la Unión Europea, en el Congreso de los Diputados, a 24 de junio de 2024, en Madrid (España). Durante su comparecencia. FOTO: Carlos Luján - Europa Press

Ningún comentario

El ministro de Economía, Comercio y Empresa de España, **Carlos Cuerpo**, destacó que la participación de [Iberdrola](#) en un consorcio para construir un parque eólico marino en Japón "abre la puerta" de entrada para otras compañías españolas al país.

"Este proyecto de Iberdrola puede ser un primer paso muy importante que abra la puerta para que empiecen a venir más empresas españolas en un momento en que Japón está aumentado su apuesta por las **renovables**", dijo el ministro en declaraciones a los medios durante su visita a Tokio.

El responsable de la cartera de Economía reconoció que aunque Japón es un "mercado de difícil entrada", especialmente en el contexto de las licitaciones públicas, esta nueva incursión de **Iberdrola** "trae buena reputación" a la marca España, especialmente en el sector de las **renovables**.

**Iberdrola, en Japón**[«-- Volver al índice](#)

"Las empresas españolas son líderes en renovables y pueden aportar mucho, y el hecho de que ya estén entrando, va a abrir muchas más oportunidades", añadió el ministro en el marco de su visita a Japón para participar en un foro empresarial y mantener encuentros con autoridades niponas y representantes del sector privado.

El pasado marzo se conoció la participación de Iberdrola en un consorcio del que también forman parte **ENEOS** y **Tohoku Electric Power**, ganador de una licitación para la construcción de un **parque eólico marino en la costa de Akita**, al noroeste de Japón.

La planta estará situada en la localidad de Happo, en Akita, y su construcción comenzará en **2026**, con la previsión de que comience a operar en 2029 durante un período de unos 30 años.

### El redactor recomienda



**Iberdrola pide abrir el desarrollo de las redes eléctricas a otros operadores privados**



**Iberdrola recibe de Aenor un reconocimiento por su apuesta por las renovables**



**Iberdrola se adjudica el suministro de electricidad renovable de Paradores por 6,9 millones**

El proyecto instalará **25 turbinas eólicas con cimientos de fondo fijo**, cada una con una capacidad de **15 MW**, y una capacidad total de **375 MW**, convirtiéndose en una de las más grandes de todo Japón.

### Cooperación en Defensa

"Creo que estamos en una buena ventana de oportunidad para reforzar esta cooperación estratégica que tenemos entre España y Japón, y para que pueda haber más empresas españolas aquí, en sectores líderes y estratégicos, como las renovables, la tecnología, el agroalimentario, o la defensa", añadió el ministro español.

Precisamente en el sector de la **Defensa**, Cuerpo destacó "la potente" industria de España, en subsectores como el **marítimo, aeronáutico**, y también **ciberdefensa**, y dijo que "hay muchas oportunidades para que las empresas españolas puedan participar de estos grandes proyectos".

El ministro se refirió a estos sectores en el contexto del giro que ha emprendido Japón en materia de Defensa, con la aprobación de un nuevo presupuesto que marca un gasto récord y acerca al país asiático al objetivo del 2 % del producto interior bruto en gasto militar entre países miembros de la OTAN, organización con la que Tokio ha estrechado su colaboración recientemente.

La visita de dos días de Cuerpo a Japón supone la primera a este país de un ministro español desde la pandemia, y tiene como objetivo establecer contactos entre empresas españolas y japonesas en sectores clave como la energía, automoción y tecnologías alimentarias, entre otros.

### Noticias relacionadas

**Plenitude ofrece dos años de coste de energía gratis a hogares y pymes que instalen placas solares**

**Redacción**05/07/2024

**Repsol e Iberdrola, entre las 10 empresas con mejor reputación de España en 2024**

**Ramón Roca**05/07/2024

**Los grandes desafíos de la eólica marina en España o cómo se quieren desarrollar 3 GW sin haber testado la tecnología**

**Ramón Roca**04/07/2024

## Iberdrola repartirá un dividendo complementario de 0,351 euros por acción, un 11,1% más

Redacción 02/07/2024

## Iberdrola suma más de 4.000 acciones en biodiversidad en el último lustro

Redacción 02/07/2024

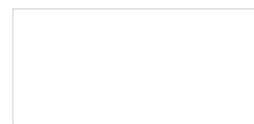
No hay comentarios

### Deja tu comentario

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

 Nombre Correo electrónico

### Síguenos en redes sociales



#### 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

#### I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

#### ESPECIALES

#### COP 28

#### SERVICIOS

#### NEWSLETTER

#### MEDIA KIT

#### ON | PODCAST

[«-- Volver al índice](#)

FORO DE AUTOCONSUMO

FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.

## 46 proyectos de renovables, con una potencia de agregada de 3.526,5 MW, han conseguido autorizaciones durante el segundo trimestre

Durante el segundo trimestre de este 2024, 46 proyectos de energías renovables, con una potencia agregada de 3.526,5 MW, han conseguido autorizaciones administrativas. Es lo que indica un informe del Observatorio de Energías Renovables de Foro Sella. Castilla y León es la región con mayor volumen de potencia renovable autorizada entre abril y junio: 1.336,3 MW.

Esther de Aragón • original

### Autorizaciones administrativas 2I

	Potencia generación (MW)		Total potencia generación
	Eólica	Fotovoltaica	
Castilla y León	319,2	1.017,1	1.336,3
Andalucía		864,8	864,8
Castilla-La Mancha	71,5	367,6	439,1
Navarra		391,3	391,3
Madrid		381,2	381,2
Aragón		98,2	98,2
Canarias		8,0	8,0
Com. Valenciana		7,6	7,6
<b>Total</b>	<b>390,7</b>	<b>3.135,8</b>	<b>3.526,5</b>

Gráfico: Foro Sella.

Durante el segundo trimestre de este 2024, 46 proyectos de energías renovables, con una potencia agregada de 3.526,5 MW, han conseguido autorizaciones administrativas. Es lo que indica un informe del Observatorio de Energías Renovables de Foro Sella. Castilla y León es la región con mayor volumen de potencia renovable autorizada entre abril y junio: 1.336,3 MW. MITECO ha declarado la desestimación de 48 proyectos que suman 3.045,4 MW.

Entre los proyectos autorizados, la energía solar fotovoltaica ha sido la protagonista del trimestre. En total han sido 3.155,8 MW de solar, frente a tan solo 390,7 MW de eólica. La gran mayoría de los proyectos ya cuentan con autorización de construcción, por lo que su instalación comenzará próximamente.

Castilla y León ha sido la comunidad con más autorizaciones, con 1.336,3 MW autorizados, seguida por Andalucía (864,8) y Castilla-La Mancha (391,3). También Madrid se coloca en la parte superior, con 381,2 MW autorizados. En nueve comunidades no ha habido autorizaciones de proyectos.

En lo que llevamos de año, la potencia renovable autorizada alcanza los 9.482 MW: 7.109 para solar fotovoltaica; 2.373 MW para eólica. Castilla y León (2.647), Aragón (2.482), Andalucía (1.091) y Madrid (927) concentran tres cuartas partes de la potencia de los proyectos que han obtenido las autorizaciones del Ministerio para la Transición Ecológica durante el primer semestre.

El director de Opina 360 y director del informe, Juan Francisco Caro, ha comentado:

*El caso de Madrid es muy significativo. Todavía es una comunidad con escasa generación eléctrica renovable, pero hay un buen número de proyectos que están apostando por esta región. De hecho, es la cuarta con mayor potencia autorizada en el primer semestre y está también entre las primeras en nuevos proyectos. Este despegue contrasta con la situación de*

Cataluña, donde apenas se están registrando proyectos de cierta trascendencia.

## Declaración de Impacto Ambiental

Según el informe, durante el segundo trimestre sólo se ha publicado una **Declaración de Impacto Ambiental** (DIA) positiva. Es un proyecto fotovoltaico, de 19,3 MW en la Comunidad Valenciana.

Otros 7 proyectos han recibido en este mismo periodo una DIA negativa, con un total de 717 MW de potencia.

Por tipo de fuente, las DIA negativas han afectado más a la generación eólica (398,6 MW) que a la fotovoltaica (318,5 MW).

## Proyectos en fase de información pública

Además, el informe señala que **42 proyectos** de energías renovables han entrado en fase de información pública durante el segundo trimestre. La potencia total de generación alcanza los **4.864,5 MW**. Tres cuartas partes de esa potencia corresponden a plantas fotovoltaicas (**3.649,7 MW**); un 22% a proyectos eólicos (**1.070,8 MW**); y un 3% a energía hidroeléctrica (**144 MW**).

De entre todos estos proyectos, 23 se encuentran en su fase más inicial, previa a la evaluación de impacto ambiental. Suman 2.986,5 MW de potencia, fundamentalmente en plantas fotovoltaicas (2.497,2 MW).

Los demás proyectos han superado el trámite ambiental y están pendientes de obtener las autorizaciones previas y de construcción. Y, en algunos casos, el reconocimiento de utilidad pública.

Aragón ha vuelto a ser la comunidad con mayor volumen de potencia en proyectos que están en información pública: 1.239,7 MW. Tres de cada cuatro corresponden a energía eólica.

Por detrás, Castilla-La Mancha, con 832,3 MW en plantas fotovoltaicas, y Castilla y León, con 816,6 MW, en su gran mayoría de solar fotovoltaica. Para esta última comunidad, destaca un proyecto de 144 MW de generación hidroeléctrica correspondientes a un proyecto relacionado con unas antiguas minas de Palencia.

La lista continúa con Andalucía (609,7 MW), Extremadura (569,6 MW), Comunidad Valenciana (489,8 MW) y Madrid (143,5 MW).

En cinco comunidades (Cantabria, País Vasco, La Rioja, Murcia y Baleares) no ha habido proyectos en información pública.

Entre enero y junio se acumulan **82 proyectos** de renovables que han pasado por información pública, con un total de 8.375,3 MW de potencia.

## Proyectos desestimados

MITECO ha desestimado **48 proyectos** que suman **3.045,4 MW**. Siete de cada diez megavatios desestimados eran de potencia eólica (2.155,6 MW) y el resto fotovoltaica (889,8 MW).

Las razones para las desestimaciones han sido: DIA desfavorable (1.438,1 MW) y caducidad de los permisos de acceso (1.366,3 MW). El resto (241 MW) se ha debido a desistimiento del promotor.

Un tercio de los proyectos desestimados se situaba en Aragón (1.110 MW, todos de eólica). A mucha distancia le seguían Castilla y León (576), Andalucía (422,3) y Galicia (414,6).

Con estos, el volumen total de potencia renovable desestimada por la Administración en lo que va de año se sitúa en 5.332,8 MW. De ellos, casi dos tercios son de energía eólica.

## Almacenamiento

Al margen de los proyectos de generación, MITECO ha otorgado autorización administrativa a un proyecto de almacenamiento de **4,6 MW** de potencia en Canarias.

En una fase más temprana se encuentran **once proyectos** de almacenamiento que se han expuesto al público durante el primer trimestre. Tres de ellos están vinculados a nuevos proyectos de generación y el resto a hibridaciones. En total, suman 328,4 MW de potencia instalada. Un tercio de esta capacidad se ubica en Baleares (109).

**También te puede interesar:**

- [Casi siete veces más proyectos de energías renovables en Madrid en los últimos 4 años](#)
- [España se consolida como uno de los líderes mundiales en el sector energético](#)
- [El papel de las renovables en Europa, a debate en Foro Sella 2024](#)
- [Tierra, datos y personas: la clave de éxito de España para la transición energética](#)
- [España, a la cabeza de Europa en energía solar](#)