

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 et orci luctus et ultrices posuere c

## PRENSA EÓLICA DIARIA

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

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

Quisque ac turpis et ultrices posuere c

dolor sit arcu et adipiscing, conditum a arcu et

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum a arcu et

Quisque ac turpis et ultrices posuere c

dolor sit arcu et adipiscing, conditum a arcu et



# ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
<b>Noticias</b>				
1	Éxito Educativo	La Nebrija se alía con la AEE sobre formación en energía eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	El Periódico de la Energía	Cuando las renovables y la biodiversidad se dan la mano (jornada en la que participó Heikki Willstedt, director de...	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	Expansión 3	Iberdrola acude con un récord en renovables a la puja por North West	ENERGIA EOLICA	Escrita
4	La Voz de Galicia Vigo 31	La eólica gallega perdió 8 plantas en 10 años y vive volcada en el mantenim...	ENERGIA EOLICA	Escrita
5	El Periódico de la Energía	La apuesta del nuevo Gobierno de Reino Unido por la eólica terrestre abre un nuevo horizonte	ENERGIA EOLICA	Digital
6	Energías renovables	Este es el Top 10 Global de las naciones con más energía eólica instalada	ENERGIA EOLICA	Digital
7	El Periódico de la Energía	Australia del Sur se convierte en la primera red del mundo en alcanzar el 1...	ENERGIA EOLICA	Digital
8	Energías renovables	Los laboristas ponen fin a nueve años de restricciones para la eólica terrestre en Inglaterra	ENERGIA EOLICA	Digital
9	La Provincia 39	El Oceanográfico de Canarias, nuevo aliado para desarrollar la eólica marina	ENERGIA EÓLICA MARINA	Escrita
10	El Periódico de la Energía	La expansión de la eólica marina en Alemania podría chocar con los planes de construcción de sus vecinos	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
11	El Periódico de la Energía	Ørsted prueba con éxito una nueva tecnología que optimiza aún más la instalación de monopilotes eólicos marinos	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
12	Energías renovables	El desarrollo de seis parques eólicos en aguas gallegas pone en riesgo una zona de alto valor ecológico	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
13	Energías renovables	Iberdrola se alía con Dominion Energy para desarrollar el parque eólico marino Kitty Hawk North	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
14	El Economista 1, 5	Iberdrola y KKR estudian una alianza de redes en Reino Unido	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Economista 16	Hine quiere implantarse en Polonia para suministrar a clientes como Vestas	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
16	El Economista 15	La electrificación, única asignatura pendiente de avance del PNIEC	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
17	La Nueva España Oviedo 30	Comienza la formación de los parados de las zonas del carbón para que instalen renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
18	Faro de Vigo 23	España roza el 60% de generación de electricidad renovable hasta junio	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	Las Provincias Suplemento 7	«Queremos convertirnos en uno de los principales productores renovables, también en España». Entrevista a José Mig...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
20	Las Provincias Suplemento 13	Axpo impulsa la transición hacia las energías renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
21	El Día 28	España triplica la generación de energía renovable de Canarias en lo que va de año	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
22	El Economista 14	Iberdrola bate récord de generación renovable hasta junio	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
23	El Economista	Matthias Rebellius (Siemens): "La electromovilidad sólo tiene sentido si existe energía renovable"	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	El Confidencial	Los partidarios de descarbonizar con combustibles renovables se organizan en España	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	La Razón	¿Puede la energía renovable marina contribuir a la descarbonización de la economía?	ENERGIA RENOVABLE	Digital
26	El Periódico de la Energía	Iberdrola alcanza una producción renovable récord en el primer semestre tra...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
27	Energías renovables	Estas son las claves de la primera subasta del Banco Europeo del Hidrógeno	ENERGIA RENOVABLE	Digital
28	El Confidencial Digital	La energía renovable y su potencial para cambiar el mundo	ENERGIA RENOVABLE	Digital
29	El Diario.es	Transición Ecológica pacta con el Cabildo de Lanzarote las zonas donde poder implantar parques de energías renovabl...	ENERGIA RENOVABLE	Digital

## La Nebrija se alía con la AEE sobre formación en energía eólica

La Universidad Nebrija ha alcanzado un acuerdo con la Asociación Empresarial Eólica (AEE) para el lanzamiento del Máster de Formación Permanente en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión, que se pondrá en marcha en octubre de 2025 en la Politécnica Nebrija. La AEE también ejerce la presidencia y la secretaría técnica de la Plataforma Tecnológica del Sector Eólico y colabora con el ICEX para incrementar la presencia de las empresas españolas en el exterior.

Por **Miranda Escolar** - • [original](#)

La Universidad Nebrija ha alcanzado un acuerdo con la Asociación Empresarial Eólica (AEE) para el lanzamiento del Máster de Formación Permanente en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión, que se pondrá en marcha en octubre de 2025 en la Politécnica Nebrija.

Con este nuevo programa de 60 créditos, que se impartirá de modo presencial y virtual en español, la Politécnica Nebrija se convierte en el **único actor educativo que ofrece un programa executive en eólico en español** que integra ambas lecturas, la técnica y la de gestión, ya que la práctica totalidad de la oferta se centra únicamente en lo técnico y el componente de gestión suele aparecer únicamente en formaciones de escasa carga lectiva.

El nuevo máster se lanza de la mano de la AEE, asociación que representa el 100 % de la cadena de valor del sector eólico, incluyendo a promotores, fabricantes de aerogeneradores y componentes, asociaciones nacionales y regionales, organizaciones ligadas al sector, abogados y entidades financieras y aseguradoras, entre otros.

La AEE también ejerce la presidencia y la secretaría técnica de la **Plataforma Tecnológica del Sector Eólico** y colabora con el ICEX para incrementar la presencia de las empresas españolas en el exterior.

AEE es el compañero de viaje perfecto para esta alianza. Facilitará acceso a profesorado experto muy puntero, casos de estudios de máxima actualidad, modelos, métodos y técnicas avanzadas; visibilidad hacia las asociaciones y redes de eólico en LATAM; y difusión del máster hacia toda la comunidad de práctica y empresarial asociada a la cadena de valor de eólico, valora **Juan Carlos Arroyo**, director decano de la Politécnica Nebrija.

Mediante becas ofrecidas por la AEE, dos alumnos del Máster podrán asistir a tres conferencias plenarias del sector (**Evento del Mercado Eólico, Congreso Eólico anual y Jornada de Operación de Activos**) en Madrid.

El sector eólico es competitivo y muy dinámico, lo que obliga a adelantarse a necesidades futuras y formar a profesionales especializados. En este sentido, la relación con la parte académica es fundamental para garantizar la formación que se requiere a todos los niveles. Estamos ante un sector con un incremento de empleabilidad del 14 % anual, asegura **Juan Virgilio Márquez**, director general de la AEE.

Para responder a la demanda actual, el sector necesita ingenieros de todo tipo, pero también profesionales de otros ámbitos como economistas, abogados, comunicadores, sociólogos y filósofos, entre otros. La visión multidisciplinar y transversal de la eólica es fundamental para responder a la demanda con talento formado en las universidades españolas, subraya.

El programa forma parte de la estrategia de postgrado profesionalizante en Energía de la Politécnica de Nebrija para el ciclo estratégico 2023-29, en el que ya se integran el Máster en Formación Permanente en Proyectos de Energía Fotovoltaica: Técnica y Gestión con UNEF, que se pone en marcha el próximo octubre; el Máster en Formación Permanente en Tecnología Nuclear con TECNATOM de Grupo Westinghouse, que se lanzará en el curso 2025/2026; y el futuro Máster de Formación Permanente en Almacenamiento por Bombeo/Centrales Reversibles (actualmente en fase de definición).

La industria de las energías renovables y más particularmente el sector de generación eólica se enfrenta a retos de ingeniería muy específicos. Muchos de los sistemas de generación

eólica han alcanzado una madurez tecnológica que los hace competitivos en el mercado y esto hace que se necesiten profesionales de la ingeniería que conozcan muy bien este sector industrial específico y se puedan integrar rápidamente en las empresas.

Con las últimas cifras disponibles, la energía eólica instalada en el mundo creció en 2022 hasta situarse en 906 GW, según datos del **Global Wind Energy Council**, y al cierre de 2023 se estima que sobrepasarán los 1.000 GW. España es el quinto país del mundo por potencia eólica instalada, tras China, Estados Unidos, Alemania e India; y el segundo en Europa por detrás de Alemania.

En España, con más de 30.000 MW de potencia acumulada, la energía eólica fue la primera fuente de generación eléctrica en 2023, superando el 24 % de cobertura de la demanda. Todo apunta a que los resultados de 2024 serán similares, consolidándose como la tecnología que más electricidad genera. Los más de 22.000 aerogeneradores instalados en el país ya generan más de 61 000 GWh eólicos. El sector eólico supone el 0,5 % del PIB español (5.896 millones de euros), da empleo a más de 40 000 personas, exporta por un total de 2.512 millones de euros e invierte en I+D alrededor de 135 millones.

El acuerdo entre la Universidad Nebrija y la AEE alcanza también otros aspectos concretos de colaboración, tanto en el marco de programas de formación de la Politécnica Nebrija como en el desarrollo de proyectos de investigación y otras actividades conjuntas. Se establecen además condiciones especiales de acceso a los programas de grado y posgrado impartidos por la Universidad Nebrija para asociados, empleados y familiares de la Asociación Empresarial Eólica.

ASISA+ x Oospills

**¿Dónde vas a celebrar tu PLAZA?**

¿Hotel burbuja?  
 ¿Hotel en la playa?  
 ¿Hotel spa?

**¡Quiero participar en el SORTEO!**



## Cuando las renovables y la biodiversidad se dan la mano

Ramón Roca · [original](#)



[Ningún comentario](#)

**Iberdrola** ha impulsado la organización de un encuentro para fomentar las mejores prácticas entre renovables y biodiversidad en el Real Sitio de La Granja de San Ildefonso (Segovia), en el marco del [Programa Convive](#).

El alcalde Samuel Alonso Llorente y el CEO de Iberdrola Renovables, Julio Castro, han sido los responsables de inaugurar estas jornadas en las que se han compartido casos de estudio relevantes y se ha debatido sobre cuestiones clave para que el desarrollo de energías renovables tenga un impacto neto positivo en biodiversidad.

La compañía asumió este compromiso hace años y continúa trabajando en el marco de su Plan de Biodiversidad y del Programa Convive para hacer que las renovables creen una simbiosis con la naturaleza, la sociedad y la economía.

El cambio climático avanza cada vez a mayor velocidad y las renovables se posicionan como palanca esencial de lucha rápida y efectiva para reducir las emisiones y minimizar los impactos del cambio climático en las personas y el planeta.

Este foro ha reunido a expertos y representantes de distintas entidades: MITECO, AMUS, CEOE, FORÉTICA, UNEF, AEE, S&P Global Ratings, Redeia, Ecoacs; a las Universidades de Salamanca, Málaga, Oviedo y Rey Juan Carlos, y a los periodistas José María Camarero y Ramón Roca, así como al director de comunicación de la Fundación Patrimonio Natural de Castilla y León y vicepresidente de APIA, Javier Valenzuela, que han moderado el evento y compartido las principales conclusiones.



Ovejas en la planta fotovoltaica de Campo Arañuelo III (Cáceres). FOTO: Iberdrola

### Trabajar juntos

La conversación entre actores clave y con diferentes perspectivas ha permitido mostrar experiencias exitosas sobre los impactos positivos en la biodiversidad de una **transición renovable acelerada** pero que **integra la protección de la naturaleza como uno de sus objetivos fundamentales** y sentar las bases para posibles asociaciones y colaboraciones que lo permitan.

El CEO de Iberdrola Renovables, Julio Castro, ha manifestado que encuentros como este permiten conocer las mejores prácticas y aplicarlas, además de crear sinergias que ayuden a proteger el planeta y su biodiversidad. Iberdrola ha puesto en marcha el Programa Convive con el objetivo de ser un plan de mejora continua que integre todas las iniciativas y alianzas para la convivencia entre las energías renovables y su contribución al desarrollo socioeconómico y a la conservación de la biodiversidad.

Avanzar en el objetivo de triplicar la capacidad renovable para 2030 ofrecerá una ventaja competitiva para garantizar una energía limpia, segura y asequible que impulsará el crecimiento industrial, la prosperidad y el valor positivo para la biodiversidad, el clima y las personas. Este ambicioso objetivo requiere acciones y colaboraciones significativas de los gobiernos, el sector privado y la sociedad civil en su conjunto. Algunos de los factores clave para tener éxito son el apoyo a las políticas y los incentivos de mercado adecuados, la cooperación internacional entre todas las partes interesadas, las inversiones en infraestructuras energéticas y un proceso de electrificación acelerado.

Para contribuir a los objetivos globales, la transición energética debe realizarse de una manera que sea compatible con la necesidad de preservar y restaurar la naturaleza. La buena noticia es que esto es posible gracias a un número cada vez mayor de herramientas y soluciones disponibles para garantizar que el despliegue de energías renovables se ubique y gestione adecuadamente, contribuyendo así a mejorar la biodiversidad y los beneficios del desarrollo socioeconómico.

El redactor recomienda

•

[«-- Volver al índice](#)



Extremadura apuesta por el 'pastoreo fotovoltaico'



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



## La energía solar en suelo puede ser un refugio para la biodiversidad

### **El compromiso de Iberdrola con la biodiversidad**

Iberdrola está comprometida con un modelo energético sostenible en armonía con la naturaleza y las personas. Este modelo se sustenta en dos objetivos principales: lograr cero emisiones netas en todos los alcances antes de 2040 y tener un impacto neto positivo en la biodiversidad para 2030, según el Plan de Biodiversidad.

Recientemente, Iberdrola ha publicado su Informe de biodiversidad, que recoge su estrategia y las actuaciones realizadas durante los últimos 2 años, que suman más de 1.800.

La compañía además ha puesto en marcha el Programa Convive que incluye multitud de medidas para que las instalaciones renovables sean plenamente compatibles con la biodiversidad, la agricultura, la ganadería o incluso la apicultura. Por ejemplo, algunas instalaciones fotovoltaicas se han convertido en verdaderos refugios de biodiversidad, que han permitido incluso a especies amenazadas encontrar un espacio adecuado para vivir (ej. libre de pesticidas y de perturbaciones).

En Castilla y León en colaboración con la empresa productora de setas y hongos Fungi Natur, Iberdrola puso en marcha en la planta burgalesa Revilla Vallejera hace unos meses el primer proyecto en España de cultivo de setas en instalaciones fotovoltaicas, que permite aprovechar el campo y la sombra de los paneles para fomentar el trabajo local y el desarrollo de la agricultura, al tiempo que se ahorra agua y se mejora la calidad de la cosecha.

### **Premios Convive**

Además, 600 ovejas pastan a diario en el recinto de esta instalación, claro ejemplo de integración entre renovables, naturaleza y economía local, el "pastoreo solar" beneficia a los ganaderos, que ganan nuevos espacios para su actividad; es positivo para la planta, ya que asegura el mantenimiento ecológico del terreno y reduce el riesgo de incendios; y beneficia a los animales que, además del acceso a la comida, encuentran en los paneles solares protección contra el sol, la lluvia y el viento.

El Ayuntamiento de Revilla Vallejera ha sido uno de los distinguidos en la primera edición de los [Premios Convive Iberdrola](#). Este municipio de la provincia de Burgos está en el mapa de las energías renovables desde 2016 y es el ejemplo de que los pueblos pequeños no solo conviven con las energías verdes, sino que se complementan y benefician.

La apuesta de Iberdrola por la sostenibilidad es cada vez más visible y sólida en Castilla y León, donde la empresa es líder en energía limpia. Esta visión estratégica es compartida por la bodega Abadía Retuerta, que puso en marcha de la mano de la eléctrica un proyecto de autoconsumo fotovoltaico que permite a la firma de la Ribera del Duero abastecerse de energía 100% limpia. La innovación se une a la sostenibilidad, lo que permite combinar de forma sostenible el viñedo con la producción fotovoltaica de manera que se mejore la eficiencia y competitividad de las instalaciones, el aprovechamiento del terreno y la defensa de la biodiversidad.

# EMPRESAS

## KKR ofrece a Iberdrola una alianza en Reino Unido en la puja por ENWL

**24 JULIO, PUJA FINAL/** La venta de North West agita el mapa energético británico. Engie se alía a Quebec para pujar, y KKR se retira de esa pugna, pero ofrece un pacto posterior a Iberdrola si ésta gana.

**Miguel Á. Patiño.** Madrid  
El proceso de venta del grupo británico Electricity North West (ENWL), que se inició hace meses, está agitando el mapa energético de Reino Unido.

Podría dar lugar a uno de los mayores saltos estratégicos de Iberdrola en aquel país y a la incorporación de KKR como socio internacional de la empresa española.

Así lo explican fuentes del sector energético, que añaden que el día 24 de julio será una fecha clave. Ese día los candidatos a la puja deben presentar sus ofertas vinculantes finales. Después, habrá un periodo de entre dos y tres semanas para que se decida el comprador definitivo.

La operación, que inicialmente se valoró en unos 3.500 millones de libras (4.000 millones de euros), se elevó hasta los 4.300 millones de libras (5.000 millones de euros al cambio actual) tras el fuerte interés detectado por energéticas y fondos de inversión.

Aunque ha habido candidatos que se han retirado, el precio se mantiene porque, entre los que estaban de finalistas, se han producido alianzas para acudir conjuntamente. Al unir fuerzas, los candidatos tienen más pulmón para mejorar precios.

Así, el gigante francés de la energía Engie se ha aliado a la entidad financiera canadiense CDPQ (Caisse de Dépôt et Placement du Québec) para presentar una oferta conjunta.

### Pacto posterior

El fondo australiano Macquarie, que hace tiempo analizó la operación, finalmente ha descartado presentar una oferta. El grupo italiano Enel (propietario de Endesa en España), también se retiró hace semanas. Igual que ahora ha hecho el fondo norteamericano KKR. Hace días, KKR había mostrado su interés, pero ha terminado

### UNA OBSESIÓN

Además de seguir creciendo en renovables, Iberdrola tiene una nueva obsesión: invertir en redes eléctricas. Su plan estratégico prevé una inversión récord de 41.000 millones junto a socios hasta 2026. Dos tercios del esfuerzo irán a redes.

### La alianza con KKR en redes sería equivalente a otras de Iberdrola con GIC, Masdar y Norges

retirándose de la puja.

No obstante, el fondo americano –conocido en el sector energético español por haber estado en X-Elio– se ha acercado a Iberdrola ofreciéndole para un pacto posterior para acompañar a la compañía española como socio inversor en Reino Unido en el caso de que gane el concurso de ENWL y luego decida fusionar este grupo con su filial británica, Scottish Power.

El interés de KKR se centra sobre todo en los activos de las redes eléctricas, el



Ignacio Galán es presidente de Iberdrola.

gran tesoro de la combinación de ENWL y Scottish Power y lo que da sentido a la presencia de Iberdrola en esa puja.

### Sinergias con Scottish

El grupo Iberdrola sigue muy interesado en presentar oferta por ENWL y el mercado da por hecho que en estos momentos tiene músculo suficiente para hacer una oferta muy competitiva.

Iberdrola acaba de obtener este año un flujo histórico de ganancias con la venta

de activos en México por valor de casi 6.000 millones de euros.

Ese dinero le da enorme flexibilidad para aumentar su presencia en redes y en renovables, los dos negocios en los que ha centrado su estrategia según su nueva hoja de ruta, presentada el pasado mes de marzo.

Iberdrola podría obtener grandes sinergias con la fusión de ENWL y Scottish Power ya que ambos grupos son complementarios, con redes en Reino Unido que no

se solapan.

ENWL suministra electricidad a 3,6 millones de clientes en Merseyside, Cheshire, el norte de Gales y el norte de Shropshire en Inglaterra, además del centro y sur de Escocia.

### Miles de kilómetros de red

Como operador de la red del norte de Inglaterra, North West es responsable de la construcción y el mantenimiento de las líneas de la región. Esto incluye 13.000 kilómetros de cables aéreos,

### Seis años en busca de la media naranja

Electricity North West Limited (ENWL, o ENWL) es una de las diez grandes redes de distribución de luz en Reino Unido. Controla el Noroeste de Inglaterra. Es totalmente complementaria con Scottish Power, filial británica de Iberdrola. De ahí que Iberdrola siempre haya figurado como potencial comprador, como si buscara la media naranja que completa a Scottish. JPMorgan y Colonial First compraron ENWL en 2007 a United Utilities. En 2018 abrieron un proceso de venta por el que se interesó Iberdrola. Pero en 2019, JPMorgan y Colonial terminaron vendiendo ENWL a Kansai Electric y el fondo Equitix, que en 2023 abrieron otro proceso de venta. Es probable que Kansai, una de las mayores eléctricas japonesas, no venda, o venda solo parte.

## Iberdrola acude con un récord en renovables a la puja por North West

### Miguel Á. Patiño.

La producción de energía renovable de Iberdrola ha marcado máximos históricos. Con esta tarjeta de presentación acude la mayor energética española a la puja por el grupo británico Electricity North West (ENWL).

Iberdrola ha sumado 45.181 gigavatios hora (GWh) de producción verde entre enero y junio de este año, un 5,3% más que en el mismo periodo del año

anterior, según los datos del balance energético de la compañía remitidos a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

El tirón de las renovables ha compensado en parte la bajada de producción de otras tecnologías, que provocaron que, en conjunto, Iberdrola redujera su oferta de electricidad en un 16%, hasta los 71.002 GWh. En renovables, ha destacado la contribución de España, que consiguió superar la co-

ta de generación de los 18.500 GWh renovables en el primer semestre del ejercicio, 21% más, a pesar de la menor producción de la eólica terrestre, que fue compensada con el incremento de la generación hidroeléctrica gracias al almacenamiento por bombeo.

Ello ha permitido que el nivel de reservas hidroeléctricas se encuentre en la actualidad en el 77%, aun considerando ese incremento de la producción registrado

al cierre del semestre. Por países, además del comportamiento de España, sobresalieron los incrementos de generación renovable en Reino Unido (+8%) y México (+10%).

La capacidad renovable del grupo alcanzó los 43.421 megavatios (MW), tras añadir casi 3.100 MW nuevos en los últimos doce meses. En concreto, la energética ha instalado 1.891 MW fotovoltaicos y 1.046 MW eólicos.

**Iberdrola, por un lado, y Engie y Quebec por otro, presentarán ofertas finales por ENWL el 24 de julio**

43.000 kilómetros de cables subterráneos y 38.000 transformadores.

ENWL es la distribuidora de luz vecina de Scottish Power, que cuenta con más de 2,6 millones de clientes de luz y cerca de dos millones de clientes de gas. Scottish Power cuenta con 110.000 kilómetros de red y 30.000 subestaciones que proporcionan servicio en el centro y sur de Escocia y centro de Gales, entre otras regiones.

Si Iberdrola se hiciera con ENWL sería la mayor compra de la eléctrica española en casi dos décadas, desde que en 2006 anunció la adquisición de Scottish por 17.000 millones.

El planteamiento de KKR a Iberdrola sería el equivalente, en redes en Reino Unido al que la compañía está realizando con otros gigantes financieros en otros negocios bajo el modelo de *partnership*. Iberdrola está incorporando aliados a determinados negocios manteniendo la mayoría: Norges en renovables en España, GIC en redes en Brasil y Masdar en renovables fuera de España son algunos ejemplos.

**La Llave** / Página 2

**Expansion.com**

Más información en la Newsletter

EXPANSIÓN Energía, en [www.expansion.com](http://www.expansion.com)

# La eólica gallega perdió 8 plantas en 10 años y vive volcada en el mantenimiento

Una treintena de firmas producen componentes y prestan servicios al sector, pero solo quedan dos grandes industrias de fabricación de torres

BEATRIZ COUCE

REDACCIÓN / LA VOZ

En Galicia, territorio pionero en el sector eólico, llegó a desarrollarse un entramado industrial de grandes fábricas para dar apoyo al sector. La comunidad dejó su impronta en los componentes de los aerogeneradores que giraban en los parques de la comunidad —y en otros muchos países—, al mismo tiempo que iba cementando parte de su reindustrialización en ese mercado. Factorías repartidas por las cuatro provincias se especializaron en la producción de diversos componentes y, poco a poco, la cadena logística se fue ensanchando. En Galicia se fabrican palas, torres y góndolas para los aerogeneradores, además de prestarse un amplio abanico de actividades y servicios, con unos 2.000 empleos directos y otros 6.000 indirectos. Hoy en día, si se echa la vista atrás solo un decenio, el entramado industrial del eólico apenas ha variado cuantitativamente —29 empresas en el 2023 frente a las 33 existentes en el 2013, según los anuarios que publica la Asociación Empresarial Eólica—, pero la letra pequeña de esa etapa arroja un balance bien diferente.

Así, aunque Galicia no solo ha mantenido empresas especializadas en todo tipo de actividades, sino que incluso ha ampliado los negocios que atiende, también ha tenido que encarar el golpe del cierre o la deslocalización industrial de la mayor parte de sus fábricas. Actualmente, solo quedan dos de grandes componentes —en concreto, de torres—, las de Norvento, en Vilalba (Lugo), y Gri Towers Galicia, en O Carballiño (Ourense), aunque esta última también ha comenzado este año a operar los antiguos talleres de Ganomagoga en Ponteareas (Pontevedra).

De acuerdo con el último informe publicado el pasado otoño por la Asociación Eólica de Galicia (EGA), el sector emplea actualmente de forma directa o auxiliar a 5.500 personas. Por el camino se han perdido los puestos de trabajo de las empresas que han bajado la persiana en los últimos diez años, como las plantas de palas de Siemens Gamesa, en As Somozas, o la de Damigal, en As Pontes; las de góndolas

de Coruña de Composites de Arteixo y la de Eymosa-Ventogal, también en As Pontes, y las de torres de Emesa, en Coirós; Fiberblade Norte, en As Somozas, y, más recientemente, la de reparación de aspas de Ganomagoga; o las de Montajes del Atlántico, en Ferrol y Mugardos.

Ante el parón experimentado por el sector eólico en la comunidad y la concentración de la industria en países como China o Estados Unidos —que están liderando la instalación de megavatios renovables a nivel internacional—, las empresas gallegas especializadas en este mer-

cado han seguido dos caminos: la internacionalización —prensando servicios para compañías de todo el mundo—, y la operación y mantenimiento de los parques. «El 65 % del acero verde y el 85 % del aluminio verde se produce en China, que además está instalando la mitad de la energía renovable del mundo. Por eso, las fábricas se han ido deslocalizando hacia allí», explica Manuel Pazo, presidente de la patronal eólica gallega. Lamenta que en estos momentos, debido al parón judicial de la mayor parte de los proyectos que podrían reactivar el en-

tá procediendo a aplicar medidas cautelares a la mayoría de los proyectos eólicos, si se produce un desbloqueo, las empresas se van a encontrar con un aluvión de pedidos de todo tipo para ejecutar los parques. «Pueden producirse tensiones y falta de capacidad de medios y de mano de obra», advierte.

Por otro lado, sostiene que,



tramado empresarial eólico de la comunidad, «existe una desconfianza del sector industrial hacia Galicia».

Debido a que apenas se han instalado megavatios nuevos en los últimos años y, debido a ese clima de inseguridad jurídica, también se está frenando la repotenciación de parques, la mayor parte de las empresas están

vocadas en la prestación de servicios para la operación y mantenimiento de las máquinas y los recintos. De acuerdo con la información recogida en el Anuario Eólico 2024, en Galicia hay firmas especializadas, además de en la gestión y conservación, en la ingeniería y los ensayos; en el tratamiento del acero;

la electrónica y la electricidad; la logística; el suministro de todo tipo de repuestos; la fabricación de palas, engranajes y componentes mecánicos; la inspección y reparación de palas y multiplicadoras; la instalación y el ensamblaje de los aerogeneradores; el mecanizado; la reparación de torres y de una amalgama de servicios.

## El enclave de la eólica marina

El contrapunto al cierre de fábricas de componentes para la eólica terrestre lo ha puesto la irrupción de otra industria: la de cimentaciones para la eólica marina, con epicentro en el astillero de Navantia Fene. La antigua Astano se ha especializado en la fabricación de estructuras tanto fijas como flotantes para los aerogeneradores en alta mar, arrastrando consigo a una cada vez mayor creciente industria complementaria que, en algunos casos, como Nervión Naval Offshore —ahora WindWaves— ha dado el salto para poner en marcha sus propias plantas para el sector.

El ERE de Vodafone, con afectados en Galicia, encara su recta final

REDACCIÓN / LA VOZ

La negociación del expediente de regulación de empleo (ERE) de Vodafone España afronta su recta final tras el acercamiento de posiciones entre Zegona, fondo británico actual propietario de la empresa, y la representación sindical, con reuniones marcadas para este lunes 15 y el miércoles 17 de julio (fecha final para las conversaciones). El número de trabajadores afectados se ha reducido desde que el pasado 12 de junio Vodafone trasladara a los empleados el inicio de un procedimiento de despido colectivo para un máximo de 1.198 personas, un 36,7 % de una plantilla de 3.268 trabajadores, hasta la última propuesta de la empresa donde la cifra se ha quedado en 898 empleados, un 27,47 %. En Galicia podría afectar a unos 60 trabajadores, entre ellos, un tercio de los 120 del centro que la empresa tiene en Vigo.

La última propuesta de Zegona ya incluyó la posibilidad de prejubilaciones, algo que los representantes sindicales (UGT, STC y CC.OO.) habían reclamado para suavizar el impacto del ERE y que podría ser un punto de inflexión en la negociación, aunque no coinciden ni en la edad para poder adscribirse, ni en el porcentaje salarial.

La negociación también se centra en las cuantías de las indemnizaciones, que la empresa ha elevado hasta un rango de entre 45 y 33 días por año trabajado con un límite de 24 mensualidades; mientras que los sindicatos piden que se eleve hasta los 50 días por año trabajado con un máximo de 33 mensualidades.

## El Gobierno aprueba el martes el techo de gasto

REDACCIÓN / LA VOZ

El Gobierno aprobará este martes en Consejo de Ministros el nuevo cuadro macroeconómico, que elevará a cerca del 2,5 % la estimación de crecimiento para este año, y situará previsiblemente por encima del 2 % la estimación para 2025, mejorando el 1,9 % actual. El Ejecutivo dará luz verde al techo de gasto, a propuesta del Ministerio de Hacienda, y dará el pistoletazo de salida a la elaboración de los Presupuestos del 2025.

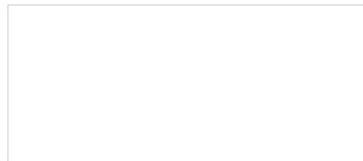
## Un posible atasco en la producción si se desbloquean los proyectos al mismo tiempo

José Ramón Franco, presidente del Grupo Intaf —especializado, entre otros, en el eólico— y también del Clúster de las Energías Renovables de Galicia (Cluergal), alerta de un problema que puede encontrarse la cadena logística de la comunidad. Una vez que las autoridades judiciales comunitarias se pronuncien sobre los criterios por los que el TSXG es-

tá procediendo a aplicar medidas cautelares a la mayoría de los proyectos eólicos, si se produce un desbloqueo, las empresas se van a encontrar con un aluvión de pedidos de todo tipo para ejecutar los parques. «Pueden producirse tensiones y falta de capacidad de medios y de mano de obra», advierte.

Por otro lado, sostiene que,

Lunes, 15 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)**≡ POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO** **RENOVABLES · POLÍTICA ENERGÉTICA****La apuesta del nuevo Gobierno de Reino Unido por la eólica terrestre abre un nuevo horizonte**

Los laboristas han anunciado el levantamiento de la prohibición de este tipo de energía eólica con el fin de fomentar el crecimiento del país

 Redacción  
15/07/2024 Compartir Comentar

FOTO: Schroders Capital

 Ningún comentario

**El nuevo Gobierno laborista de Reino Unido ha marcado como una de sus prioridades el impulso de la energía eólica terrestre, un anuncio que organizaciones energéticas y climáticas han recibido positivamente y que supone duplicar la potencia instalada hasta los 30 GW en 2030.**

En su primer discurso en el cargo el pasado lunes tras las elecciones del 4 de julio, la ministra británica de Economía, **Rachel Reeves**, informó del [levantamiento de la prohibición](#) de la instalación de nuevas turbinas eólicas terrestres.

[Volver al índice](#)

prohibición de este tipo de energía eólica con el fin de fomentar el crecimiento del país.

## La eólica terrestre en Reino Unido

Hasta este momento, como explicó a *EFE* la responsable de Energía en el Reino Unido del centro de estudio E3G, **Juliet Phillips**, existía un voto 'de facto' a los parques eólicos en tierra desde 2015, pues se les exigía para su construcción la implantación en una zona designada y el apoyo de la comunidad.

### El redactor recomienda



**El Reino Unido da luz verde a tres parques solares por un total de 1,3GW**



**El mapa del biometano en Europa avergüenza a España**



**Reino Unido impondrá objetivos de nueva vivienda y fomentará la energía eólica terrestre**

"En la práctica, esto ha significado que cualquier tipo de oposición hacia que la propuesta no fuera considerada aceptable", citó Phillips, a lo que agregó que, a partir de ahora, las solicitudes de instalación de parques eólicos terrestres recibirán el mismo trato que cualquier otra infraestructura energética.

Los conocidos como 'Nimby' (por el acrónimo en inglés de "No en mi patio trasero") de la campiña se oponen a la construcción de aerogeneradores que alteren el clásico paisaje de la Inglaterra rural.

### Noticias relacionadas

**Endesa inicia la transición verde en As Pontes con la construcción de sus dos primeros parques eólicos**

**Sandra Acosta** 12/07/2024

**China construye doble de capacidad de eólica y solar que resto del mundo**

**Redacción** 11/07/2024

**La Comisión Europea aprieta más a los desarrolladores eólicos por continuar con la contratación de maquinaria china**

**Sandra Acosta** 11/07/2024

**Reino Unido impondrá objetivos de nueva vivienda y fomentará la energía eólica terrestre**

**Redacción** 08/07/2024

**Marruecos llevará la energía eólica al Sáhara Occidental**

**Redacción** 08/07/2024

**No hay comentarios**

**Deja tu comentario**

[«-- Volver al índice](#)

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.

[«-- Volver al índice](#)

# Este es el Top 10 Global de las naciones con más energía eólica instalada

Incremento sin precedentes ("unprecedented") de la potencia renovable. Es el titular que ha elegido la Agencia Internacional de las Energías Renovables para presentar su último balance anual, **Renewable Energy Statistics 2024**, que recoge todos los números clave del sector a escala global. Según ese documento, referencia anual primera en la materia, la potencia renovable instalada en 2023 ha sido un 14% superior a la que se conectó en 2022, que ya fue año récord.

Antonio Barrero F. • original

## eólica

Domingo, 14 de julio de 2024

0

Incremento sin precedentes ("unprecedented") de la potencia renovable. Es el titular que ha elegido la Agencia Internacional de las Energías Renovables para presentar su último balance anual, **Renewable Energy Statistics 2024**, que recoge todos los números clave del sector a escala global. Según ese documento, referencia anual primera en la materia, la potencia renovable instalada en 2023 ha sido un 14% superior a la que se conectó en 2022, que ya fue año récord. La solar fotovoltaica ha sido la tecnología que más potencia ha sumado en 2023. La eólica, segunda de la fila, ha reventado en el 23 el listón del millón de megavatios. Pues bien, este es a día de hoy el Top 10 Global de las naciones con más energía eólica instalada, y, debajo, tabla con la clasificación de naciones de diez años atrás. Dos mundos.

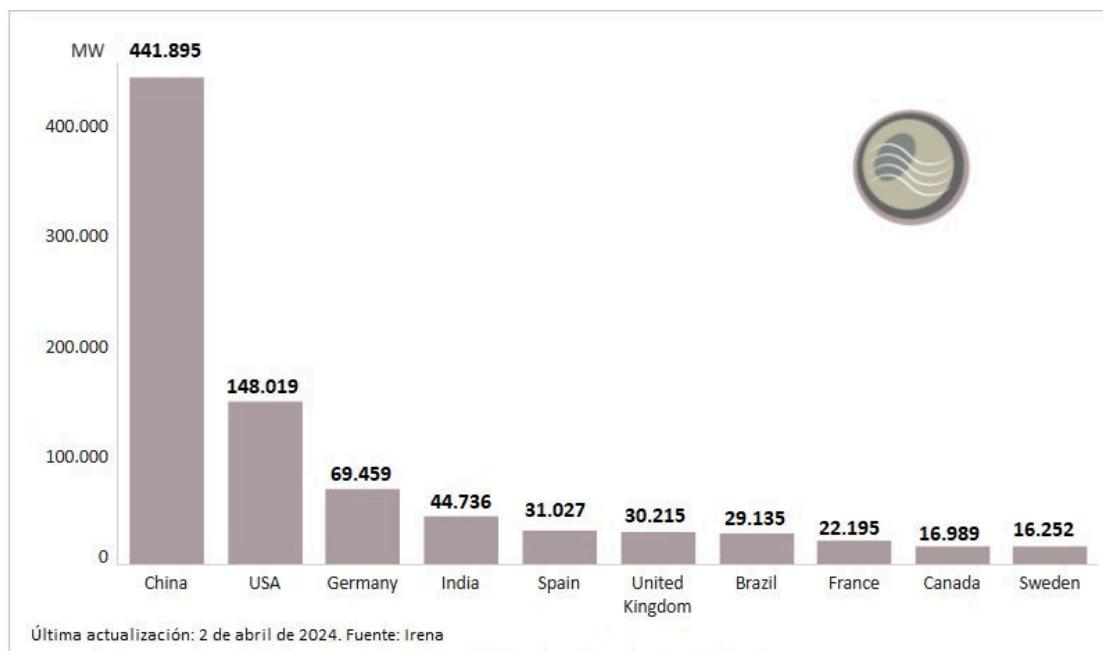


El parque eólico global ha triplicado su potencia en los últimos diez años. El mundo contaba con 349.458 megavatios de potencia eólica instalada en 2014, y cuenta hoy con más de un millón de megas, según los datos que acaba de hacer públicos la Agencia Internacional de las Energías Renovables a través de su último anuario: **Renewable Energy Statistics 2024**. El ejercicio 23 ha sido el mejor de toda la década, con 115.000 megavatios de nueva potencia eólica conectados. Eso, a escala global. Muy distinto ha sido lo sucedido en España. El curso no ha sido ni mucho menos tan brillante como allende los mares. Aquí, en España, el sector solo ha sido capaz de instalar 607 megavatios en los doce meses del año 23, lejos de los 1.670 megas del año 22 y muy lejos, mucho, de los 2.400 del año 2009 o de los más de 3.400 del año 2007. A pesar de ello, España sigue estando en el Top 5 de las naciones por potencia eólica instalada, codeándose con naciones gigantescas, como China, Estados Unidos o India, y con la locomotora de la Unión Europea, Alemania. Más aún, ahora mismo, año 2024, España tiene más potencia eólica instalada que toda África.

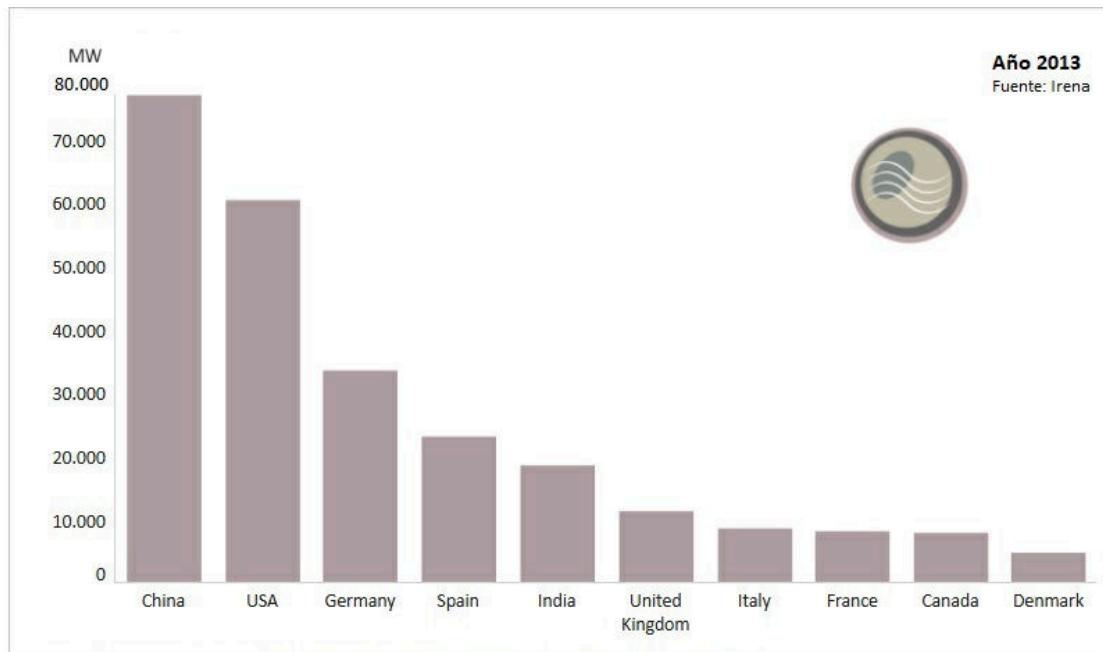
### **Renewable Energy Statistics 2024, by Irena**

Todos esos datos y muchos más aparecen en **Renewable Energy Statistics 2024**, el balance-anuario que acaba de publicar la International Renewable Energy Agency (Irena), documento que contiene información sobre la potencia eólica instalada en todo el mundo, sobre la evolución de esa potencia a lo largo de los últimos diez años, y sobre la electricidad

producida por el parque eólico global. Por el eólico, y por el fotovoltaico, el termosolar, el hidroeléctrico y todas las tecnologías renovables de generación. El anuario contiene así mismo estadísticas sobre "inversión en renovables", elaboradas a partir de los datos (2013-2022) compilados por el comité de ayuda al desarrollo de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OECD-DAC) y una veintena de instituciones financieras y agencias para el desarrollo bilaterales y nacionales. En fin, la referencia global primera en esta materia. A continuación, el Top 10 Global de las naciones con más energía eólica instalada, y, debajo, tabla con la clasificación de naciones de diez años atrás. Dos mundos.



Y diez años atrás, así estaba la tabla.



#### Artículos relacionados

[La carrera de las energías renovables se dispara hasta alcanzar una velocidad "sin precedentes"](#)

[Renewable Energy Statistics 2024](#)

# Australia del Sur se convierte en la primera red del mundo en alcanzar el 100% de energía eólica y solar neta

original

La cantidad de energía eólica y solar generada y almacenada cada año será equivalente a la que consuma anualmente

José A. Roca



Hornsdale Power Reserve. Australia del Sur. Neoen

Ningún comentario

Australia Meridional ha conseguido fondos federales para convertirse en la primera red no hidroeléctrica del mundo en alcanzar el 100% de energías renovables netas.

El acuerdo de financiación, conocido como Acuerdo de Transformación de Energías Renovables, implica que el gobierno federal financiará un mínimo de un gigavatio de nueva capacidad de generación eólica y solar y otros 400 MW (1.600 MWh) de almacenamiento, para garantizar que Australia cumpla su objetivo de alcanzar el 100% de energías renovables netas en 2027.

Australia Meridional ya es líder en Australia -y en el mundo-, con una cuota de energía eólica y solar de alrededor del 70% en los últimos 12 meses. La adición de la nueva capacidad, junto con el nuevo enlace de transmisión Project Energy Connect desde Nueva Gales del Sur, permitirá a este país convertirse en el primero del mundo en alcanzar el 100% de energías renovables netas basadas en la eólica y la solar.

California y Australia del Sur, líderes mundiales en tecnologías limpias, se alían para afrontar la recta final hacia el 100% renovables. Ambos estados trabajarán juntos en hidrógeno, almacenamiento de larga duración y gestión inteligente de las redes.

Esto no significa que la energía eólica y solar vaya a estar presente en todo momento. Pero la cantidad de energía eólica y solar generada y almacenada cada año será equivalente a la que consuma anualmente. El Estado exportará energía en algunos momentos e importará en otros, y podrá recurrir a las centrales de gas existentes para suplir las carencias.

## Hito de las renovables

Alcanzar ese hito será un éxito para el Estado y para los defensores de la transición hacia las energías renovables, sobre todo porque los intereses conservadores y heredados de los combustibles fósiles siguen oponiéndose a la idea de que una economía moderna pueda funcionar con energías renovables y almacenamiento.

Lo irónico del caso de Australia Meridional es que el objetivo del 100% de energías renovables netas fue comprometido originalmente por el gobierno liberal del estado. El gobierno laborista se limitó a acelerarlo de 2030 a 2027.

Y para subrayar la diferencia en la política federal, el anuncio se hizo en Port Augusta, el emplazamiento de una antigua central eléctrica de carbón que la Coalición federal quiere convertir en nuclear, pero que ya se ha convertido en un centro neurálgico de la energía y la industria ecológicas.

"Australia Meridional ha sido pionera en energías renovables, hasta el punto de que recientemente hemos adelantado tres años nuestro objetivo en este ámbito, comprometiéndonos a garantizar que la generación de electricidad proceda en un 100% de energías renovables netas para 2027", declaró en un comunicado el ministro de Energía del Estado, Tom Koutsantonis.

Por ello, acogemos con gran satisfacción este acuerdo para acelerar el despliegue de las energías renovables, garantizando al mismo tiempo la fiabilidad del sistema energético".

"Nuestro Gobierno se compromete a trabajar con la Commonwealth para establecer una red segura que cubra las necesidades energéticas de los hogares y las empresas de Australia Meridional".

Australia Meridional lleva unos dos años sin añadir a la red un nuevo proyecto eólico o solar, aunque el mayor proyecto eólico del Estado -el parque eólico Goyder South, de 412 MW- está a punto de conectarse y enviar su primera potencia a la red.

### **Nuevos proyectos de baterías**

También se están construyendo varios proyectos nuevos de baterías: en Blyth, Hallett, Clements Gap y Templers, y otro, Tailem Bend, aún a la espera de entrar en servicio.

Estos proyectos ayudarán al Estado a alcanzar el 80% de energías renovables el año que viene, mientras que la capacidad adicional de 1.000 MW de energía eólica y solar y 400 MW de baterías (más el mínimo de 200 MW incluido en la actual subasta CIS) lo llevarán al 100% de energías renovables netas en 2027.

Australia Meridional también está construyendo la primera central ecológica de hidrógeno del mundo en Whyalla, que irá acompañada de un electrolizador ecológico de hidrógeno de 250 MW e instalaciones de almacenamiento, que también serán las mayores del mundo cuando estén terminadas.

El Estado también está recibiendo un gran número de solicitudes de información de industrias deseosas de abastecerse de energía verde de bajo coste y cero emisiones. La empresa local de transporte ElectraNet ha informado de que se han recibido más de 2 gigavatios de solicitudes de información.

El ministro federal de Energía y Clima, Chris Bowen, afirma que la firma del Acuerdo de Transformación de Energías Renovables significa que Australia Meridional es el primer Estado que obtiene la financiación necesaria para cumplir sus objetivos en el marco del Plan de Inversión en Capacidad del Gobierno federal.

El CIS pretende contratar 32 GW adicionales de generación renovable y almacenamiento en todo el país para ayudarle a suministrar la mayor parte de la capacidad necesaria para cumplir su objetivo del 82% de energía renovable en 2032.

### **Subastas**

La primera licitación, de 6 gigavatios de nueva capacidad eólica y solar, se ha visto desbordada por el interés, con más de 40 GW de proyectos interesados, mientras que la primera licitación de almacenamiento -de 600 MW, 2.400 MWh en Victoria y Australia Meridional- también se ha visto desbordada por el interés, con unos 19 GW de propuestas.

Bowen afirma que los acuerdos bilaterales se han diseñado específicamente para abordar las barreras a las que se enfrentan los promotores, las comunidades y los gobiernos a la hora de poner en marcha proyectos renovables, y para sustituir infraestructuras anticuadas que se construyeron hace medio siglo.

"El Gobierno de Albanese está ofreciendo la seguridad y confianza que el mercado llevaba una década pidiendo", declaró Bowen en un comunicado.

"Cuanta más energía renovable tengamos en nuestra red, más presión a la baja ejercerá sobre las facturas de la luz, porque es la forma de energía más barata para abastecer a los hogares y a la industria".

Dar al mercado la confianza necesaria para construir nuevos proyectos es bueno; firmar un acuerdo para colaborar con Australia Meridional en medidas prácticas que permitan sacar el máximo partido de esta transformación energética para los trabajadores, las comunidades y la industria de Australia Meridional, es estupendo".

"El Plan de Energías Renovables Fiables del Gobierno Albanese es el único plan respaldado por expertos para ofrecer el sistema energético limpio, barato, fiable y resistente que merecen los australianos. Esto contrasta fuertemente con el plan nuclear anti-renovables de Peter Dutton, que sigue sin tener costes ni explicaciones".

Como parte del acuerdo, Australia Meridional establecerá su propio mecanismo de fiabilidad de la red, que sustituirá al marco nacional, y será responsable de identificar y poner en marcha nuevos proyectos y tecnologías que mantengan esa fiabilidad.

No hay comentarios

Deja tu comentario

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

## Los laboristas ponen fin a nueve años de restricciones para la eólica terrestre en Inglaterra

El nuevo Gobierno laborista de Reino Unido ha eliminado las restricciones que limitaban la construcción de parques eólicos terrestres en Inglaterra, unas barreras impuestas por el ex primer ministro británico, el conservador David Cameron, en 2015. Estas trabas al desarrollo eólico en suelo inglés permitían que una sola objeción de planificación podía poner fin a un proyecto propuesto, lo que esencialmente imposibilitaba de facto la puesta en marcha proyectos de energía eólica terrestre.

Manuel Moncada • [original](#)

### eólica

Viernes, 12 de julio de 2024

1

El nuevo Gobierno laborista de Reino Unido ha eliminado las restricciones que limitaban la construcción de parques eólicos terrestres en Inglaterra, unas barreras impuestas por el ex primer ministro británico, el conservador David Cameron, en 2015. Estas trabas al desarrollo eólico en suelo inglés permitían que una sola objeción de planificación podía poner fin a un proyecto propuesto, lo que esencialmente imposibilitaba de facto la puesta en marcha proyectos de energía eólica terrestre. Ahora, el nuevo Ejecutivo se ha propuesto duplicar la potencia instalada de energía eólica terrestre para 2030.



La nueva **ministra de Economía, Rachel Reeves**, ha explicado que una vez superadas las "absurdas" restricciones a la eólica en Inglaterra, "las decisiones deben tomarse a nivel nacional y no local como hasta ahora". Esto significa que los laboristas consultarán si los grandes parques eólicos deben considerarse "proyectos de infraestructura de importancia nacional", unos planes que serían aprobados por el secretario de Energía, Ed Miliband, en lugar de los ayuntamientos.

**Ed Miliband, secretario de Estado de Energía del Reino Unido:** "La prohibición de la energía eólica terrestre lleva 9 años en vigor. Llevamos 72 horas en el Gobierno y la hemos levantado, ese es el ritmo al que vamos a avanzar".

Según un estudio publicado el pasado mes de abril por **Amigos de la Tierra e investigadores de la Universidad de Exeter**, si se desplegaran proyectos eólicos y solares en una superficie equivalente a menos del 3% del suelo de Inglaterra, se podría producir 13 veces más energía limpia de la que se genera ahora, una generación suficiente como para abastecer dos veces a todos los hogares de Inglaterra.

El nuevo Ejecutivo británico se ha comprometido a "duplicar la energía eólica terrestre de aquí

a 2030", un objetivo que "ayudará a impulsar la independencia energética del Reino Unido, ahorrar dinero en las facturas de la luz, apoyar empleos altamente cualificados y hacer frente a la crisis climática", según recoge un comunicado del Gobierno.

**Jess Ralston, responsable de energía de Energy & Climate Intelligence Unit (ECIU):** "La energía eólica terrestre británica es una de las formas de energía más baratas que existen, por lo que la prohibición había disparado las facturas. Más energía eólica terrestre significa que las centrales de gas son necesarias con menos frecuencia, lo que reduce la dependencia exterior del gas del Reino Unido, a medida que la producción del Mar del Norte continúa su inevitable declive.

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

Miguel

Teniendo la posibilidad de instalar eólica marina de baja profundidad a buen precio, y dado que Reino Unido está muy poblada, la eólica terrestre no va a tener mucho recorrido, pues va a tener mucha oposición de la población y se seguirá instalando preferentemente en el mar.

## Objetivos de Desarrollo Sostenible, Agenda 2030 | Igualdad de género



Antonia Varela, presidenta de la Fundación Starlight y del Museo de la Ciencia y el Cosmos. | ARTURO JIMÉNEZ

Francisco de Zárate  
LAS PALMAS DE GRAN CANARIA

Para el año 2050, según la ONU, el 75% de profesiones estarán vinculadas a las ciencias, la tecnología, la ingeniería y las matemáticas. Para Antonia Varela, investigadora del Instituto Astrofísico de Canarias y presidenta del Museo de la Ciencia y el Cosmos en Tenerife, el pronóstico «fue como una bofetada», teniendo en cuenta la gran desigualdad de género que sigue habiendo en las carreras STEM (por su acrónimo en inglés), «predominantemente masculinas».

«Hoy es fácil decir que la mujer puede acceder a cualquier estudio universitario, al menos en España, pero lo cierto es que sigue habiendo diferencias», explica Varela, que el pasado mes de mayo recibió la Medalla de Oro del Gobierno de Canarias por su trabajo al frente de la asociación de mujeres profesionales BPW Canarias. «Lo cierto es que en muchas zonas rurales a las niñas no se les alienta para que hagan carreras científicas».

No habrá sostenibilidad sin igualdad de género, dice Varela, en referencia al Objetivo de Desarrollo Sostenible número 5 de Naciones Unidas y de la Agenda Canaria 2030. Y no habrá igualdad sin una comprensión profunda de las causas que la obstaculizan. «Las carreras científicas son muy competitivas, por educación y por los roles tradicionales, muchas mujeres terminan renunciando a ellas para dedicarse al cuidado de sus niños y niñas, al cuidado de sus mayores», explica. «Esa decisión lleva a jornadas parciales, lo que supone menores remuneraciones, prestaciones sociales menores y jubilaciones menores; es decir, menos independencia económica y mayor desigualdad», apostilla.

Además de una cuestión fundamental de justicia la igualdad en ciencia es necesaria por la importancia de los desafíos que la humanidad tiene por delante, dice. «Hay mujeres de mucho talento que no acceden a la carrera científica por estas cosas que venimos arrastran-

## Trabajo científico hecho por las mujeres: un reto de igualdad

Antonia Varela aboga por visibilizar el talento femenino y su participación en órganos decisivos

do, pero no podemos permitir que esto ocurra, en ciencia las mujeres y los hombres tenemos que caminar de la mano para resolver los grandes desafíos que enfrentamos, tanto en salud pública como en los temas de cambio climático necesitamos pluralidad, necesitamos la creatividad de todos, hombres y mujeres».

La carrera de Varela da fe de la importancia de esa pluralidad. Uno de los proyectos en los que su presencia como científica del IAC ha sido fundamental fue la celebración de la primera Conferencia Internacional Starlight que dio origen a los principios y recomendaciones de la «Declaración de La Palma» o «Declaración Starlight» sobre el derecho a la luz de las estrellas. Una aspiración que con el paso del tiempo se ha ido afianzando hasta que la asociación BPW y la Fundación Starlight (presidida por Varela) la registró en 2021 en Naciones Unidas como candidata a un nuevo objetivo de desarrollo sostenible, el número 18, con el nombre «Calidad del cielo nocturno y acceso a la luz de las estrellas».

«Las grandes batallas se ganan con pequeñas victorias», dice Varela para explicar el enfoque de BPW Canarias para lidiar con la desigualdad en las carreras científicas. «Creemos que es un tema de la educación y del día a día», resume. En su opinión, es necesario hacer visible el talento femenino y favorecer su participación en los órganos de decisión para lograr una «igualdad transversal». «Tomar de-

ciones en lo económico, en lo científico y en lo político, estar en los órganos de decisión y en los consejos de administración, lugares que hasta ahora han sido mayoritariamente hombres», define.

» «Aunque la mujer puede acceder hoy a cualquier estudio universitario, existen diferencias todavía»

«Mujeres y hombres debemos caminar de la mano para resolver los desafíos de la ciencia»

BPW Canarias forma parte de una federación española que a su vez se integra en una red internacional de mujeres profesionales y de negocios, constituyendo el mayor lobby de mujeres del planeta, en su propia definición. «En Canarias la integran empresarias, directivas y profesionales de todos los ámbitos, desde el científico y tecnológico hasta los políticos y sociales, con expertas en turismo, en comunicación, en universidades, en derecho...», dice Varela. «Mujeres que han roto techos y muros de cristal, que sirven como referente para otras mujeres».

Canarias se destaca en España por ser pionera el proyecto ATHEMA de la Unión Europea por la igualdad de género en ciencia. No es lo único que se está haciendo. «En el Museo de la Ciencia y el Cosmos desarrollamos muchas actividades para los jóvenes y las jóvenes», dice Varela. «Ahora estamos haciendo foros de mujeres científicas y tecnólogas en Canarias para darlas a conocer, para visibilizarlas», dice Varela, que también subraya la creación del cargo de Adjunta de Igualdad y Violencia de Género dentro de la oficina del Diputado del Común. «Canarias ha sido pionera en esta figura que nace para velar por el cumplimiento de las regulaciones que tengan que ver con la representación equilibrada en las administraciones públicas, un hito para Canarias y algo completamente exportable».

«El de exportable es la gestión que islas como La Palma han hecho del alumbrado público para conservar la pureza de su cielo nocturno sin afectar a la seguridad ni a las necesidades de iluminación. Una experiencia que se está ampliando a zonas rurales de España que quieren desarrollar productos turísticos relacionados con la contemplación del cielo nocturno, los llamados «Destinos Turísticos Starlight».

«Se trata por un lado de proteger el cielo y de demostrar que ese cielo permite el desarrollo sostenible local a través del astroturismo, una modalidad innovadora y responsable de turismo», explica Varela. Aunque no parezca evidente, el desarrollo de estos destinos también importa en la lucha por la igualdad de género: «En la Fundación Starlight nos pareció muy importante el desarrollo y certificación de estos destinos rurales con buen cielo porque es una forma de diversificar la economía en entornos donde la agricultura y la ganadería ya han alcanzado un techo, incorporando a mujeres como astrónomas amateur, digitalizándolas y formándolas en temas más tecnológicos para orientarlas hacia disciplinas más científicas».

## El Oceanográfico de Canarias, nuevo aliado para desarrollar la eólica marina

LA PROVINCIA / DLP  
LAS PALMAS DE GRAN CANARIA

La viceconsejera de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Energía del Gobierno de Canarias, Julieta Schallenberg, ha mantenido una primera reunión de coordinación con el director del Centro Oceanográfico de Canarias, Pedro Vélez-Belchí, y con su vicedirector técnico, Jesús María Arrieta, para avanzar en la implantación de la energía eólica marina en las Islas.

Schallenberg pudo conocer las instalaciones del centro, dependiente del Instituto Español de Oceanografía. Ambas partes acordaron llevar a cabo un trabajo coordinado. El Centro Oceanográfico cuenta con numerosos estudios acerca de la biodiversidad y la pesca en Canarias, convirtiéndose en aliado fundamental para los proyectos que pretende desarrollar la consejería.

Fruto también de este encuentro, el Centro Oceanográfico de Canarias se incorpora a la Mesa de la Energía Eólica Marina, espacio de diálogo para avanzar en la implantación de la energía eólica marina.

## España triplica la generación de energía renovable de Canarias en lo que va de año

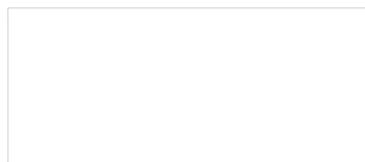
Sara Ledo

España roza el 60% de generación renovable en los primeros seis meses del año, según los datos de Red Eléctrica. Ese valor triplica el 20% alcanzado por Canarias. La energía fotovoltaica y la intensa producción hidráulica en la primera parte del ejercicio apuntalaron el 59,8% alcanzado.

Este dato podría anticipar un nuevo récord de generación limpia a final de año en el conjunto del país, en función de lo que ocurría en la recta final del ejercicio. El objetivo a 2030 -establecido en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima- es alcanzar el 81%.

El año 2023 fue el primero de toda la serie histórica en que la cuota de electricidad verde sobre el total alcanzó el 50%, después de un 2022 marcado por la sequía, que hundió la generación hidráulica, y el parón nuclear en Francia, que disparó la demanda, y llevó a culminar el año con una tasa renovable del 42,5%. Sin embargo, 2021 fue mejor.

Lunes, 15 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)**≡ POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO** **RENOVABLES · POLÍTICA ENERGÉTICA****La expansión de la eólica marina en Alemania podría chocar con los planes de construcción de sus vecinos**

La expansión alemana está prevista para 2029 y 2030 y los países europeos vecinos también centran la suya en el final de la década

**José A. Roca**  
15/07/2024 Compartir Comentar

Parque eólico marino alemán Borkum Riffgrund.

MHI Vestas

 Ningún comentario

Los planes de Alemania para una rápida expansión de la energía eólica marina a finales de la década podrían chocar con planes similares de sus vecinos del Mar del Norte, según ha advertido [la sección del país en el Consejo Mundial de la Energía \(WEC\)](#) por sus siglas en inglés.

“La mayor parte de la expansión en Alemania está prevista para 2029 y 2030. Esto plantea grandes retos al sector. Entre otras cosas, porque los países vecinos

[Volver al índice](#)

también centran su expansión en el final de la década", señala la organización, que añade que Alemania quiere ampliar su capacidad offshore a 30 gigavatios (GW) para 2030, a al menos 40 GW para 2035 y a 70 GW para 2045, mientras que la Unión Europea (UE) aspira a 300 GW para 2050.

Según el WEC, Alemania cuenta actualmente con unos 8,5 GW de capacidad instalada en alta mar, lo que la sitúa en tercer lugar, por detrás de China, que posee casi la mitad de la capacidad mundial, y del Reino Unido e Irlanda del Norte, con unos 15 GW.



### La industria eólica es más optimista en Europa que en el resto del mundo

Los obstáculos a la expansión de la eólica se consideran menos críticos en el segmento marino que en el terrestre, y los más graves son la ampliación de la red y la concesión de permisos.

"La expansión mundial de la energía eólica marina es a la vez un reto y una oportunidad", declaró Carsten Rolle, director del WEC. Aunque el sector tiene un "enorme potencial de crecimiento", también se enfrenta a importantes obstáculos, según el Consejo. "El sector está muy globalizado y se ve especialmente afectado por los acontecimientos geopolíticos", afirma Lara Schech, responsable de desarrollo en alta mar de la compañía eléctrica alemana **EnBW** y autora de un informe del Consejo sobre el estado de la industria en alta mar.

"El aumento del coste de las materias primas y los cuellos de botella en las capacidades de producción y transporte están teniendo un gran impacto. La falta temporal de perspectivas de expansión debido a la fluctuación del apoyo político también ha provocado una pérdida de integración vertical en Alemania", afirmó Schech.

El Consejo abogó por una vía de expansión fiable que ofrezca seguridad a la inversión y un régimen de subastas que garantice la creación de valor europeo sostenible. "Mediante acuerdos comerciales estratégicos y el fomento de la producción nacional ascendente de materias primas críticas, la UE puede seguir reforzando la resistencia de sus cadenas de suministro", afirmó Rolle, quien añadió que la ampliación y mejora de las infraestructuras portuarias también es una tarea urgente, dado que los proyectos y turbinas en alta mar son cada vez mayores.

#### Noticias relacionadas

**Alemania adjudica el primer contrato verde de importación de hidrógeno a un proyecto de amoniaco en Egipto**

**José A. Roca** 13/07/2024

**El Gobierno alemán no planea adelantar la salida del carbón antes de 2038**

**José A. Roca** 11/07/2024

**España, en el podio de los 'curtailments' en Europa**

**Ramón Roca** 10/07/2024

**bp asumirá un cargo de hasta 1.846 millones en relación con una refinería en Alemania**

**Redacción** 09/07/2024

**España y Portugal cubrirían hasta un tercio de las importaciones de hidrógeno verde de Alemania para 2035**

**Redacción** 05/07/2024

**No hay comentarios**

**Deja tu comentario**

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

[«-- Volver al índice](#)

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**

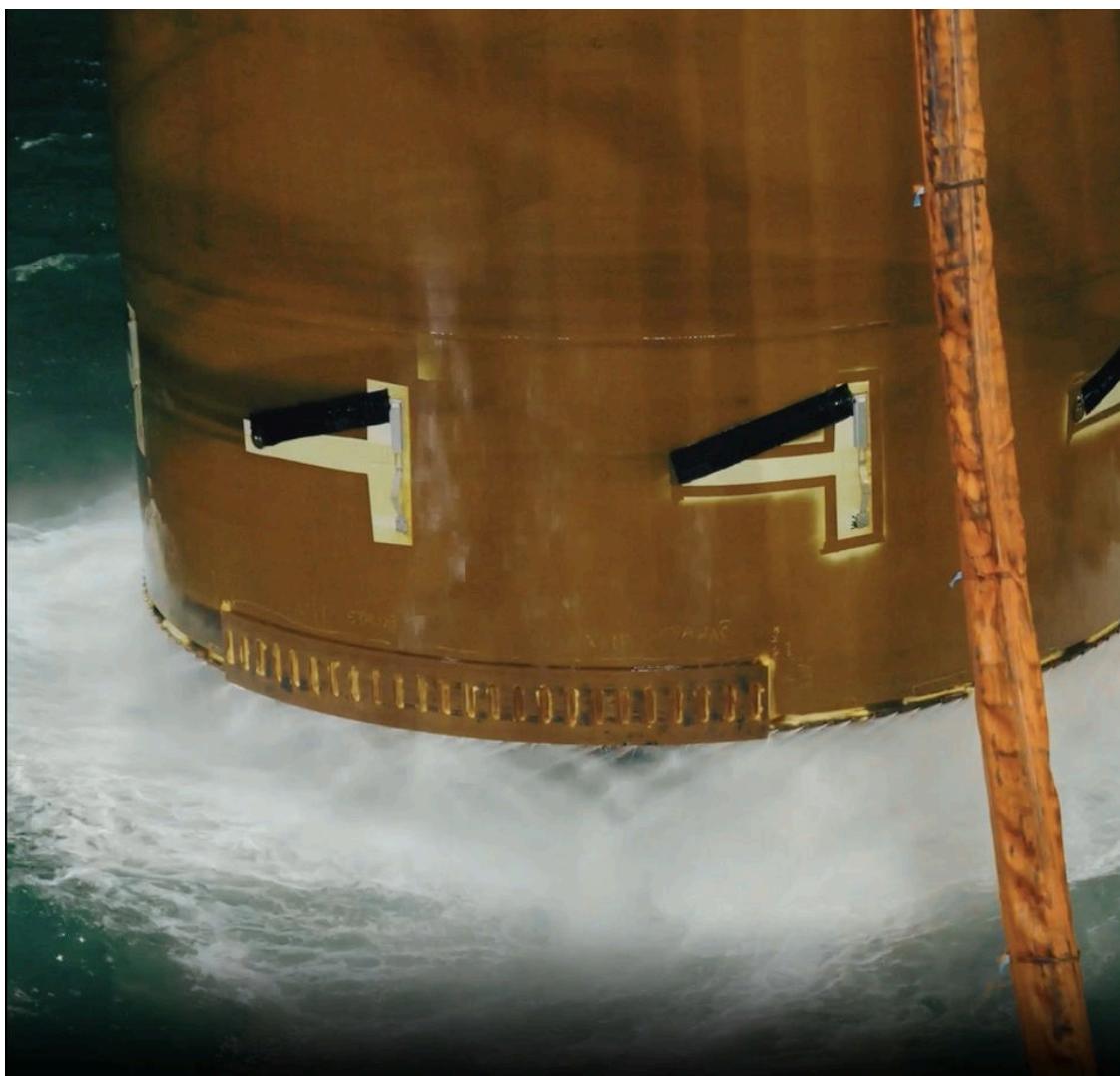
[\*\*EVENTOS\*\*](#)  
[\*\*LA NOCHE DE LA ENERGÍA\*\*](#)  
[\*\*FOROS\*\*](#)  
[\*\*FORO DE ALMACENAMIENTO\*\*](#)  
[\*\*FORO DE AUTOCONSUMO\*\*](#)  
[\*\*FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA\*\*](#)

**I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA**

[\*\*ESPECIALES\*\*](#)  
[\*\*COP 28\*\*](#)  
[\*\*SERVICIOS\*\*](#)  
[\*\*NEWSLETTER\*\*](#)  
[\*\*MEDIA KIT\*\*](#)  
[\*\*ON | PODCAST\*\*](#)

## Ørsted prueba con éxito una nueva tecnología que optimiza aún más la instalación de monopilotes eólicos marinos

original



Nueva tecnología antiruidos para la instalación de monopilotes eólicos marinos. Ørsted

Ningún comentario

Basándose en las protecciones existentes contra la vida marina, **Ørsted** ha desarrollado un nuevo método de instalación menos ruidoso que podría revolucionar la forma en que se instalan las cimentaciones eólicas marinas.

La nueva tecnología innovadora se ha probado con éxito en Alemania, demostrando que este enfoque innovador puede reducir drásticamente los niveles de ruido durante la instalación de las cimentaciones, reforzando las protecciones existentes para la vida marina y allanando potencialmente el camino para la próxima generación de cimentaciones de monopilotes.

[Orsted da luz verde a la inversión en el mayor parque eólico marino de mundo en el mar del Norte](#) Ørsted ha decidido seguir adelante con el desarrollo del parque eólico marino más grande del mundo, Hornsea 3.

Esta tecnología punta representa uno de los mayores avances en la metodología de instalación de cimentaciones eólicas marinas. También es el último ejemplo de cómo Ørsted, líder mundial en energía eólica marina, sigue aprovechando la innovación para apoyar la biodiversidad, proteger el medio ambiente y crear los sistemas energéticos ecológicos del mañana.

## Medidas paliativas

Ørsted ya está aplicando una serie de medidas de protección eficaces durante la construcción de parques eólicos marinos, incluida la limitación de la duración, la intensidad o el alcance de determinadas actividades de construcción en alta mar. Ejemplos de estas medidas paliativas son el despliegue de cortinas de burbujas u otras barreras acústicas durante la instalación tradicional. El nuevo método de instalación permite a Ørsted reducir aún más el impacto potencial de las actividades de construcción en el medio marino y construir de forma más rentable.

En el nuevo parque eólico marino alemán Gode Wind 3, Ørsted ha probado con éxito un innovador método de instalación en tres cimentaciones de monopilotes. El método de mitigación del ruido consiste en una tecnología patentada de chorro fijada al monopilote, que reduce la resistencia del suelo arenoso circundante, lo que permite que la cimentación se hunda en el lecho marino, sustituyendo por completo a los métodos de instalación convencionales, como el hincado de pilotes.

La aplicación de la nueva tecnología de instalación ha dado lugar a una disminución sustancial de los niveles de ruido submarino: Con una reducción de 34 decibelios en relación con el método de instalación más utilizado, y sin mitigación adicional, los niveles de ruido se redujeron en más de un 99% hasta un nivel sólo ligeramente superior al ruido ambiente encontrado en la bahía alemana del Mar del Norte.

## Innovación en eólica marina

Más allá de la reducción del ruido, esta nueva tecnología supone un paso adelante en la instalación de monopilotes eólicos marinos que, una vez adoptada a escala, puede proporcionar instalaciones más eficientes y rentables de cimentaciones eólicas marinas. Ya se han instalado aerogeneradores de 11 MW sobre los cimientos, y se espera que Gode Wind 3 empiece a funcionar comercialmente a finales de este año.

Patrick Harnett, vicepresidente ejecutivo y director de Operaciones de Ørsted, ha declarado: "Ørsted lleva 30 años a la vanguardia de la innovación eólica marina y de las protecciones marinas, y seguimos superando los límites de las nuevas soluciones innovadoras. Esta nueva tecnología puede cambiar la forma de construir energía eólica marina. Una vez industrializada, no sólo podría ser más barata, más rápida y mucho más silenciosa -sin mitigación adicional- que cualquier otra tecnología de instalación de monopilotes, sino que también tiene el potencial de hacer más ligeras las cimentaciones de la próxima generación, ya que no tendrán que diseñarse para el proceso de instalación convencional".

Es la primera vez que se utiliza una tecnología de chorro para instalar cimentaciones de monopilotes de tamaño completo, lo que convierte las pruebas en un hito para todo el sector. Ørsted llevó a cabo la instalación junto con **Jan De Nul Group** y su buque de instalación **Les Alizés**, así como con el contratista **Aarsleff**.

Ørsted ha estado desarrollando la tecnología durante los últimos años y ahora está estudiando cómo introducirla en el futuro gasoducto, lo que incluye evaluar la viabilidad del método en condiciones de suelo más complejas que las de arena pura encontradas en el emplazamiento de Gode Wind 3. También se necesitarán más aprobaciones reglamentarias. También serán necesarias nuevas autorizaciones reglamentarias antes de que la tecnología pueda implantarse en otros mercados de todo el mundo.

## A la vanguardia de la innovación eólica marina

La nueva tecnología es un testimonio del enfoque de Ørsted hacia la innovación, que ha sido fundamental para el negocio de Ørsted desde el principio, ayudando a llevar la energía eólica marina de un concepto de demostración a una tecnología energética a gran escala.

Los avances tecnológicos ya han reducido los costes de las energías renovables, haciéndolas competitivas con los combustibles fósiles, y Ørsted cree que puede seguir aprovechando la tecnología punta para hacer que la energía verde sea más asequible, fiable, eficiente y

sostenible en toda la cadena de valor. Recientemente, Ørsted ha desplegado un buque autónomo para realizar prospecciones en alta mar, y la empresa está probando el uso de grandes drones para transportar carga a las turbinas eólicas marinas.

Ørsted, primera compañía en utilizar drones gigantes para transportar carga a las turbinas eólicas marinas Ørsted, la primera empresa de energía eólica marina en utilizar drones gigantes autónomos para transportar carga a las turbinas.

Ørsted cuenta con capacidades internas de I+D dirigidas por un equipo con profundos conocimientos científicos y de ingeniería, que supervisa más de 300 proyectos diferentes, y la empresa se ha asociado con más de 50 universidades e institutos de investigación, lo que contribuye a llevar las mejores ideas del laboratorio al campo.

Por el éxito de su implantación en Gode Wind 3, Ørsted recibirá subvenciones de la **Agencia Federal Alemana de Redes (BNetzA)** en virtud de la Ley de Energía Eólica Marina, destinadas a impulsar la innovación en el desarrollo de la energía eólica marina.

## El desarrollo de seis parques eólicos en aguas gallegas pone en riesgo una zona de alto valor ecológico

La organización conservacionista SEO/BirdLife, que ha participado en el trámite ambiental previo de los seis últimos proyectos eólicos que pretenden instalarse frente costa gallega, alerta sobre la proliferación de propuestas "fuera de regulación" en zonas de alto valor ecológico. Los impulsores de estos complejos eólicos proponen desplegarlos en el límite de la ZEPA (Zona de Especial Protección para las Aves) del corredor migratorio galaico-cantábrico occidental, un área de alto valor ecológico por su importancia para la avifauna.

Manuel Moncada • [original](#)

### eólica

Viernes, 12 de julio de 2024

0

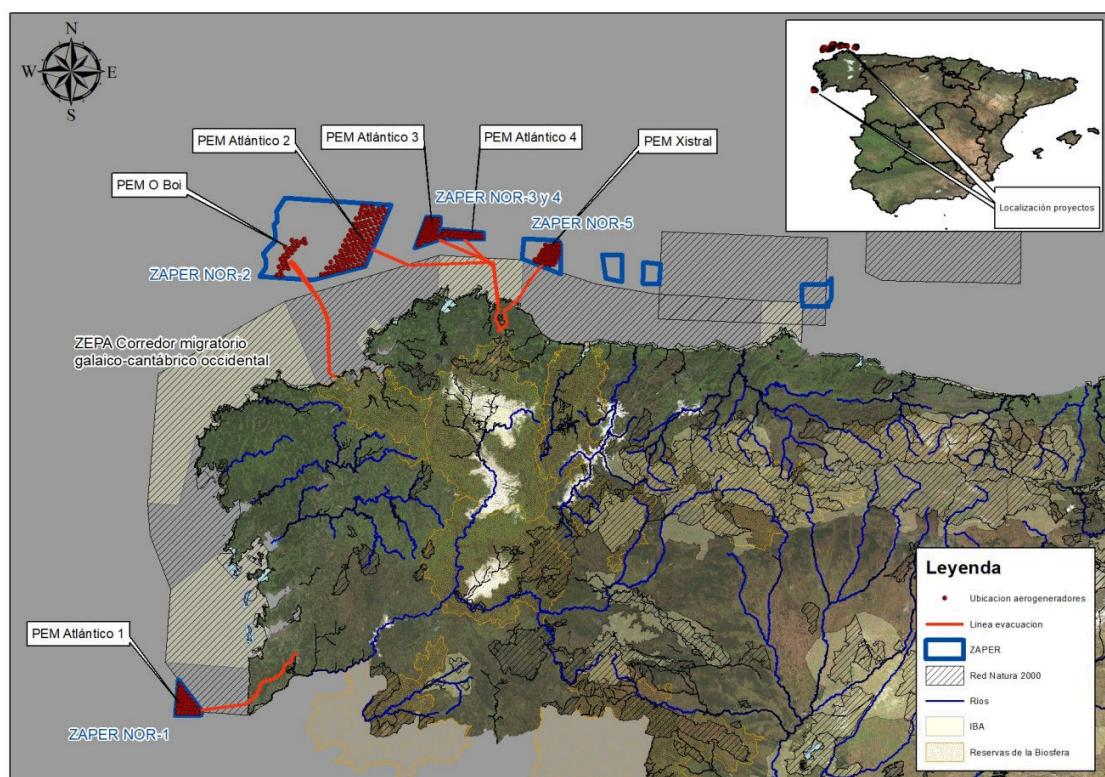
La organización conservacionista SEO/BirdLife, que ha participado en el trámite ambiental previo de los seis últimos proyectos eólicos que pretenden instalarse frente costa gallega, alerta sobre la proliferación de propuestas "fuera de regulación" en zonas de alto valor ecológico. Los impulsores de estos complejos eólicos proponen desplegarlos en el límite de la ZEPA (Zona de Especial Protección para las Aves) del corredor migratorio galaico-cantábrico occidental, un área de alto valor ecológico por su importancia para la avifauna. En concreto, estos proyectos ocuparían una superficie de unos 2.000 km<sup>2</sup>, sumarían una potencia de casi 4 GW, contaría con 266 aerogeneradores y tendrían casi 300 km de cables submarinos para evacuar la energía producida a tierra.



SEO/Birdlife recuerda que desde 2021 no se pueden admitir nuevas solicitudes de autorización administrativa de instalaciones eólicas marinas hasta que el Gobierno apruebe un nuevo marco normativo para las instalaciones de generación de energía eléctrica en aguas territoriales, lo que supone que estos nuevos proyectos se encuentran "fuera de regulación", subrayan.

En concreto, los proyectos son: "O Boi", en la costa noroeste de A Coruña (552 MW, compuesto por 24 aerogeneradores de 23 MW de potencia unitaria); "Atlántico 1", en la costa suroeste de Galicia (525 MW, con 35 aerogeneradores de 15 MW); los parques "Atlántico 2" (1.575 MW, con 105 aerogeneradores de 15 MW), "Atlántico 3" (645 MW, con 43 aerogeneradores de 15 MW), "Atlántico 4" (435 MW, compuesto por 29 aerogeneradores de 15 MW), los tres en la costa norte de Galicia, y "Xistral" (810 MW y 54 aerogeneradores), en la costa norte gallega.

Los casi **4 GW** de estos seis proyectos, sumados a los otros planes eólicos presentados con anterioridad en esta zona, sumarían casi 10 GW lo que contrasta con los **objetivos** que tiene España para eólica en el mar que, por ahora, se encuentra entre 1 y 3 GW, recuerdan desde SEO/Birdlife. Además, a estas cifras habría que añadirle los parques propuestos en otras demarcaciones mediterráneas o canarias.



Para SEO/BirdLife esto demuestra una la falta de planificación de la administración y una la voluntad por parte de las empresas de ejercer una presión sobre el Miteco. Por otra parte, los conservacionistas no consideran adecuado hacer un despliegue de eólicas en el mar "de esta dimensión y de una manera tan rápida" dado la inexistente experiencia que hay con esta tecnología en aguas españolas.

#### Renovables y aves

Los ecologistas explican que el noroeste de la costa penínsular tiene un "gran potencial para el desarrollo de la energía eólica marina" por sus buenas condiciones de viento; prueba de ello es que los **Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM)** establecen en la demarcación noratlántica ocho zonas ZAPER en Galicia y Asturias, que representan más de la mitad del total del espacio destinado al despliegue de instalaciones eólicas marinas en España.

No obstante, los conservacionistas subrayan que esta zona es también un corredor migratorio "muy relevante" tanto para aves como para otras especies marinas, lo que supone un importante conflicto que obliga a la prudencia y a aplicar el principio de precaución. SEO/BirdLife ya alertó en el momento de aprobar los POEM la complejidad de los polígonos presentados, especialmente en esta parte de la costa, así como la inadecuada evaluación de su impacto llevado a cabo durante el proceso de Evaluación Estratégica Ambiental.

**Nicolás López, delegado de SEO/BirdLife en Asturias:** "la ZEPA del Corredor Migratorio Galaico-Cantábrico Occidental limita en varios puntos con las zonas declaradas de alto potencial eólico (ZAPER) en esta demarcación, siendo particularmente preocupante en la zona sur del corredor donde, en la frontera exterior del espacio protegido, se ha encajado el polígono eólico NOR-1, situado en el límite de la plataforma continental. Ello nos hace recordar que el impacto más inmediato de los parques eólicos sobre las aves es la mortalidad por colisión, y esto puede ser especialmente relevante en una zona de alta intensidad de paso migratorio".

En concreto, el corredor Migratorio Galaico-Cantábrico Occidental es una suerte de autopista por la que cada año, principalmente en otoño y primavera, se producen millones de movimientos de aves marinas de decenas de especies, entre pardelas, paíños, charranes, álcidos, gaviotas, alcatraces o págalos. Destacan, entre ellas, algunas tan amenazadas como la pardela balear, u otras sensibles como la pardela cenicienta atlántica, que también cuenta con poblaciones reproductoras en la costa adyacente, las más septentrionales conocidas.

#### Artículos relacionados

[Oposición ecologista al parque eólico marino Poseidón en la costa de Cádiz](#)

[Estas son las áreas marinas donde no se pueden instalar aerogeneradores](#)

[Estos son los mapas de la eólica marina española](#)

[Esta es la radiografía de la eólica marina en la UE](#)

[SEO/BirdLife alerta sobre el potencial impacto en la avifauna de la eólica marina en aguas de Galicia](#)

## Iberdrola se alía con Dominion Energy para desarrollar el parque eólico marino Kitty Hawk North

Iberdrola, a través de su filial en Estados Unidos, Avangrid, ha anunciado un acuerdo con Dominion Energy para la venta de un área de arrendamiento de más de 16.000 hectáreas del parque eólico marino **Kitty Hawk North** -ubicado en Carolina del Norte- que podría albergar 800 MW de potencia eólica. La operación, valorada en 160 millones de dólares -unos 150 millones de euros-, está prevista que se cierre en el cuarto trimestre de 2024.

Manuel Moncada • [original](#)

### eólica

Viernes, 12 de julio de 2024

0

Iberdrola, a través de su filial en Estados Unidos, [Avangrid](#), ha anunciado un acuerdo con Dominion Energy para la venta de un área de arrendamiento de más de 16.000 hectáreas del parque eólico marino [Kitty Hawk North](#) -ubicado en Carolina del Norte- que podría albergar 800 MW de potencia eólica. La operación, valorada en 160 millones de dólares -unos 150 millones de euros-, está prevista que se cierre en el cuarto trimestre de 2024.



Avangrid, que conservará la propiedad y los derechos asociados al arrendamiento de Kitty Hawk South, continuará el desarrollo del área, que tiene el potencial de entregar hasta 2,4 GW de energía a Carolina del Norte, Virginia u otros estados o empresas privadas. Como uno de los mayores desarrolladores de energía renovable del país, Avangrid tiene una cartera de 8,8 gigavatios con más de 75 instalaciones eólicas y solares en 25 estados, que generan suficiente energía para abastecer a más de 2,8 millones de hogares en todo el país.

Avangrid está construyendo el primer proyecto eólico marino a gran escala del país, Vineyard Wind 1, actualmente en construcción, un complejo eólico de 806 megavatios (MW) y 62 aerogeneradores. El pasado mes de junio, Avangrid anunció que había conectado 10 turbinas para el proyecto, lo que convierte a Vineyard Wind 1 en el parque eólico marino en funcionamiento más grande de Estados Unidos.

**Pedro Azagra, director ejecutivo de Avangrid:** Esta transacción impulsa nuestras prioridades estratégicas al proporcionar una importante inyección de capital para la reinversión. La ejecución de este acuerdo nos permite avanzar con nuestros planes a largo plazo para el desarrollo de Kitty Hawk South, lo que demuestra aún más nuestro compromiso de acelerar la transición a la energía limpia en los Estados Unidos.

Además, Avangrid también está desarrollando el área de arrendamiento de New England

Wind, que recibió un Registro de Decisión favorable del Departamento del Interior en abril de 2024, seguido de la aprobación de su Plan de Construcción y Operaciones en julio de 2024.

#### Artículos relacionados

[Iberdrola busca aliados ante la desaceleración de la eólica marina en EEUU](#)

[Biden visita instalaciones de eólica marina de Avangrid en Estados Unidos](#)



**Matthias Rebellius** CEO del negocio global de Infraestructuras de Siemens

“Para acelerar la electromovilidad hacen falta regulaciones más rápidas, además de subvenciones” **PÁGS. 6 y 7**

Hisense crece un 45% en ventas de televisores para superar a Sony **PÁG. 14**

## Iberdrola y KKR estudian una alianza de redes en Reino Unido

Competirá con Engie en la compra de NorthWest, valorada en 5.000 millones

Iberdrola encara la recta final para tratar de hacerse con Electricity North West (ENWL), una compañía valorada en 5.000 millones de euros que serviría para reforzar el negocio de redes de la española en

Reino Unido. La eléctrica que preside Ignacio Galán, presentará el próximo 24 de julio su oferta definitiva por la compañía donde tendrá que competir con el tandem formado por Engie y CDPQ.

Fuentes consultadas por elEconomista.es aseguran que el fondo KKR -que se apóe de la puja por ENWL- ha ofrecido a Iberdrola la posibilidad de formalizar una alianza entre ambas compañías para el nego-

cio de redes del país. La eléctrica española acelera así sus planes para reinvertir los 5.700 millones logrados de sus ventas en México tanto en EEUU con Avangrid como en Reino Unido con ENWL. **PÁG. 5**

**Prosegur y Mapfre extienden su alianza de alarmas y seguros en Chile**

También miran la expansión hacia Perú

El acuerdo, que ya estaba presente en Uruguay y Paraguay, comienza su actividad en Chile, donde comercializarán las alarmas de Prosegur y el seguro de hogar y comercios de Mapfre en conjunto. **PÁG. 11**

## REDEIA Y MELIÁ LIDERAN EL ALZA DE RECOMENDACIONES

Rovi emerge como el valor que más retrocede en la 'Liga Ibex' y pierde 21 puestos.

**PÁG. 18**

Puesto	Compañía	Var. en el ranking en el semestre (puestos)	PER* 2024 (veces)	Rentab. por divid. 2024 (%)	Variac. en el beneficio 2023/24 (%)
1	Logista	0	11,0	7,4	10,2
2	Sacyr	0	14,7	3,7	6,3
3	Acerinox	0	8,5	6,1	14,9
4	Cellnex	3	-	0,2	En pérdidas
5	Merlin Properties	-1	18,1	4,1	3,6
6	IAG	7	4,6	2,2	-9,3
7	Repsol	7	4,3	6,7	-24,2
8	Banco Santander	2	6,1	4,7	5,5
9	CaixaBank	2	7,3	8,4	9,2
10	ArcelorMittal	-5	6,2	2,3	224,3
11	Indra	7	12,0	1,6	29,7
12	Grifols	-6	14,8	0,0	615,4
13	Banco de Sabadell	7	7,1	5,4	13,5
14	Meliá Hotels	11	12,8	1,2	9,2
15	Amadeus	8	21,8	2,2	4,8
16	Acciona	-1	16,5	4,3	-30,1
17	Iberdrola	5	14,8	4,9	34,0
18	Aena	-1	15,5	5,0	13,2
19	Acciona Energía	0	18,2	2,2	-31,0
20	Endesa	8	11,4	6,1	128,7
21	Redeia	12	17,9	5,0	-26,9
22	Inditex	-1	23,9	3,7	11,0
23	BBVA	-15	6,5	7,1	10,6
24	Ferrovial	2	52,1	2,0	16,1
25	Bankinter	-9	7,5	6,7	9,3
26	Solaria	-14	15,5	0,0	-14,4
27	Colonial	0	17,4	5,1	5,6
28	Mapfre	4	7,6	7,5	26,4
29	Unicaja	-5	6,3	8,0	110,4
30	Rovi	-21	25,4	1,4	1,5
31	Telefónica	-1	12,7	7,5	De pérdidas a ganancias
32	Fluidra	-3	19,7	2,8	29,6
33	ACS	-2	15,9	5,4	-14,3
34	Enagás	0	13,2	8,2	-21,3
35	Naturgy	0	12,2	6,4	-14,9

## El traspaso de inspectores atasca en el Supremo el consorcio fiscal a Cataluña

El órgano paritario se topa con trabas legales

El consorcio tributario se ha convertido en la pieza central de las negociaciones entre PSC y ERC para formar gobierno en Cataluña. Sin embargo, el despliegue de este ór-

gano paritario entre el Estado y la Generalitat, llamado a recaudar el 100% de los impuestos en la comunidad, se topará con dificultades legales. **PÁG. 21**

## La gran banca apunta a un alza de los beneficios del 18%

**PÁG. 8**

## Díaz gasta 6.400 millones en medidas que no sirven para encontrar empleo

Sólo intervienen en el 3% de las colocaciones

El Gobierno acaba de formalizar la puesta en marcha del Plan Anual de Fomento del Empleo Digno para 2023, presupuestado con casi 6.400 millones. Una cantidad muy similar a la de hace un año y cuya eficacia

muchos, empezando por sus propios usuarios, ponen en duda: según una estimación de Fedea apenas un 3% de las personas que encontró trabajo en 2023 en España lo hizo gracias a una oficina de empleo. **PÁG. 22**

Arquia Banca crece el 80% por los abogados y farmacias

El director general de la entidad celebra el aumento en la base de clientes **PÁG. 9**



Centros Único presenta concurso de acreedores

La cadena de depilación y medicina estética lanza un SOS en busca de comprador **PÁG. 12**



Asturias registra los precios más elevados de la gasolina

El Principado acusa la escasez de competencia y de gasolineras independientes **PÁG. 15**



## Empresas & Finanzas

# Iberdrola dará entrada a KKR en sus redes británicas si compra Northwest

Scottish Power y Engie se enfrentarán el 24 de julio en una puja por más de 5.000 millones

El fondo puede entrar con una participación en la filial que aglutinará el área de distribución

Rubén Esteller MADRID.

Iberdrola encara la recta final para tratar de hacerse con Electricity North West (ENWL), una compañía valorada en 5.000 millones de euros que serviría para reforzar el negocio de redes de la española en Reino Unido.

La eléctrica que preside Ignacio Galán, presentará el próximo 24 de julio su oferta definitiva por la compañía donde tendrá que competir con el potente tandem formado por la francesa Engie y el fondo canadiense CDPQ.

Ambos consorcios son los que han llegado a la fase final de una operación que comenzó a finales del 2023 y que puede provocar una profunda reordenación del negocio de la distribución eléctrica en Reino Unido.

Fuentes consultadas por *elEconomista.es* aseguran que el fondo KKR -que se apeó de la puja por ENWL- ha ofrecido a Iberdrola la posibilidad de formalizar una alianza entre ambas compañías para el negocio de redes del país.

El fondo estadounidense espera que la eléctrica española pueda hacerse con la británica y que después de la integración del negocio se abra la posibilidad de una inversión directa en el mismo.

Esta medida permitiría a Iberdrola contar con una mayor capacidad en la puja por la compañía y, a su vez, le ayudaría a cumplir dos partes de su plan estratégico: alcanzar unas desinversiones adicionales de 5.000 millones y reforzar su velocidad de crecimiento.

La operación de ENWL se pue-de producir además gracias a los in-gresos recibidos por la venta de una parte del negocio de generación que la eléctrica tenía en México por 5.700 millones, lo que la permitiría acometer la compra sin un gran im-pacto para su deuda. La integración de esta empresa supondría mejorar los niveles de ebitda de la com-pañía, incluso por encima de lo que aportable el negocio mexicano.

Iberdrola vuelve a tener así a ti-ro la compra de Electricity North West (ENWL), una distribuidora por la que ya se interesó en 2019 cuando también llegó a la fase final de la operación.

ENWL es propiedad de un con-sorcio liderado por la japonesa Kansai Electric Power, Kepco y el fondo de inversión Equitix, ambos con una participación del 40%.

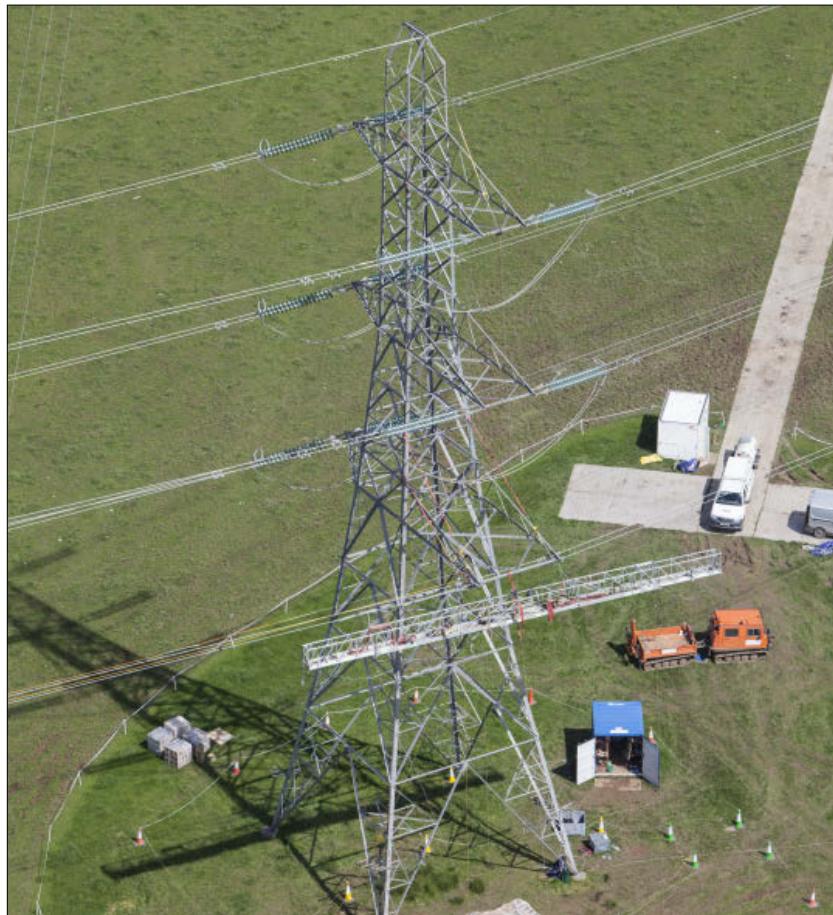
cado a una operación que ya en 2019 generó también mucho interés. En aquel momento en la lista final de candidatos figuraron el fondo Equitix -que ganó-, el magnate Li Ka Shing, dueño del conglomerado Cheung Kong Infrastructure y una alianza entre State Grid Corporation of China y China Southern Power Grid, así como Brookfield y Scottish Power (Iberdrola).

### Acuerdo en Brasil

Por otro lado, Iberdrola ya cuenta con un importante acuerdo para in-vertir en redes con el fondo soberano GIC de Singapur en Brasil.

En un primer momento, ambas compañías (Neoenergia y Warrington Investment) coinvertirán en ac-tivos operativos de transporte (Jalapão, Santa Luzia, Dourados, Atibaia, Biguaçu, Sobral, Narandiba y Río Formoso), que tienen un total de 1.865 kilómetros de líneas de transporte y una rentabilidad anual de 77 millones, con un plazo medio de concesión de 25 años.

Iberdrola, a través de Neoenergia, mantiene el 50% del capital de la sociedad valorada en 215 millones de euros. De este modo, la ven-ta del resto 50% supone un múlti-tilo de 13 veces el beneficio bruto



Una torre de Scottish Power en Reino Unido EE

## Proyecto piloto para instalar baterías en la red eléctrica

Iberdrola y Multiverse Computing, líder mundial en soluciones de computación cuántica basadas en valores, han llevado a ca-bo un proyecto piloto en el norte de España para optimizar la instalación de baterías a escala de red, que serán cada vez más im-portantes a medida que avance la transición energética. Mien-tras las redes eléctricas integran cantidades cada vez mayores de generación renovable, vehículos eléctricos, bombas de calor y otros recursos energéticos distri-buidos, el almacenamiento en

baterías presta un servicio cada vez más importante para garantizar la estabilidad de la red. La solución de Multiverse utiliza algoritmos cuánticos y de inspiración cuántica para seleccionar el número, el tipo y la ubicación ópti-mos de las baterías en la red eléctrica. Esto reduce los costes derivados de añadir baterías a la red y aumenta su rendimiento. i-DE, la distribuidora de Iberdrola en España, supervisó el proyecto piloto, que se centró en la red eléctrica de Guipúzcoa (País Vasco, España).

Kansai podría permanecer en el control de la distribuidora con una participación del 15%.

La compañía británica cuenta con unos cinco millones de clientes en Mánchester, Lancashire y Cumbria. En el caso de resultar ganadora, la compañía española podría unir las dos zonas de Reino Unido, donde ahora tiene distribución: el sur de Escocia y Liverpool- Norte de Gales, al tiempo que mejoraría su ca-pacidad para competir con Western Power Distribution y Northern Powergrid.

Los accionistas de ENWL están trabajando con Jefferies como asesor financiero.

A lo largo del proceso el listado de interesados por la empresa ha sido amplio, Enel, Macquarie, KKR o incluso la emiratí Taqa se han acer-

de explotación (Ebitda), lo que co-loca la operación de transmisión como la más cara de la historia del país en este sector.

La alianza además incluye el de-recho a adquirir una participación del 50% de otros activos en con-strucción y operación (Itabapoana, Guanabara, Vale do Itajai, Lagoa dos Patos, Morro do Chapéu, Es-treito, Alto do Paranaíba, Paraíso y Potiguar Sul), que engloban 6.279 kilómetros y que se puede llevar a cabo en los próximos meses.

El acuerdo prevé que estos acti-vos puedan ir pasando poco a poco a la nueva sociedad en función de su puesta en operación durante estos próximos años, así como acudir conjuntamente a licitaciones de nuevas redes de manera conjunta en Brasil.

## Empresas & Finanzas

# Hine quiere implantarse en Polonia para suministrar a clientes como Vestas

Será la séptima planta del grupo que tiene 200 millones de negocio y 700 trabajadores

Maite Martínez BILBAO.

Hine, fabricante guipuzcoano de sistemas y componentes hidráulicos y de refrigeración para empresas industriales y de energías renovables, quiere implantarse en Polonia, un mercado en pleno crecimiento en el sector eólico -sobre todo *offshore*- y donde clientes como Vestas están construyendo instalaciones para atender la demanda actual y futura. La polaca será la séptima planta productiva del grupo vasco, que ya cuenta con instalaciones además de en Euskadi, en China, Estados Unidos, India, Brasil y México.

El gobierno de Polonia está promoviendo activamente el desarrollo de proyectos de energía eólica y ofrece incentivos y mecanismos de apoyo para atraer inversores tanto nacionales como extranjeros.

### Centro neurálgico

Asimismo, está atrayendo mano de obra altamente cualificada en la industria renovable, lo que convertirá al país en un centro neurálgico en alta mar para la región del Báltico y el resto de Europa. Como consecuencia, los principales actores

### Medio siglo de una empresa (bi) familiar

Hine, grupo que pertenece a las familias Guiberalde y Arribalaga, celebra sus 50 años de actividad. El proyecto arrancó en 1974, cuando Pello Guiberalde comenzó a construir los cimientos de Hine junto a su mujer, Itziar Arribalaga. En los 80 se produjo la consolidación de la empresa, después llegó el acceso a sectores como el eólico, las adquisiciones estratégicas y en 2017 la apertura de un centro propio de I+D.

de la eólica mundial están desplegando infraestructuras en Polonia y los suministradores de estos fabricantes tendrán que acompañarlos para atenderles en esa región.

En concreto, Vestas anunció el establecimiento de una fábrica de palas en la ciudad de Szczecin y una



Parque eólico. REUTERS

fábrica de ensamblaje de góndolas *offshore*. Hine tiene un contrato de suministro de grupos, bloques y cilindros con Vestas hasta el año 2026 y acompañarle en Polonia podría ampliar esa colaboración.

Lo cierto es que el mercado eólico seguirá creciendo. Se prevé que la capacidad total instalada se multiplique por tres en 2030 y por 10 en 2050, en el caso de la eólica *onshore*, y por 10 en 2030 en el caso de la eólica *offshore*.

### Potenciar la división 'Service'

Hine, propiedad de las familias Guiberalde y Arribalaga, apuesta en su nuevo plan estratégico por seguir creciendo en el sector eólico, donde tiene el 60% de su negocio, y por potenciar la división *Service*. Según publica el grupo SPRI, en el mundo hay más de 85.000 máquinas girando gracias a los componentes hidráulicos de la guipuzcoana, que se desgastan y requieren un mantenimiento y un servicio. En esta línea, Hine inauguró en mayo su primer *service center* en Brasil, división que quiere fortalecer.

Con 728 empleados, 367 de ellos en su sede de Olaberria (Gipuzkoa), Hine trabaja para los principales fabricantes de turbinas eólicas del mundo como Vestas, Siemens Gamesa, Nordex, Acciona o GE. En otros ámbitos de actividad como el industrial tiene entre sus clientes a CAF, Arcelor, Sarralé, Fagor, Etxetar, Danobat, Indar o Jaso, entre otras compañías. El negocio del grupo supera los 200 millones y su exportación el 70%.

## Ser excelente · Ser visible · Ser CIEGE

### Ser empresa certificada

por **INFORMA** y **elEconomista.es**

Líderes en información y actualidad empresarial



#### Certifica la gestión excelente de tu empresa

- INFORMA** analizará los principales parámetros que determinan la gestión de la compañía.
- Tras **conseguir la certificación**, la empresa participa en la gala de entrega de los certificados CIEGE.
- La empresa y su Responsable consiguen visibilidad** específica en elEconomista.es, a través de la cobertura del evento y la entrevista personalizada.

Aprovecha ahora el test GRATIS de evaluación <https://excelencia-empresarial.eleconomista.es/>

Más información en **900 103 020** | [clientes@einforma.com](mailto:clientes@einforma.com)



# Asturias acusa la falta de competencia con la gasolina más cara de la Península

La carencia de estaciones independientes sitúa la gasolina y el diésel en máximos

Pepe García MADRID.

Asturias es uno de los referentes del turismo en la costa cantábrica y, este verano, los turistas transitarán por su gastronomía, sus municipios y también por las gasolineras más caras de la península. El último boletín de la distribución de carburantes de la CNMC pone el foco en el Principado, que suma casi un año y medio con el precio de la gasolina 95 más alta, en torno a los 1,70 euros/litro; y un año con el coste del gasóleo A más caro de la España peninsular, rondando los 1,58 euros/litro.

El regulador apunta a que la anomalía asturiana se debe a la proliferación de grandes grupos petroleros en la provincia, como Cepsa, BP o Repsol; junto a la falta de distribuidoras independientes y *low-cost* que tiren del precio a la baja.

Asturias cuenta, por lo general, con un menor porcentaje de pequeñas gasolineras. La ratio en el conjunto de la península y Baleares se sitúa en el 45,9%, mientras que en la comunidad esa proporción cae al 33,1%. Además, sobre esas estaciones —que suman 83 puntos— tan solo hay entorno a un 12% consideradas *low-cost*, como Balleoil o Petroprix —10 establecimientos—.

Las pequeñas marcas han crecido un 15% en los últimos años en la comunidad, pero en menor proporción que en el resto de España —en el que crecieron un 24% en ese mismo periodo—. La CNMC remarca esa relación entre un menor número de estaciones de servicio de marcas pequeñas y los precios, y asegura que en aquellos municipios donde el valor de los carburantes son más caros la presencia de estas marcas independientes es prácticamente nula. Por otro lado, los pueblos y ciudades con los precios del carburante más barato muestran una mayor penetración de estaciones pequeñas.



Un coche repostado en una gasolinera. DAVID GARCÍA

Por otro lado, la proporción de gasolineras de grandes grupos es superior a la del resto del territorio. Repsol tiene una implantación del 32,3% (81 estaciones), frente a un 26,3% en el resto de provincias españolas; Cepsa cuenta con un 13,9%, frente a un 11,8% en la península y Baleares; y Galp suma el 10% de las

gasolineras asturianas, frente a un 4,4% en el resto de España. La dinámica es similar con marcas como Diána, Esergi y Kuwait Petroleum.

## La provincia más cara

Asturias ha sido una de las autonomías que ha mantenido unos precios de la gasolina y el diésel

## La más barata, en Valencia

En el análisis del mercado de las gasolineras de mayo, CNMC también destaca cuáles son los puntos donde la gasolina es más cara y más barata. En Cullera (Valencia) está la estación con el precio más bajo para la gasolina 95, de la marca Plenoil, con 1,411 euros el litro. Para el gasóleo A, la estación más económica fue la de Buñuel, en el municipio del mismo nombre de Navarra, con 1,168 euros el litro. La más cara en ambos hidrocarburos fue la estación de servicio Mirasierra, en Baza (Granada), con 1,995 euros/litro en gasolina y 1,95 euros/litro el diésel.

históricamente más altos. No obstante, desde 2023 la brecha con respecto al resto de las gasolineras españolas ha aumentado hasta alcanzar un máximo de 5,7 céntimos el litro este mayo.

Según el regulador, esto responde a que las bajadas de precios en el Principado son de menor calibre que en resto de España. El motivo, apunta, es un "estancamiento" de la red, que ha tenido un ritmo de crecimiento de la red más lento con respecto al de otras provincias, sobre todo en lo referido a gasolineras independientes.

Otro factor que pone de relieve Competencia es la mayor concentración de puntos de suministro en carretera y autopistas —un 44,2% frente al 36,4% del resto de la península—. CNMC destaca que es precisamente en estas estaciones donde el precio de los carburantes es mayor.

## La electrificación, única asignatura pendiente de avance del PNIEC

El consumo eléctrico bajó el año pasado y queda lejos del objetivo

Pepe García MADRID.

La electrificación del consumo eléctrico se queda como la gran asignatura pendiente para cumplir el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). Según el Observatorio de la Transición Energética y la Acción Climática (OTEA) de BC3 la transición energética es el único factor analizado que no avanza e, incluso, cae. En 2023 se situó en el 23,3%, lejos del 29% que establece el PNIEC.

Por otro lado, algunos aspectos sí van en línea con las ambiciones del Gobierno. El cierre de las centrales de carbón y la fuerte caída de 2023 ha permitido que las emisiones de gases de efecto invernadero permanezcan en la trayectoria para lograr la reducción 23% con respecto a 1990. El

29  
PORCENTAJE

Es el consumo eléctrico sobre la demanda final de energía que debería lograr España en 2030

año pasado esta se llevó ese recorte al 5,2%, detalla el informe.

Por otro lado, en lo que respecta a generación renovable, el auge de la solar fotovoltaica en los últimos años ha hecho que las renovables representen más del 50% del mix eléctrico, muy cerca del camino marcado. Sin embargo, la lenta penetración de las tecnologías de generación 'verde' en otros sectores de la economía como la industria hace que su peso en el consumo final de energía sea del 23,6%, insuficiente para alcanzar el 42% marcado en el PNIEC.

# La vuelta de la hidráulica da un golpe a la generación fósil

La alta producción de los embalses eleva su cuota en las renovables

Pepe García MADRID.

La falta de lluvias en los últimos dos años ha dejado los embalses españoles tirando. Durante la primera mitad de 2022 y 2023 la producción hidroeléctrica se situó, respectiva-

mente, casi a la mitad y un tercio por debajo de los niveles de 2021 —cuando produjo 19.376 GWh—. Con estos mimbres, la generación eléctrica a través de fuentes fósiles se disparó desde el 48,6% entre enero y junio de 2021 al 56% en medio de la crisis energética por Ucrania.

No obstante, las precipitaciones abundantes de los últimos meses han puesto a las presas a funcionar a pleno rendimiento, lo que ha elevado su producción a 21.007 GWh —el ni-

vel más alto de los últimos años—. Su contribución en generación renovable también se ha disparado siete puntos porcentuales, hasta el 26,6%, pese al crecimiento en vertival de las energías 'verdes', lo que ha conseguido doblegar la producción no renovable hasta el 40,2% hasta junio de este año.

También ayuda la escasa demanda eléctrica. Antonio Delgado Rígal, fundador y CEO de AleaSoft, explica que la demanda del primer se-

mestre de 2024 es la segunda más baja de los últimos 20 años, solo por detrás de la de 2023.

No obstante, a nivel global, la tendencia se repite. La generación hidroeléctrica mundial se desplomó el año pasado a su nivel más bajo en cinco ejercicios por la falta de lluvias en China, Norteamérica e India, lo que contribuyó a un récord de combustión y emisiones de combustibles fósiles en 2023. La generación hidroeléctrica mundial ascen-

dió a 4.240 millones de KWh en 2023, por debajo del récord de 4.359 millones de KWh alcanzado en 2020, según el Statistical Review of World Energy publicado por el Instituto de la Energía del Reino Unido.

Sin embargo, la energía hidráulica va camino de recuperarse este año, gracias al alza de las precipitaciones y al deshielo en zonas clave, que se combinarán con el rápido despliegue de la energía eólica y solar a lo largo de este año.

## La transición energética | | Los efectos

# Comienza la formación de los parados de las zonas del carbón para que instalen renovables

El Ministerio para la Transición Ecológica lanzará este mes en Asturias los primeros cursos de recualificación en fotovoltaica, eólica y eficiencia

Pablo Castaño  
Oviedo

Asturias necesita transformar su sistema productivo para cumplir con los objetivos de la descarbonización, pero también necesita transformar su mano de obra para adaptarla a las nuevas demandas vinculadas al despliegue de renovables. El Instituto para la Transición Justa prevé poner en marcha este mes sus primeros cursos en Asturias destinados a recualificar a desempleados de las zonas donde cerraron centrales térmicas de carbón como instaladores de energía solar fotovoltaica, de energía eólica y de sistemas de eficiencia energética. Era uno de los compromisos incluidos en la Estrategia de Transición Justa aprobada hace casi un lustro y que ahora se materializa con cargo al Plan de Recuperación financiado con fondos europeos.

El Instituto para la Transición Justa, dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ya organizó en

Asturias a principios de este año un primer paquete de cursos centrados en colectivos de difícil empleabilidad: excedentes de las centrales térmicas de carbón de Soto de Ribera, Narcea y Lada, y parados de más de 52 años de los municipios que forman parte de los llamados convenios de transición justa del valle del Nalón, del valle de Caudal-Aboño y del Suroccidente. En estos casos los cursos eran de gestión de residuos y de inspecciones técnicas con drones y fueron impartidos en Villaviciosa y en Langreo –en el centro de formación de Hunosa– por la multinacional LHH, perteneciente al grupo de gestión de recursos humanos Adecco. Los cursos concluyeron en mayo de este año. Los iniciaron un total de 41 desempleados y los finalizaron 34. Ahora los gestores están trabajando en la inserción laboral de los alumnos, según señalaron fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica.

Eos cursos para colectivos de difícil empleabilidad forman parte del programa de formación y re-

## Apuntes



Alumnos de un curso de instalador fotovoltaico. | EPC

**Los cursos de Transición Justa.** Son acciones formativas orientadas a la recualificación profesional de desempleados de las zonas donde cerraron térmicas de carbón y a la inserción laboral en el sector de la economía verde. Son de dos tipos: los destinados a colectivos de difícil inserción y los de formación certificada.

**El calendario.** Dentro del primer tipo, ya se celebraron en Asturias en el primer semestre del año cursos de gestión de re-

síduos y de inspecciones técnicas con drones. En cuanto a los de segundo tipo comenzarán este mes y estarán vinculados a las instalaciones de energía solar fotovoltaica, de energía eólica y de eficiencia energética.

**Financiación.** Los cursos se financian con cargo al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

**Objetivo.** Formar e insertar en un nuevo empleo a al menos 200 personas.

colocación de la Estrategia de Transición Justa, que pretende formar e insertar en un nuevo empleo a 200 personas y que tiene como programa más destacado el de recualificación de parados de estas zonas donde cerraron térmicas de carbón para que puedan trabajar en nuevas áreas de actividad profesional en el campo de las energías verdes. En este caso es formación certificada que exige estudios reglados finalizados para acceder a ella.

«Habrá más cursos para colectivos de difícil empleabilidad y con trabajo de inserción, y en el caso del otro formato, el de la formación certificada, comenzaremos este mes», señaló a este diario la directora del Instituto para la Transición Justa, Laura Martín Murillo.

Esos cursos de formación certificada serán en instalaciones de energía solar y energía eólica (instalador electricista, interpretación de planos y esquemas para operarios e instaladores, instalador de energía solar fotovoltaica e instalaciones de energía eólica con trabajos en altura) y en eficiencia energética.

El campo de la instalación de energías renovables y de sistemas de eficiencia cada vez demanda más personal cualificado debido a los planes públicos de apoyo que están acelerando la implantación en empresas, edificios públicos y viviendas. Además, en Asturias hay una importante presencia de empresas instaladoras y de fabricación de componentes, y proyectos en marcha para seguir creciendo como el de Exiom en las antiguas instalaciones de Vesuvius en Langreo o el de Windar en las viejas naves de Alcoa en Avilés.

# España se asegura una avalancha de gas con 2.200 barcos ya contratados

La red de regasificadoras de Enagás, reforzada con El Musel, se consolida como hub continental

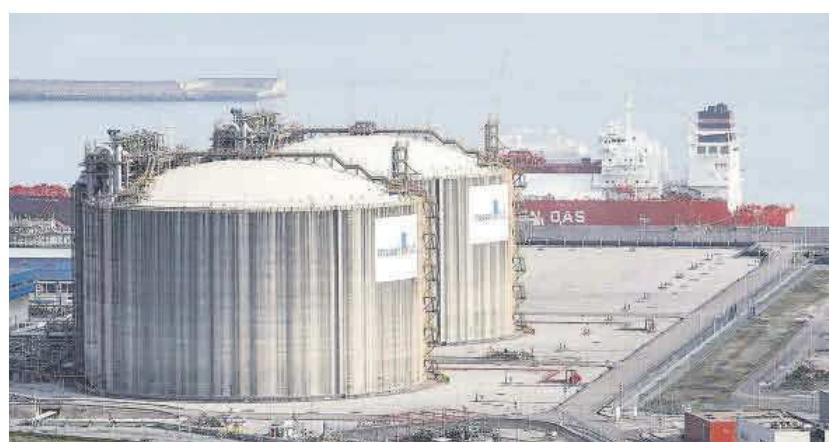
D. Page / P. Castaño  
Madrid / Oviedo

En mitad del terremoto energético provocado por la invasión militar rusa sobre Ucrania, el sistema gasista de España –reforzado con la puesta en servicio de la regasificada de El Musel en Gijón como centro logístico– se erigió en un gran hub continental para la llegada y reexportación de gas natural licuado (GNL), hasta alcanzar máximos históricos. Y pretende seguir haciéndolo durante años.

Enagás, el gestor de sistema gasista español y de la red de gasoductos, acaba de cerrar una subasta a largo plazo de descargas en las plantas de regasificación que refuerza la seguridad de suministro hasta final

de la próxima década. El grupo ha organizado durante el mes de junio varias pujas de slots de descarga de barcos en las plantas para realizarlos entre octubre de 2024 y septiembre de 2039. El resultado ha sido la asignación de 241 slots de descarga a 14 compañías energéticas (la demanda fue abrumadora y se presentaron 625 solicitudes, lo que muestra el interés del sector energético por seguir operando a largo plazo con el GNL).

Tras la asignación de estos nuevos derechos de descarga, España tiene ya asegurada la llegada de una avalancha de gas natural licuado al país al tener contratados un total de 2.189 descargas de barcos durante los próximos quince años, hasta el tercer trimestre de 2039. Esos más



Un barco descargando gas en la planta regasificadora de El Musel. | Pablo Solares

de dos millores de buques metaneros sirven para garantizar aproximadamente la mitad del todo el suministro nacional. Enagás seguirá completando la contratación de llegadas de barcos para descargar GNL en las plantas regasificadoras con las continuas subastas mensuales y anuales que organiza.

España ha conseguido erigirse en un gran centro global de reventa de gas en plena sacudida histórica del sector por la crisis energética y por el terremoto geopolítico desatado por la invasión de Rusia sobre Ucrania. Toda Europa se lanzó a buscar nuevos países de suministro de gas para reducir su dependencia del gas

ruso y las grandes infraestructuras gasistas españolas, reforzadas con la apertura de la planta de Gijón, se han convertido en pieza clave para garantizar el suministro continental, catapultando las reexportaciones hasta máximos históricos: 75.500 GWh equivalentes en 2023, un 10% más que el año anterior.

# Competencia plantea que las eléctricas puedan construir redes de alta tensión

Las infraestructuras se crearían al margen de las planificadas por el Gobierno y servirían para incentivar la demanda de electricidad

SARA LEDO  
MADRID

España aspira a más que duplicar su potencia renovable en los próximos años, mientras el consumo de electricidad cae a niveles de hace dos décadas. Un desequilibrio que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) quiere resolver promoviendo la construcción de nuevas redes de alta tensión al margen de la planificación del Gobierno, para incentivar ese "ritmo de crecimiento de la demanda" y avanzar en los objetivos de descarbonización, según propone en una consulta pública sobre la nueva metodología de la tasa de retribución de las líneas de transporte.

Las distribuidoras eléctricas, como Iberdrola, Naturgy, Endesa o EDF, son las encargadas de llevar la electricidad desde la subestación a hogares y empresas, a través de líneas eléctricas de media o baja tensión; pero entre esas subestaciones y las centrales eléctricas la electricidad se traslada por la red de transporte o red de alta tensión, cuyo titular único es Red Eléctrica, en régimen de monopolio. Para desplegar unas redes se necesitan las otras, pero la alta tensión depende directamente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, que es el que decide qué nuevas líneas se construyen y lo plasma en un documento, denominado planificación eléctrica, que recoge períodos de seis años.

**La demanda eléctrica apenas creció un 0,6% en el primer semestre**

El Ejecutivo realiza esa lista porque las redes eléctricas se financian a través de la factura de la luz que pagan todos los consumidores y para evitar un desfildeo de dinero. La última planificación eléctrica, correspondiente al periodo 2021 y 2026, se aprobó en 2020, aunque se modificó este año, para incluir nuevas actuaciones, ante la demanda de grandes industrias por instalarse en España, en el marco del Plan de Recuperación. Aun así, muchas empresas se quejan de que se han quedado fuera de ese documento, pese a que algunas de ellas quieren aumentar su consumo eléctrico porque buscan reducir sus emisiones con el cambio de gas a electricidad, por ejemplo.

Y es en esos casos –compañías que quieran descarbonizarse y no figurarán en la planificación vigente–, en los que la CNMC plantea que las empresas eléctricas puedan promover la cons-

trucción de la red necesaria. De salir adelante esta propuesta habría que regular muchos aspectos relacionados, como la titularidad de esas redes, cómo se financian, el modelo de cesión o quién es el encargado de mantener esa infraestructura, entre otros, según explican fuentes de la CNMC.

El planteamiento del organismo independiente se alinea con las palabras del consejero delegado de Iberdrola, Mario Ruiz-Tagle, durante el I Foro Económico y Social del Mediterráneo, organizado por Prensa Ibérica, donde propuso que la iniciativa privada pudiera invertir en redes de alta tensión de forma puntual, a través de concesiones públicas a 30 años, y que fue respondida al día siguiente con una de-

fensa cerrada del modelo actual por parte de Red Eléctrica.

La institución que dirige Cani Fernández es la encargada de diseñar la fórmula de cálculo de la retribución que recibe el operador semipúblico (Red Eléctrica cuenta con el 20% de propiedad estatal) por las redes de transporte y ha considerado "oportuno" realizar una consulta específica para el nuevo periodo regulatorio (2026-2031) en la que emmarca este debate, que aspira a servir de base para la propuesta de modificación de la fórmula retributiva, que será sometida a audiencia pública antes de la decisión final.

El problema de fondo deriva de la "necesidad de incrementar el ritmo de

electrificación de la demanda ante la evolución negativa que ha registrado en los últimos años", según el texto de la consulta. En los primeros seis meses de este año, la demanda de electricidad apenas ha crecido un 0,6% (120.055 gigavatios·hora) frente al mismo periodo de 2023, cuando el consumo de luz cayó a los niveles de hace dos décadas, según los datos publicados por Red Eléctrica. Además, a esto se suma la "necesidad de aumentar la capacidad de acceso a la red" para *en-chutar* nuevas instalaciones de generación, de almacenamiento y de demanda y cumplir, así, con los objetivos de descarbonización.

"Cabría analizar si las infraestructuras recogidas en la planificación se adaptan al nuevo contexto energético y si permiten alcanzar los objetivos establecidos a nivel nacional y europeo, y su adecuación a las necesidades reales. Asimismo, cabría analizar el enfoque planteado por otros países en el que ciertas infraestructuras no planificadas pudieran ser financiadas por los propios promotores en los casos de falta de capacidad, siempre y cuando esta actuación contribuyese a los objetivos de la descarbonización", expone el texto de la consulta, que podrá recibir alegaciones hasta el 15 de septiembre.



## España roza el 60% de generación de electricidad renovable hasta junio

España roza el 60% de generación renovable en los primeros seis meses del año, según los datos de Red Eléctrica, marcado por la energía fotovoltaica, pero sobre todo por una intensa producción hidráulica en la primera parte del ejercicio. En concreto, un 59,8% que podría anticipar un nuevo récord de generación limpia a final de año, en función de lo que ocurría en la recta final del ejercicio. El objetivo a 2030 –establecido en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)– es alcanzar el 81%.

El año 2023 fue el primero de toda la serie histórica en que la cuota de electricidad verde sobre el total alcanzó el 50%, después de un 2022 marcado por la se-

gunda, que hundió la generación hidráulica, y el parón nuclear en Francia, que disparó la demanda, y llevó a culminar el año con una tasa renovable del 42,5%. Sin embargo, 2021 fue mejor que 2022, con el 46,7% de la energía producida hidráulica, solar, eólica o procedente de la biomasa.

El aumento de generación renovable se traduce en menos emisiones contaminantes y en precios más bajos. En el primer caso, el motivo está claro: la generación limpia expulsa a la fósil, que hace años era la principal fuente del sistema eléctrico. Eso se tradujo en que durante los primeros seis meses de 2024 las emisiones de CO2 se redujeron un 22,8% frente a la primera parte de 2021, hasta

ahora la etapa menos contaminante desde que hay registros.

Pero en el segundo caso la explicación difiere porque si bien las renovables hunden los precios. Y eso se aprecia en esta primera mitad de 2024, cuando el megavatio·hora (MWh) costó una media de 39,09 euros, el promedio más bajo desde principios de 2020, cuando la pandemia hundió la generación eléctrica. Entre 1998 y 2016 hay muchos semestres con precios inferiores pese a la menor presencia de tecnologías limpias porque en esa época las tecnologías fósiles marcaban precios más asequibles al no estar penalizadas las emisiones que generaban y al tener materias primas, como el gas, más baratas.

**Trabajo y agentes sociales se citan el miércoles para la reducción de la jornada laboral**

AGENCIAS  
MADRID

El Ministerio de Trabajo y Economía Social se reunirá este miércoles con sindicatos y patronal en una nueva reunión para avanzar en la mesa de diálogo social para reducir la jornada laboral, tras acercar posturas con CEOE. Este nuevo encuentro contará previamente con la presencia de los negociadores habituales de CC OO, UGT, CEOE y Cepyme y, en el mismo, se abordará la propuesta que el Ministerio de Trabajo elevó a los agentes sociales en la última reunión, con la que buscaba que la patronal abandonase su "huelga de brazos caídos", según llegó a afirmar la ministra del ramo, Yolanda Díaz.

Estas críticas han sido frecuentes en las últimas semanas por parte de la titular de Trabajo y de UGT y CC OO, ya que en numerosas ocasiones han acusado a CEOE y Cepyme de no llevar ninguna propuesta por escrito a la mesa de diálogo social desde que esta se iniciara en enero de este año y, además, han asegurado que la patronal no ha clarificado ni siquiera que esté a favor de llevar el tiempo de trabajo de las 40 horas semanales actuales a las 37,5 horas en 2025 sin reducir el salario.

Esta situación llevó al Ministerio de Trabajo a dar a la patronal una semana para presentar sus propuestas por escrito en relación a esta cuestión. Sin embargo, CEOE y Cepyme no cumplieron con la exigencia del Ministerio encabezado por Yolanda Díaz, por lo que desde el mismo acabaron llevando una propuesta a la patronal para avanzar en la cuestión, que pasa por dar más margen a las empresas en la distribución irregular de la jornada.

De esta manera, el Ministerio de Trabajo propuso, en la última reunión con agentes sociales, que el 10% de la jornada anual que las empresas pueden distribuir irregularmente en la actualidad quede referido a la jornada que tuvieran a la entrada en vigor de la norma y no a la nueva jornada reducida.

"Eso da un mayor margen en las jornadas irregulares que entendemos que pueden ser útiles para que las empresas puedan ir cuanto antes al módulo nuevo de las 37,5 horas", aseguró el secretario de Estado de Trabajo, Joaquín Pérez Rey, que indicó que la medida beneficiaría a sectores con ciclos productivos inconstantes a lo largo del año, como la agricultura o algunas actividades relacionadas con la hostelería.

## VALENCIA

**Extras.** Statkraft, empresa de origen noruego y primer productor renovable de Europa, ha protagonizado una de las operaciones más relevantes de compraventa de activos en el sector durante el pasado año, con la adquisición de Enerfín, filial renovable del Grupo Elecnor. José Miguel Ferrer, director general de Statkraft en España, ha liderado la operación que consolida la posición de la compañía en el mercado español.

## -¿Qué supone esta operación para Statkraft?

—Esta operación es todo un hito para la compañía. Se trata de la operación corporativa más importante realizada fuera de Noruega en la historia de Statkraft. Con la adquisición de Enerfín consolidamos nuestra posición como actor clave en el mercado renovable español, donde ya contábamos con una cartera madura de proyectos renovables de 1.600 MW. Ahora nuestra capacidad renovable en operación y construcción crece hasta 700 megavatios, con una producción anual equivalente al consumo de más de 450.000 familias. Con este nuevo impulso, escalamos al Top10 eólico en España. Ahora tenemos en propiedad seis parques eólicos en operación que suman una capacidad instalada de 410 MW y se reparten entre Navarra, Castilla y León, Galicia, Comunitat Valenciana y Andalucía. Además, del parque eólico Ribera Navarra (Navarra), de 139,2 MW de capacidad, recientemente puesto en marcha, y el parque eólico de Cernégula (Castilla y León), con 47 MW y que se encuentra en fase de construcción.

## -¿Cuáles son los objetivos de la empresa a medio y largo plazo en nuestro país?

—Somos el primer productor renovable de Europa y nuestro objetivo es convertirnos en uno de los principales productores de energía renovable también en España. Para ello, no solo contamos con una nutrida cartera de proyectos eólicos y solares, en operación y desarrollo, sino que contamos con un equipo excepcional y comprometido formado por más de 250 personas con amplia experiencia en el sector. La operación con Enerfín ha supuesto un encaje perfecto para nuestra actividad en España. Con la integración de los más de 90 nuevos compañeros, reforzamos las áreas de desarrollo de proyectos renovables, ingeniería, I+D y operación y mantenimiento, y también mercados y gestión de la energía, donde somos también un actor de referencia. Desde el punto de vista del desarrollo de proyectos, ahora tenemos la oportunidad de afrontar la repotenciación de varios activos en España, lo que nos proporciona una plataforma de crecimiento adicional a partir de 2025. También tenemos opciones de hibridación en plantas ya existentes y proyectos de almacenamiento energético, que debe ir de la mano del despliegue renovable previsto para los próximos años en nuestro país.

## JOSÉ MIGUEL FERRER Director general de Statkraft en España

# «Queremos convertirnos en uno de los principales productores renovables, también en España»



El director general de Statkraft en España, José Miguel Ferrer. LP

## -¿Statkraft mantendrá su sede corporativa en Valencia?

—Sí, desde luego, es aquí donde hemos establecido nuestra sede para España y Portugal, ubicada en la calle Pintor Sorolla, número 3. Des-

de estas oficinas, apoyados con la que tenemos en Madrid y con la que abriremos pronto en Sevilla, avanzamos en nuestra misión de desplegar renovables para transformar el modelo energético en nuestro

país. En esta región tenemos una importante presencia. En este momento, estamos desarrollando tres proyectos solares fotovoltaicos. Por un lado, Los Predios y Los Hierros, en la provincia de Valencia, que

cuentan con una potencia instalada de 77 MW cada uno y una inversión conjunta de más de 100 millones de euros. Además, en la provincia de Castellón, proyectamos la planta Arada Solar, de 140 MW de potencia instalada y con una inversión cercana a los 100 millones de euros. Además, tras la adquisición de Enerfín, enriquecemos nuestra cartera con el parque eólico Cofrentes, en Valencia, de 50 MW de potencia instalada y puesto en marcha en 2020.

## -¿Cómo cree que está avanzando la transición energética en esta región?

—En la Comunitat Valenciana es capital acelerar el ritmo de instalación de energías renovables para poder contribuir a la consecución de los objetivos marcados tanto para la comunidad como para el país, a través del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), y que Europa nos exige para aplacar la emergencia climática y reducir nuestra peligrosa dependencia energética. Dentro del marco de España, en la Comunitat Valenciana estamos a la cola. Si realmente queremos llegar y ser una de las regiones clave en la transición energética, necesitamos acelerar mucho el ritmo. La ratio de desarrollo de capacidad renovable que necesitamos en nuestra comunidad autónoma para cumplir con los objetivos marcados es de un gigavatio al año. Con la reciente aprobación de la nueva legislación, por parte del Consell, esperamos que este horizonte esté más cerca.

## -¿Y en el conjunto del país?

—En el resto de España encontramos contextos más favorables, como Extremadura y Andalucía, por ejemplo, donde hemos diseñado, construido y ahora operamos diez plantas solares fotovoltaicas. En estas regiones, a las que se podrían sumar Castilla y León, Castilla-La Mancha o Navarra, a lo largo de los años se ha desarrollado una normativa que apoya el desarrollo renovable. El sector necesita estar alineado con las administraciones tanto nacional como locales y regionales, si no contamos con una regulación que aporte certidumbre, el sector no podrá acometer sus inversiones y se marchará a otros mercados donde el escenario sea más propicio. Nuestro compromiso pasa por diseñar instalaciones renovables que sean sostenibles desde el punto de vista medioambiental, social y económico, y que respondan a los más altos estándares. No hay forma de garantizar el respeto a estos aspectos si no involucramos a las administraciones y a las comunidades locales en los proyectos. El éxito de nuestras instalaciones las medimos no solo con los megavatios limpios, autóctonos y asequibles que somos capaces de incorporar al sistema, sino también con el grado de involucración del territorio en nuestros proyectos renovables, ya sea a través de la creación de empleo, de las compras locales, del uso compartido del suelo con ganaderos o agricultores locales o con la creación de una comunidad energética local.

**PROYECTO** La apuesta por la innovación y la cercanía al cliente son algunas claves de su éxito

# Axpo impulsa la transición hacia las energías renovables

## VALENCIA

**Extras.** Axpo, con más de un siglo de historia, se posiciona como uno de los principales proveedores de energía en España, impulsando de manera decidida la transición hacia las energías renovables. Su estrategia se basa en el desarrollo de proyectos de energía solar y eólica, así como en inversiones en tecnologías disruptivas como el almacenamiento energético y la producción de biomaterial, según explica Eduard Sejas, Sales Manager de Axpo Iberia. «Esto ayudará a cumplir los objetivos de reducción de emisiones y a crear un sistema energético más eficiente tanto técnica como económico», añade Sejas.

La innovación tecnológica es fundamental para Axpo. En este sentido, la digitalización y la innovación «supondrán un desarrollo mucho más rápido de tecnologías limpias,

eficientes económicamente y escalables», afirma el responsable de ventas de la empresa. Un ejemplo de esto es el Centro de Control de Axpo, desde donde se monitoriza en tiempo real la producción de plantas de generación renovable en toda la península y en terceros países, permitiendo una gestión eficiente y una interacción constante con clientes y reguladores.

En el mercado español, Axpo identifica una alta necesidad de información y acompañamiento, especialmente entre pymes, autónomos y particulares. «A pesar de ser España uno de los mercados más competitivos de Europa, el sector sigue siendo complejo y difícil de entender», explica Sejas. Para abordar esta problemática, la compañía ofrece un servicio personalizado basado en tres ejes: alto nivel de servicio, transparencia y cercanía. Sejas subraya que



La innovación tecnológica es fundamental para Axpo. LP

«cumplimos con lo que prometemos», algo crucial para optimizar el impacto del coste energético en la actividad diaria de los clientes. La pandemia y la reciente crisis energética han evidenciado aún más la necesidad de este acompañamiento, pues muchos clientes han llegado a tomar decisiones erróneas debido a la falta de orientación adecuada.

El principal desafío que enfrenta Axpo es la integración de la creciente potencia renovable en el sistema eléctrico español. Según Sejas,

es necesario un marco regulatorio estable y tecnologías de almacenamiento para gestionar eficientemente esta nueva generación de energía. «España tiene un enorme potencial de generación limpia que puede convertirnos en un 'hub' energético de referencia a nivel global», añade. Este potencial no solo facilita la llegada de nuevas actividades como los 'datacenters', que demandan un alto consumo energético a un coste eficiente y sostenible, sino que tam-

bien impulsa el desarrollo industrial nacional al ofrecer precios energéticos más bajos y estables.

Axpo enfrenta estos retos con una clara vocación de servicio y con soluciones innovadoras adaptadas a las necesidades de sus clientes. Desde su llegada a España hace casi 25 años, la compañía ha mantenido su compromiso de proporcionar energía limpia y eficiente, contribuyendo de manera significativa a la transición energética global.

[tuenergia.axpo.com](http://tuenergia.axpo.com)

## LEVANTE A TOPE DE POWER

Axpo, el mayor productor de renovables de Suiza, desafía al sector haciendo de la energía un recurso y no un problema.

Elige Axpo, tu socio energético comprometido con los negocios de Levante.

Teléfono: 960 05 20 02

Dirección: Carrer de l'Uruguai, 11, 2<sup>a</sup> planta Oficina 210, Jesús, 46007 Valencia  
<https://tuenergia.axpo.com/empresas/levante/>

ENTUSIASMO CON PRECISIÓN SUIZA



Un momento de la inauguración en Barcelona del nuevo 'tech hub' de Revolut para el suroeste de Europa. | E.D.

## La tarjeta para viajar sin intereses aspira a ser un banco global

El neobanco Revolut nació como alternativa para pagar en más de 130 divisas sin comisiones. Tiene servicios de inversión y crédito

Natalia Ríos

Las comisiones bancarias, «un poco abusivas», en las compras que se hacen cuando viajas fue uno de los detonantes que motivaron que Nik Storonsky se lanzara a crear Revolut en 2015 en el Reino Unido. El objetivo: transformar la manera en que gastamos y transferimos dinero en el extranjero. La manera: construir una «superapp financiera» que permitiera gestionar todos los servicios relacionados con el dinero. Nueve años después, Revolut busca convertirse en el primer banco global del mundo.

Ignacio Zunzunegui, responsable de crecimiento para todo el sur de Europa de la fintech con sede en Londres, explica que empezaron «con una tarjeta para viajes a un precio muy competitivo y con una experiencia de usuario fácil e intuitiva. «Y fuimos aplicando el conocimiento que teníamos al ámbito del crédito y más tarde al de la inversión», añade. Hasta la fecha, los usuarios de Revolut pueden crear una cuenta corriente desde la app en 60 segundos, gastar en el extranjero en más de 130 divisas sin comisiones, recibir su saldo de forma anticipada, enviar transferencias nacionales e internacionales gratuitas con el tipo de cambio real y comprar, almacenar y vender criptomonedas, entre otras posibilidades.

«Ofrecemos productos 10 veces mejores que los de la banca tradicional a precios mucho más competitivos y atractivos para el cliente, y eso es lo que explica que hayamos tenido un crecimiento tan acelerado», sentencia Zunzunegui. Y cuando se le pregunta por entidades on line como el banco neerlandés ING argumenta que son «la banca digital 1.0». «Fueron los primeros y en ese momento hicieron algo impresionante pero seguían teniendo problemas básicos en cuanto a innovación como, por ejemplo, que a partir de las doce de la noche no se puede hacer una transferencia».

En todo el mundo Revolut ya cuentan con 45 millones de clientes, de los cuales tres millones son españoles. Solo en 2023 sumaron un millón de usuarios nuevos en España, con un crecimiento del 69% respecto al conseguido el año anterior. En el Reino Unido, donde nació, cuenta con más de ocho millones de clientes y en Irlanda, por ejemplo, «siete de cada 10 irlandeses utilizan la app», asegura.

### Más países y más productos

El responsable de crecimiento para todo el Sur de Europa de Revolut indica que, en estos momentos, están muy focalizados en la expansión, que se divide en dos grandes conceptos. Por una lado, seguir creciendo geográficamente. «Estamos presentes en 39 países. Acabamos de conseguir licencia bancaria en México, ya trabajamos

en Brasil, Singapur, Chile, Australia y Nueva Zelanda, y estamos preparándonos para poder operar pronto en la India», anuncia.

Por otro lado, quieren seguir ampliando el universo de productos que ofrecen. «Queremos -admiten- que la de Revolut sea la cuenta principal de todos nuestros clientes y que se sitúe entre las tres mejores de cada país en el que tenemos presencia».

**► La entidad suma tres millones de clientes en España y sopesa la posibilidad de implantar cajeros**

En España y Europa, la fintech ha lanzado 20 nuevos productos. El pasado junio empezó a ofrecer la posibilidad de invertir en renta fija, tanto gubernamental como de empresas, a través de la compra directa de bonos desde la propia aplicación. La cantidad mínima para comenzar a invertir en bonos es de 100 euros, con una comisión fija del 0,25% por operación, aunque pueden aplicarse otras comisiones. Además de los productos financieros, el grupo explora la posibilidad de empezar a instalar cajeros automáticos Revolut, «y España puede ser uno de los primeros países donde probarlo».

Y es que, según asegura Zunzunegui, desde que pudieron

empezar a ofrecer un número de cuenta con IBAN español «el crecimiento ha sido exponencial», y España se ha posicionado como uno de los principales mercados para el grupo, en quinto lugar en cuanto a volumen de clientes y también en quinto lugar respecto a número de empleados.

### Centro en Barcelona

De hecho, en abril de 2024, inauguraron en Barcelona su nuevo tech hub para el suroeste de Europa, un centro de innovación y desarrollo de productos financieros. Las nuevas oficinas de Revolut en la ciudad condal cuentan con más de 500 metros cuadrados repartidos en dos plantas y espacio para 130 trabajadores. La plantilla en España asciende actualmente a 750 personas, de las cuales la mitad se encuentran en Barcelona y el resto se reparten entre Madrid y otras localidades.

El 50% de sus clientes tienen entre 25 y 44 años. «El perfil de usuario entre 18 y 24 años está creciendo muy rápido, lo que indica que conseguimos a futuros trabajadores, y desde que ampliamos la base de productos los clientes de más de 45 años está registrando un crecimiento muy interesante», indica Zunzunegui. El 70% de los nuevos clientes «se unieron de forma orgánica».

Los números parecen que también avalan el modelo. La fintech con sede en Londres ha superado los 2.000 millones de euros (1.800 millones de libras esterlinas) en ingresos en 2023 y ha registrado un beneficio antes de impuestos de 503 millones de euros (438 millones de libras esterlinas). Los depósitos totales de los clientes aumentaron hasta los 21.000 millones de euros.

## El Oceanográfico de Canarias, nuevo aliado para desarrollar la eólica marina

El Día

SANTA CRUZ DE TENERIFE

La viceconsejera de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Energía del Gobierno de Canarias, Juilleta Schallenberg, ha mantenido una primera reunión de coordinación con el director del Centro Oceanográfico de Canarias, Pedro Vélez-Belchí, y con su vicedirector técnico, Jesús María Arrieta, para avanzar en la implantación de la energía eólica marina en las Islas.

Schallenberg pudo conocer las instalaciones del centro, dependiente del Instituto Español de Oceanografía. Ambas partes acordaron llevar a cabo un trabajo coordinado. El Centro Oceanográfico cuenta con numerosos estudios acerca de la biodiversidad y la pesca en Canarias, convirtiéndose en aliado fundamental para los proyectos que pretende desarrollar la consejería.

Fruto también de este encuentro, el Centro Oceanográfico de Canarias se incorpora a la Mesa de la Energía Eólica Marina, espacio de diálogo para avanzar en la implantación de la energía eólica marina.

## España triplica la generación de energía renovable de Canarias en lo que va de año

Sara Ledo

España roza el 60% de generación renovable en los primeros seis meses del año, según los datos de Red Eléctrica. Ese valor triplica el 20% alcanzado por Canarias. La energía fotovoltaica y la intensa producción hidráulica en la primera parte del ejercicio apuntalaron el 59,8% alcanzado.

Este dato podría anticipar un nuevo récord de generación limpia a final de año en el conjunto del país, en función de lo que ocurría en la recta final del ejercicio. El objetivo a 2030 -establecido en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima- es alcanzar el 81%.

El año 2023 fue el primero de toda la serie histórica en que la cuota de electricidad verde sobre el total alcanzó el 50%, después de un 2022 marcado por la sequía, que hundió la generación hidráulica, y el parón nuclear en Francia, que disparó la demanda, y llevó a culminar el año con una tasa renovable del 42,5%. Sin embargo, 2021 fue mejor.

## Empresas & Finanzas

# Red Eléctrica prefirió parar a la gran industria que activar centrales de gas

El operador disponía de capacidad de generación lista para atender la demanda

**Rubén Esteller** MADRID.

Red Eléctrica priorizó paralizar el suministro eléctrico de la gran industria que mantener activas las centrales de ciclo combinado de gas natural que había disponibles este pasado miércoles para atender la demanda del sistema.

Según fuentes consultadas por este diario, el operador tuvo que afrontar una caída del producible eólico de 2.000 MW y un incremento de la demanda del orden de 1.000 MW a las 21.45 horas, lo que llevó a tomar la decisión de interrumpir por segunda vez este año el suministro a la gran industria mediante la puesta en marcha del SRAD.

En la hora 21, REE asignó 19 ciclos por reserva, a las 22 horas fueron 16, a las 23 horas se quedó en 15 y a las 24 horas, un total de 13 ciclos. Es decir, fue prescindiendo de estas centrales

La decisión del gestor técnico se produce pese a que en esos momentos había capacidad suficiente de las centrales de ciclo combinado de gas. Concretamente, Naturgy tenía 10 unidades acopladas de forma simultánea al sistema y contaba con capacidad para acopiar 5 unidades más que estaban disponibles para el sistema y no fueron reclamadas.

La única petición del operador del sistema se limitó a prolongar la operativa de dos unidades, que fue atendida por parte de la compañía para atender el aumento de demanda en las últimas horas del día. Naturgy cumplió así el día en cuestión con el programa de sus instalaciones en todo momento.

Este tipo de plantas -que el Plan energético espera mantener vivas hasta 2030 para cerrar las nucleares- atraviesan una complicada situación económica por su escaso nivel de participación en el mercado. De hecho, en lo que va de año



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia. EUROPA PRESS

acumulan un retroceso del 42,6% de su nivel de producción. Según fuentes consultadas, el miércoles faltaban los grupos de Besos y de Puentes (Endesa), Cartagena, Pa-

los, Puerto de Barcelona, Sagunto, San Roque (Naturgy) y Escombreras (Iberdrola).

Naturgy, de hecho, cuenta con dos grupos que esperan poder te-

## La central nuclear de Cofrentes comunica una parada automática

El titular de la central nuclear Cofrentes (Valencia) ha notificado la parada automática del reactor por la actuación de su sistema de protección, que se ha activado debido a la señal de bajo nivel en vasija provocada por un descenso en el caudal de agua de alimentación. El suceso no ha tenido impacto en la seguridad de la instalación, las personas o el medio ambiente. La parada de esta central supone un elemento más de tensión para el sistema en una etapa de gran volatilidad en la demanda.

ner operativos a partir del próximo 23 de julio para atender las necesidades de demanda del sistema.

Red Eléctrica, por lo tanto, no había movilizado la capacidad necesaria para mantener los márgenes de reserva y aplicó este servicio que hay fuentes que aseguran que es más económico que poner en marcha las centrales de ciclo combinado de gas.

Fuentes del sector indican que desde las cinco de la tarde del miércoles, el operador tuvo necesidades de aplicar subidas muy pronunciadas por el incremento de la demanda y la reducción de la eólica programada y tuvo que aplicar terciaria y Terre para mantener equilibrado el sistema.

## Prosolia invierte 73 millones para crecer en renovables

La compañía alcanza un ebitda de 13,5 millones, un 14% más

**R. Esteller** MADRID.

Prosolia Energy invirtió 73,6 millones en activos renovables en 2023 en cifras agregadas, un 30% más que en 2022, para consolidar su estrategia hacia un modelo de Productor de Energía Independiente en Europa.

Durante este periodo alcanzó una facturación agregada de sus diferentes líneas de negocio de 82,3 millones, frente a los 78 millones del año anterior. Además, por primera vez, la compañía presenta cuentas consolidadas. Así, en el pasado ejercicio alcanzó una facturación consolidada de 35,3 millones, lo que supone un incremento del 14%.

**82,3**  
MILLONES DE EUROS

Es la facturación alcanzada por la compañía en sus diferentes líneas de negocio

El ejercicio ha estado marcado por el crecimiento internacional del grupo y el fortalecimiento de su modelo de negocio como operador de instalaciones renovables para la venta de energía limpia tanto a la red como a clientes industriales. Esto ha permitido aumentar el EBITDA hasta los 13,5 millones en 2023, frente a los 8,3 millones de 2022.

A nivel estratégico, desde 2020 Prosolia Energy ha focalizado sus esfuerzos en evolucionar de un modelo basado en el desarrollo y construcción de proyectos renovables hacia uno centrado en la gestión de activos para la producción y venta de energía renovable.

# Iberdrola bate récord de generación renovable hasta junio

La producción alcanza los 45.181 GWh, un 5,3% más que el año anterior

**R. Esteller** MADRID.

Iberdrola ha marcado sus máximos históricos en producción renovable en el primer semestre de 2024. La producción renovable del grupo ha superado los 45.000 GWh en el

mundo -en concreto se ha situado en los 45.181 GWh-, lo que supone un incremento del 5,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

Esta cifra se debe a la nueva capacidad operativa (en los últimos 12 meses Iberdrola ha instalado casi 3.100 MW renovables), y a la mayor producción con energías limpias, especialmente con tecnologías gestionables, gracias al incremento del almacenamiento por bombeo. Ello ha permitido

Uno de los países que más ha contribuido a este positivo comportamiento ha sido España. La compañía ha conseguido superar la cota de generación de los 18.500 GWh renovables en el primer semestre de 2024, lo que supone un incremento del 21%, a pesar de la menor producción de la eólica terrestre, que ha sido compensado con el incremento de la generación hidroeléctrica gracias al almacenamiento por bombeo. Ello ha permitido

que el nivel de reservas hidroeléctricas se encuentre en la actualidad en más del 77,1% aun considerando el mencionado incremento de la producción registrado al cierre del semestre.

Por países, además del comportamiento de España destacan los incrementos de generación renovable en el Reino Unido (+8%), México (+10%) y resto del mundo (+33,5%). La capacidad renovable del grupo se encuentra en los 43.421

MW. Iberdrola ha instalado 1.891 MW fotovoltaicos y 1.046 MW eólicos, principalmente marinos. La capacidad eólica marina se incrementa cerca de un 60%, hasta los 2.167 MW gracias a los nuevos parques en Europa Continental (Francia y Alemania), donde la capacidad instalada se multiplica por 2,5 veces gracias a la incorporación de Saint Brieuc (Francia), a los primeros aerogeneradores en funcionamiento de Vineyard Wind 1 (EEUU).

## Matthias Rebellius (Siemens): "La electromovilidad sólo tiene sentido si existe energía renovable"

**Entrevista con el responsable global del negocio de Infraestructuras de Siemens "La sostenibilidad sólo será posible si la política, la industria y la sociedad trabajan juntos" "Se venderán más coches eléctricos si los gobiernos impulsan la inversión en infraestructuras "**

**original**

El centro de control de 180 estaciones de ferrocarril suizas, sistemas de gestión de los teleféricos de las principales pistas de esquí del país helvético y refugios de alta montaña absolutamente autónomos, como el situado a los pies del Monte Rosa, en el corazón de los Alpes. Estos son algunos de los ejemplos en los que Siemens convierte su tecnología en elemento de progreso, comodidad, eficiencia y uso inteligente de la energía verde. Sobre el propio terreno, a los pies del imponente Cervino (4.478 metros), Matthias Rebellius, responsable global del negocio de infraestructuras de Siemens y miembro del comité de dirección de Siemens AG, reconoce en una entrevista para elEconomista.es el valor de la sostenibilidad como elemento de bienestar para los consumidores y las empresas en el corto, medio y largo plazo. En su opinión, la transformación digital y medioambiental "sólo puede funcionar si la política, la sociedad y la industria trabajan juntos". Solo de esa forma, cada pequeño avance y propósito suma fuerzas con el compromiso de una multinacional con 177 años de historia, más de 320.000 trabajadores, con ingresos anuales de 77.800 millones de euros y beneficios de 8.500 millones.

### ¿Qué consejo sugiere Siemens a los gobiernos y empresas para alcanzar los objetivos ambientales de 2050?

Creo que lo más importante es no perder el tiempo. Ahora mismo es el momento de actuar. Hay mucho en peligro. Lo vemos en los glaciares y en las recientes inundaciones. El cambio climático es real y no admite dilaciones. Desde la perspectiva de nuestra empresa, las tecnologías ya están disponibles para apoyar la transformación, sin tener que acoger a las que lleguen en 10 o 20 años. El objetivo de muchas compañías pasa [por alcanzar las cero emisiones netas en el año 2050](#). Nosotros lo adelantamos al 2030 con nuestras operaciones. Veremos nuevas tecnologías que propiciarán oportunidades para aplicar dentro de 25 años, pero no debemos esperar hasta entonces. Existe mucha innovación e investigación y desde Siemens tenemos muchos ejemplos para compartir, como el sistema de control ferroviario del Gornergrat Railways (GCB), las telecabinas de Bergstation, a 3.821 metros de altitud, o el refugio de alta montaña de Monte Rosa (2.883 metros).

### ¿Qué medidas urgentes propone para abordar las referidas cero emisiones netas?

En primer lugar, y como ocurre casi siempre, la solución pasa por una combinación de política, industria y sociedad. Los tres pilares deben trabajar juntos, con responsabilidades compartidas. Eso está claro. Los gobiernos tienen que apoyar, pero no sólo con subvenciones, sino también con regulaciones rápidas que aceleren el cambio hacia las energías renovables, con procesos regulatorios que faciliten las inversiones. Tenemos modelos de negocio por servicio disponibles para aplicar. Por ejemplo, frente a las empresas que carecen de capex para invertir en nuevas tecnologías, existen soluciones de financiación. Es decir, podemos considerar la energía como un servicio, con una inversión inicial aportada por un banco o por [Siemens Financial Services \(SFS\)](#), y así generar un ahorro con que el amortizar la inversión y el préstamo. Estoy seguro que los nuevos modelos de negocio pueden impulsar la migración del capex al opex.

### ¿Se aplica Siemens esa misma receta?

Nosotros lo hacemos dentro de la empresa, para acelerar las cero emisiones netas, mediante el uso de energías renovables y de la eficiencia energética en nuestras propias instalaciones. De hecho, todavía se puede reducir en un 30 o 40% las emisiones y la optimización de los procesos industriales, y lo mismo sucede en muchos de nuestros clientes.

## ¿De qué forma contribuye Siemens en la reducción de las emisiones en el sector de transporte?

El transporte es responsable de un tercio de las emisiones globales. Es un hecho en el caso del ferrocarril suizo, donde todo está electrificado hasta 3.000 metros sobre el nivel del mar, pero en otros países no ocurre lo mismo. También tenemos locomotoras diésel, incluso en Alemania, por lo que la sustitución de este combustible con hidrógeno y baterías permite electrificar ese medio de transporte. Son ejemplos de cómo el negocio de movilidad de Siemens contribuye en el transporte con emisiones cero netas.

"No hay que esperar a las tecnologías de dentro de 10 años para transformar el mundo"

## ¿Cómo pueden ayudar las subvenciones en la descarbonización y electrificación?

Vemos que las subvenciones han impulsado la demanda en la movilidad individual, como se aprecia en las ventas de los coches eléctricos en los cinco últimos años. Posteriormente, muchos países vieron reducir los subsidios en la Unión Europea y eso afectó a las inversiones en infraestructuras de recarga. Nosotros hemos tenido un mayor crecimiento en los últimos años, que en el último, debido a la desaceleración de todas las industrias. Por todo ello, tenemos que ver cómo los gobiernos pueden apoyar y [acelerar las inversiones en infraestructura de recarga](#). De esa forma también se venderán más coches eléctricos, lo que puede interpretarse como un círculo virtuoso. Y es ahí donde los gobiernos pueden apoyar la electrificación, con inversiones a largo plazo en las carreteras y en las propias ciudades. Pero para apoyar todo esto, los gobiernos también pueden suavizar las regulaciones para los puntos de recarga de los coches eléctricos en casas multifamiliares o grandes garajes, donde a veces es difícil obtener el permiso.

## ¿Qué panorama ofrece la electrificación de los camiones?

La electrificación de la flota de camiones es otro asunto importante donde Siemens está trabajando. Fuimos los primeros en realizar una carga real de megavatios para un camión recientemente anunciado. También hemos comprado la compañía Heliox, especializada en la carga de corriente continua para flotas, autobuses y camiones, con operaciones en Europa Central, Suiza y EEUU. [Heliox da continuidad a nuestras operaciones](#), la integramos con nuestros equipos de Siemens y aprovechamos las fuerzas combinadas para centrarnos en el mercado de carga de flotas, autobuses y camiones.

## Acaban de anunciar la construcción de la nueva sede de Siemens en España, en un edificio que se situará a la vanguardia en sostenibilidad. ¿Qué otros proyectos inversiones tienen reservados para el país?

Estamos en España desde hace 128 años. Es un compromiso de muchos años que, por supuesto, continuará. Hemos invertido en el sector ferroviario y todos nuestros negocios tienen en España uno de los principales mercados de Europa. [Se trata de un enclave industrial muy importante en los negocios de la movilidad, servicios e infraestructuras](#). Siemens ha invertido recientemente en España, por ejemplo, con la adquisición de la consultora Innovation Strategies, integrada en Siemens Advanta, que ahora tiene una gran actividad en España.

## ¿Existe riesgo de crear una Europa de dos o más velocidades por la diferente disponibilidad de los cargadores eléctricos?

Sí. Existen diferencias entre los países, con mercados que invierten en redes de forma más intensa que otros. No todos los países de Europa tienen la misma red de cargadores. En cualquier caso, la electromovilidad es una necesidad común para todos. Los países con menos cargadores o con una red débil de cargadores probablemente tendrán problemas para acompañar el desarrollo del tráfico.

## ¿Qué se puede hacer para equilibrar esta situación?

Podemos proporcionar nuestra infraestructura, pero los cargadores son una cuestión de cada país. Todos los temas están vinculados entre sí. En mi opinión, la electromovilidad sólo tiene

sentido si existe energía renovable. Es decir, tiene que haber energía verde capaz de transportarse al lugar donde se requiere. Y para eso los gobiernos tienen que hacer inversiones. Es decir, hace falta inversión para obtener la fuente de energía adecuada, como la eólica, la solar o las bombas de calor para así reducir la carga fósil y disponer de suficiente capacidad en la red. Este es el mayor cuello de botella en todos los países, la capacidad de la red. Y eso significa que necesitamos un software de red inteligente. Nosotros tenemos el software **Grid Scale X**, como parte de Siemens Xcelerator, que gestiona las redes de alta tensión, media tensión y baja tensión. Por su parte, los países deben invertir en la red de alta, media y distribución. Este es el requisito para aumentar la capacidad de carga de los coches eléctricos. Por ejemplo, la carga de camiones en una autopista no funcionaría si no hubiera suficiente energía. Es decir, hacen falta inversiones en la infraestructura de recarga y nosotros, como empresa, podemos contribuir en la gestión de la red con software, en el bajo y medio voltaje, a través de nuestra cartera de electrificación y con nuestros cargadores de coches eléctricos. Las inversiones tienen que venir de los países o de inversores privados.

### ¿Cómo se imagina el cargador eléctrico del futuro?

Sí, se refiere a España, tenemos en el país un gran debate entre diferentes tecnologías, de constructores de sistemas distintos. Pero si pregunta por el futuro de la tecnología común de carga de los coches eléctricos puedo decir que la corriente alterna es sólo para el hogar, de forma que la corriente continua de carga rápida es ahora de 300 y 400 kv. Este es el estándar. La gente no querrá esperar horas para recargar, especialmente en ruta. Tiene que ser rápido, como todo hoy en día, por lo que la velocidad debe ser eficiente. También se está invirtiendo en carga inalámbrica, pero su eficiencia todavía no es la esperada, porque se requiere alta potencia y velocidad. Pero si hablamos de luchar contra el cambio climático, no se podrán reducir las emisiones sin eficiencia energética.

### ¿Cómo prevén transformar las industrias con las que trabajan?

Suelo decir que la digitalización es el habilitador, el facilitador de la sostenibilidad. Si hablamos de clientes industriales, por ejemplo, destacó el caso de Mercedes, donde tenemos un **gemelo digital para la fuente de energía de toda flota de plantas**, con una supervisión en la que interviene la inteligencia artificial. A través de nuestra plataforma aceleradora tomamos decisiones o proponemos decisiones para los clientes. Por ejemplo, sabemos qué fuente de energía utilizar, dónde reducir la demanda o dónde optimizar el consumo de la planta. Y ese consumo lo combinamos con los mundos real y digital, porque es algo real y digital. Ambos mundos se comunican mediante la plataforma de digitalización. Y esta es la forma en que somos capaces de trabajar, por ejemplo, con Heineken en sus instalaciones, ayudándoles con la calefacción, la electrificación térmica y reduciendo las emisiones en sus procesos industriales. **Siemens Xcelerator no es sólo una plataforma técnica, sino también un ecosistema con nuestros clientes y socios.**

### ¿Qué tal congenia la inteligencia artificial con la apuesta de Siemens por el Gemelo Digital?

El gemelo digital no es una apuesta, es una realidad. Tenemos **Digital Twins en muchas de nuestras industrias**, con un uso intensivo de los datos. Así, durante la transición energética, hemos estado construyendo industrias cada vez más eficaces y eficientes y tanta complejidad requiere digitalización. Y cuantos más datos tengas, más se necesitará la IA. No hay un solo día, ni una sola reunión con el cliente en la que no hablemos de cómo la IA puede optimizar un caso de negocio. Y no seríamos capaces de hacer esto sin la base de los datos a las que tenemos acceso antes de que todo estuviera en 10 o 15 plataformas diferentes. También podemos conectarnos a sistemas de otros proveedores o clientes y obtener los datos que afectarán a las industrias.



Matthias Rebellius, CEO de Smart Infrastructure de Siemens y miembro del comité de dirección de Siemens AG

## Los partidarios de descarbonizar con combustibles renovables se organizan en España

Pedro Martín • [original](#)



Crecemos pide que el uso de combustibles renovables complemente a otras tecnologías. (Toyota)

Acaba de ser presentada la **Asociación de Combustibles Renovables y Economía Circular en España para una Movilidad Sostenible (Crecemos)**, cuyo propósito será impulsar la cadena de valor de los combustibles renovables desde la economía circular para acelerar la descarbonización del sector del transporte (terrestre, marítimo y aéreo) en nuestro país y agilizar el cumplimiento de los objetivos de la Unión Europea para la descarbonización de esas actividades. La nueva asociación nace para fomentar una industria basada en esa cadena de valor, permitiendo generar empleo, incrementar la seguridad energética y promover nuevas oportunidades en las zonas rurales.

La asociación, cuyos socios suponen aproximadamente el 6% del PIB español y generan cerca de 200.000 empleos directos, está formada por 27 entidades, que representan todos los eslabones clave de la economía circular, como **la gestión de residuos, la energía, la industria, el transporte, el retail, la producción y los servicios**. En concreto, Crecemos nace constituida por Acteco, Airbus, [Alsa](#), Biotrading, Defesa, Enso, Fertinagro Biotech, GAM, Grupo Corral, Hijos de Rivera, Lipsa, Logista, Mercadona, Oleofat, [Repsol](#), Royal Peterson & Control Union, Saica, Scania, Sesé, Sea&Ports, Técnicas Reunidas, [Toyota](#), Trasmed, Vertex Bioenergy y Wärtsilä, además de [Asaja \(Asociación Agraria de Jóvenes Agricultores\)](#) y la Universidad de Zaragoza.





Las 27 entidades que forman Crecemos representan los distintos eslabones de la economía circular.

**Crecemos trabajará en el desarrollo de una regulación inclusiva para los combustibles renovables, y reclama un marco fiscal favorable**, tal y como ya sucede con otras opciones que contribuyen a la reducción de emisiones, pues la asociación ahora creada defiende que **los combustibles renovables deben ser una solución complementaria a otras, como la electrificación o el hidrógeno renovable**, de cara a reducir las emisiones de CO<sub>2</sub> del transporte, lo que beneficiaría a las inversiones necesarias para escalar su producción. Y con una fiscalidad más favorable para estos combustibles, se fomentaría la demanda y se contribuiría a cumplir más rápidamente los objetivos de neutralidad climática. De hecho, las entidades que componen Crecemos tienen repartidas por la geografía española **un total de 79 instalaciones industriales, entre plantas de gestión y valorización de residuos, y centros de producción de combustibles renovables**.

## Nueva Ley de Movilidad Sostenible

Al acto de presentación de la nueva asociación acudió **Álvaro Fernández Heredia, secretario general de Movilidad Sostenible del Gobierno**, quien destacó ante los máximos responsables de las 27 entidades fundadoras que los principales retos identificados por el Ministerio de Transportes son, básicamente, continuar el proceso de descarbonización del sistema de transportes y avanzar hacia una movilidad más saludable, sostenible y segura. Estos desafíos

requieren de un esfuerzo conjunto y coordinado entre el sector público y privado, así como una firme voluntad política y social para impulsar los cambios necesarios. **La Ley de Movilidad Sostenible, actualmente en tramitación, establecerá en el futuro próximo las medidas para la descarbonización del transporte.**

Por su parte, **Mónica de la Cruz, directora general de Crecemos**, quiso ahondar en el compromiso de la asociación para trabajar con todos los actores involucrados de cara a desarrollar políticas efectivas, compartir conocimientos y promover la innovación. Para ello, señaló que **"es imprescindible la interlocución y el apoyo de nuestras instituciones para fomentar y dar la certidumbre necesaria a las inversiones** en toda la cadena de valor. En esa misma línea, **Sergio Treviño, presidente de Crecemos y CEO de Sesé**, centró sus palabras en la necesidad de impulsar la economía circular de manera que nos permita dar valor a lo que hoy en día son residuos, dado que estamos inmersos en una transformación sin precedentes que nos presenta un enorme reto: conciliar los objetivos medioambientales con la competitividad de nuestra industria. **Nuestro objetivo final común es reducir el carbono emitido a la atmósfera, y debemos contemplar la eficiencia de las soluciones tecnológicas disponibles, como los combustibles renovables".**





El acto de presentación de Crecemos contó con los máximos representantes de algunas de sus 27 entidades.

La secretaria de Estado de Industria, Rebeca Torró, encargada de cerrar el acto, afirmó que es necesario apostar de forma decidida por la generación de energía renovable, por la economía circular y por una movilidad más sostenible. España tiene un gran atractivo para crecer en todas estas materias, y contamos con empresas comprometidas y una trayectoria consolidada. Un hecho que se ha convertido en toda una ventaja competitiva para anclar y seguir desarrollando las industrias de nuestro país y, a su vez, para ser capaces de atraer nuevos proyectos industriales. **Para que la industria continúe transicionando con éxito hacia un modelo más respetuoso con el medio ambiente, el apoyo de la Administración es imprescindible.** Con esa finalidad, contamos con diferentes instrumentos y ayudas, entre los que destacaría el efecto transformador de los **PERTES** industriales.

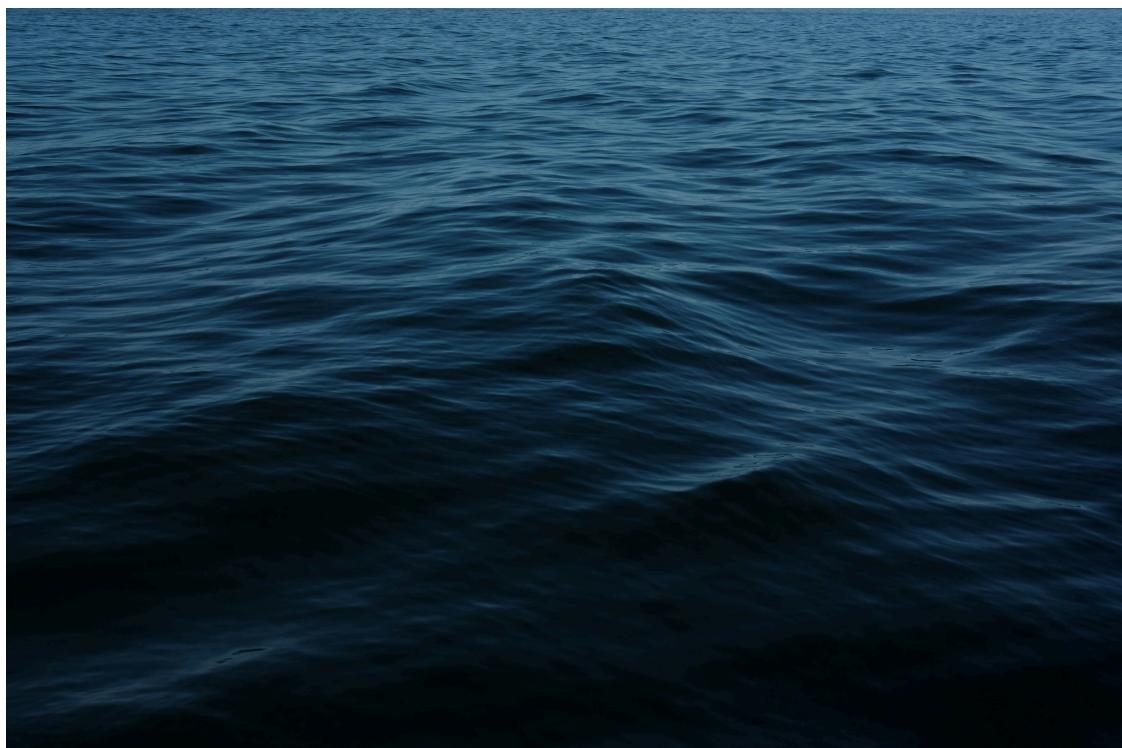
Para los miembros de Crecemos, y en base a principios de la economía circular, gracias al óptimo aprovechamiento de materias primas renovables, **los combustibles renovables se convierten en una solución ideal para abordar de manera efectiva el desafío actual sobre la valorización de residuos**; una materia prima que potenciará la producción de biocombustibles, cerrando así el ciclo de sostenibilidad y contribuyendo a la gestión eficiente de recursos, además de **contribuir a la descarbonización de la movilidad en su conjunto**. "Implementar el uso de combustibles renovables en sectores clave como el transporte puede acelerar la transición hacia una movilidad más sostenible, fortaleciendo la competitividad industrial y alineando a España con las tendencias globales de eficiencia y sostenibilidad", explican desde la nueva asociación.

## ¿Puede la energía renovable marina contribuir a la descarbonización de la economía?

Un futuro sin emisiones de carbono pasa por fuentes renovables de energía con un gran potencial como el que nos ofrecen nuestros océanos. Energías renovables como la marina están cogiendo impulso para erigirse como uno de los instrumentos más eficaces para combatir el calentamiento global. En nuestro país, además, contamos con un altísimo potencial para este tipo de recurso, sobre todo en las vertientes atlánticas y cantábricas.

La Razón • original

**Un futuro sin emisiones de carbono pasa por fuentes renovables de energía con un gran potencial como el que nos ofrecen nuestros océanos**



¿Puede la energía renovable marina contribuir a la descarbonización de la economía?Conor Sexton - Unsplash

Creada: 15.07.2024 07:04

- [Envelope](#)

Energías renovables como la marina están cogiendo impulso para erigirse como uno de los **instrumentos más eficaces para combatir el calentamiento global**. En nuestro país, además, contamos con un altísimo potencial para este tipo de recurso, sobre todo en las vertientes atlánticas y cantábricas.

### Más Noticias

- Verde

[\*\*Innovación para impactar positivamente en las personas y en el planeta\*\*](#)

- Verde

[\*\*Reforestar: ¿una solución contra el cambio climático?\*\*](#)

- Tendencias

[\*\*Historia en dos ciudades \(I\)\*\*](#)

Por ello, el **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO)** diseñó una hoja de ruta para el desarrollo de las energías del mar en España, que se encuentra alineada con otras estrategias de la Unión Europea en esta materia. Todo, con un objetivo: conseguir reducir las emisiones de carbono a cero.

Este documento tiene **4 objetivos principales**:

- Convertir a España en una **referencia europea para el desarrollo tecnológico y la innovación ambiental** de este tipo de energía.
- Convertir a España también en un **referente internacional en capacidades industriales y en el conjunto de la cadena de valor** del sector.
- Impulsar el **desarrollo de estas energías de manera sostenible** desde un punto de vista ambiental y social.
- Establecer un **marco estatal adecuado**.

Además, en esta hoja de ruta queda patente que **las energías marinas y del mar pueden ser un vehículo indispensable para alcanzar los propósitos de descarbonización**. De hecho, esta estrategia perfila la trayectoria de transformación del sistema energético para los años 2030 a 2050 y traza la evolución de nuestro país hacia la neutralidad climática antes de alcanzar la mitad de siglo.

### **Sin azul, no hay verde**

En este contexto, la **economía azul**, que tiene como centro el papel de los mares y sus ecosistemas, ha sido la protagonista indiscutible de unas **jornadas a principios de este mes en la Universidad Internacional Menéndez Pelayo** de Santander (Cantabria).

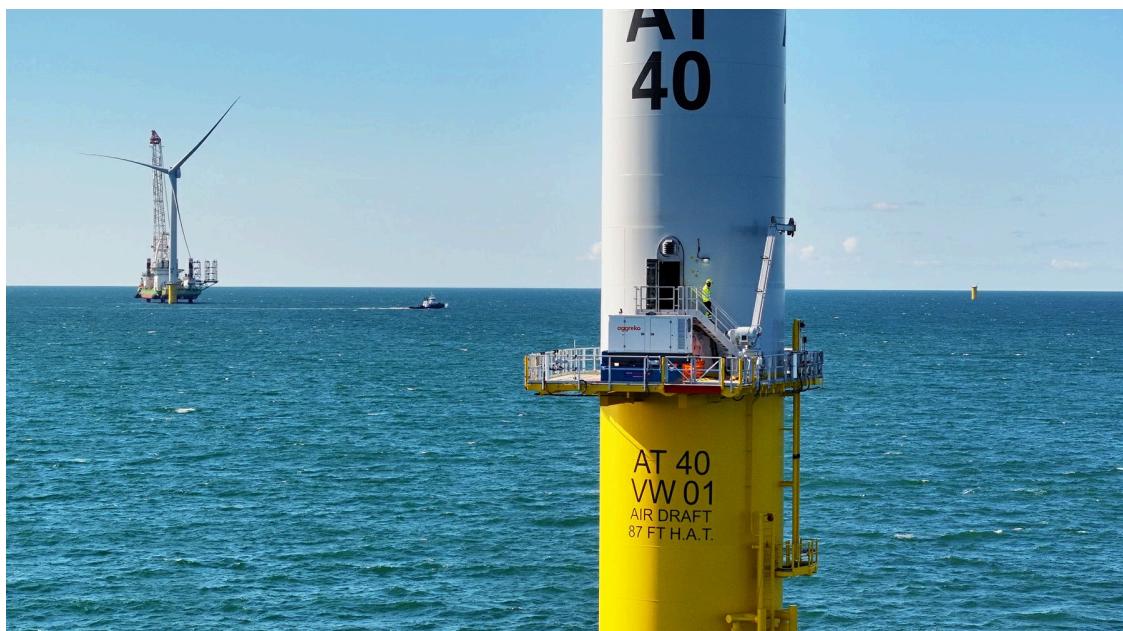
El motivo era el comienzo del curso de verano **Desafíos y Oportunidades de la Economía Azul** y repasó y discutió los principales retos a los que nos encontramos, desde el punto de vista de la protección y conservación de nuestro medio marino. Los **plásticos, la pérdida de biodiversidad, la contaminación** y, por supuesto, el **cambio climático**, son algunos de los factores que más amenazan a nuestros océanos.



¿Puede la energía renovable marina contribuir a la descarbonización de la economía?Conor Sexton - Unsplash

# Iberdrola alcanza una producción renovable récord en el primer semestre tras superar los 45.000 GWh

Ramón Roca • [original](#)



**Iberdrola** ha marcado sus máximos históricos en producción renovable en el primer semestre de 2024. Gracias a las inversiones realizadas por la compañía y a su compromiso con la descarbonización, la producción renovable de grupo ha superado los 45.000 GWh en el mundo -en concreto se ha situado en los 45.181 GWh-, lo que supone un incremento del 5,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

Esta excelente cifra se debe a la nueva capacidad instalada (en los últimos 12 meses Iberdrola ha instalado casi 3.100 MW renovables), y a la mayor producción con energías limpias, especialmente con tecnologías gestionables, gracias al incremento del almacenamiento por bombeo.

## **Líder en renovables en todos los mercados**

Uno de los países que más ha contribuido a este positivo comportamiento ha sido España. La compañía ha conseguido superar la cota de generación de los 18.500 GWh renovables en el primer semestre de 2024, lo que supone un incremento del 21%, a pesar de la menor producción de la eólica terrestre, que ha sido compensado con el incremento de la generación hidroeléctrica gracias al almacenamiento por bombeo. Ello ha permitido que el nivel de reservas hidroeléctricas se encuentre en la actualidad en más del 77,1% aun considerando el mencionado incremento de la producción registrado al cierre del semestre.

Por países, además del comportamiento de España destacan los incrementos de generación renovable en el Reino Unido (+8%), México (+10%) y resto del mundo (+33,5%).

La capacidad renovable del grupo supera los 43.400 MW -en concreto, se encuentra en los 43.421 MW-, tras añadir casi 3.100 MW nuevos en los últimos 12 meses, según ha comunicado hoy la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Iberdrola ha instalado 1.891 MW fotovoltaicos y 1.046 MW eólicos, principalmente marinos.

•



### **La eólica marina, a más**

La capacidad eólica marina se incrementa cerca de un 60%, hasta los 2.167 MW gracias a los nuevos parques en Europa Continental (Francia y Alemania), donde la capacidad instalada se multiplica por 2,5 veces gracias a la incorporación de [Saint Brieuc](#) (Francia), a los [primeros aerogeneradores en funcionamiento de Vineyard Wind 1](#) (EE.UU.) y del parque Baltic Eagle (Alemania).

Con esta nueva capacidad, Iberdrola seguirá impulsando la autosuficiencia energética, la electrificación y, por consiguiente, una mayor eficiencia energética y económica para todos los consumidores.

Dado el compromiso de la compañía por las energías renovables, el Grupo genera energía 100% libre de emisiones en países como el Reino Unido, Brasil, Francia, Italia, Alemania, Polonia, Portugal, Grecia, Rumanía y Bulgaria. Además, destaca la producción libre de emisiones en España que alcanza el 92% sobre lo producido en nuestro país.

### **Electrificación de la demanda**

El pasado marzo, Iberdrola presentó su nuevo plan estratégico 2024-2026, en el que se ha comprometido a invertir 41.000 millones de euros para impulsar la electrificación de la economía.

Un 60% de las inversiones se destinará a las redes, que se convierten en el principal vector de crecimiento para el Grupo dadas las necesidades de inversión en todas nuestras áreas geográficas para integrar nuevas renovables, mejorar la resiliencia y la calidad de servicio y continuar incorporando nuevas tecnologías digitales y cubrir las nuevas necesidades de la demanda (centros de datos y movilidad eléctrica).

Las inversiones en renovables representarán el 30% del total, principalmente enfocadas en eólica marina. El resto de las inversiones (1.500 millones de euros) se destinarán al almacenamiento, tecnología imprescindible para equilibrar la oferta y la demanda en un sistema con una penetración cada vez mayor de renovables no gestionables.

La compañía alcanzará los 120 millones de kWh de capacidad de almacenamiento en 2026, lo que supone un incremento del 20%. Además, el grupo cuenta con una cartera adicional de 150 millones de kWh.

# Estas son las claves de la primera subasta del Banco Europeo del Hidrógeno

Cinco de ellos se localizan en la Península Ibérica. España, con 46 proyectos presentados, junto con Alemania, son los países que aportaron el mayor número de proyectos a la licitación, ligada a los objetivos del RepowerEU. De los siete proyectos elegidos, cinco se sitúan en España y Portugal (595 MW en España y 700 MW en Portugal) y el resto en Noruega y Finlandia, según anunció la Comisión Europea el pasado 30 de abril.

ER • original

## hidrógeno

Sábado, 13 de julio de 2024

0

La primera subasta del **Banco Europeo del Hidrógeno** se desarrolló desde el 23 de noviembre de 2023 hasta el 8 de febrero de 2024 y a ella se presentaron 132 proyectos de 17 países, con una capacidad total de electrolizadores de 8,35 GW, muy superior a la finalmente adjudicada: 1.502 MW, cuyo desarrollo se repartirán los siete los proyectos ganadores. Cinco de ellos se localizan en la Península Ibérica.



Los datos más destacados de la subasta fueron detallados por Laura Delgado y Jaume Pujol, ambos socios de Deloitte, en una jornada celebrada en la sede de Club Español de la Energía esta semana, abierta por Arcadio Gutierrez, director general de **Enerclub**, y Pilar Sánchez, subdirectora general adjunta de Hidrocarburos y Nuevos Combustibles del ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico,

España, con 46 proyectos presentados, junto con Alemania, son los países que aportaron el mayor número de proyectos a la licitación, ligada a los objetivos del RepowerEU. De los siete proyectos elegidos, cinco se sitúan en España y Portugal (595 MW en España y 700 MW en Portugal) y el resto en Noruega y Finlandia, según anunció la Comisión Europea el pasado 30 de abril. Conjuntamente estos proyectos recibirán 719 millones de euros para desarrollar 1.502 MW de电解sis, que producirán anualmente, durante 10 años, 158.000 toneladas de hidrógeno verde.

En la subasta se utilizó el sistema pay-as-bid, sin precio mínimo, en el que los productores de hidrógeno pujaron por la retribución mínima que estarían dispuestos a percibir, y que se situó

entre los 0,37-0,48 /Kg H2.

Los proyectos seleccionados deberán empezar a producir hidrógeno limpio en un plazo máximo de cinco años tras la firma del acuerdo de subvención, estimado para noviembre de 2024 como fecha límite. Los ganadores recibirán esta ayuda para reducir la diferencia de precio entre sus costes de producción y el precio de mercado del hidrógeno, impulsado actualmente por productores que utilizan combustibles fósiles.

Por tanto, el Banco Europeo del Hidrógeno está contribuyendo a la expansión de combustibles más limpios, lo que ayudará a la descarbonización de la industria europea. El hidrógeno renovable que produzcan se utilizará en sectores como el acero, los productos químicos, el transporte marítimo y los fertilizantes.

### Los ganadores en España

En la jornada se presentaron dos de los proyectos ganadores en España. Uno de ellos es Hysencia, a desarrollar en Aragón para el sector industrial y de la movilidad, con el objetivo de evitar la emisión de 115 Kt de CO2 en los primeros 10 años de operación, según explicó Marcos López-Brea, director general de DH2 Energy.

Hysencia albergará una de las primeras plantas de hidrógeno verde en régimen de autoconsumo a escala comercial en España. Comenzará a construirse en el primer semestre de 2025, con una conexión a la red de 10 MW.

Mónica Sánchez, jefe de Hidrógeno de Enagás Renovable, expuso el otro proyecto, denominado Catalina, para la producción de hidrógeno y amoníaco verde y desarrollado en su primera fase junto a Naturgy, Fertiberia y Vestas. En su caso conectará los recursos renovables de Aragón con los centros de consumo industrial en la costa Este de España mediante una infraestructura sostenible.

En este punto, Sánchez destacó la necesidad de tener disponible la infraestructura troncal de hidrógeno. El proyecto Catalina podría producir suficiente hidrógeno para cubrir el 30% de la demanda actual de hidrógeno en España.

En otra de las mesas, representantes de AccionaPlug, bp España, Cepsa, Edp, Enagás, Endesa, Iberdrola, Naturgy, Repsol y TotalEnergies aportaron su visión sobre este esquema de subastas y su idoneidad, con cierto consenso en que el concepto es bueno, aunque habría que redefinir los criterios, no sólo basarse en el precio, y dar más peso a criterios técnicos y al grado de madurez de los proyectos.

Coincidieron, además, en que reducir a tres los años de puesta en marcha de los proyectos, sobre todo de los grandes, supone un plazo muy ajustado. Y en que hay que incentivar más la demanda del hidrógeno renovable, donde la regulación es clave; desarrollar una cadena de hidrógeno europea, con recursos públicos y privados; y aprovechar el potencial de este vector energético en el sector marítimo y la aviación.

### Próxima licitación

De cara a la segunda subasta, prevista para finales de año, los representantes de Deloitte ofrecieron recomendaciones para presentar un proyecto ganador. Básicamente son: estructurar y analizar el proyecto antes de que llegue la convocatoria; consistencia y madurez del proyecto para su desarrollo; y acompañarlo de la firma de garantías y de un mayor criterio técnico. Hay que tener en cuenta, asimismo, que en esta segunda subasta el plazo para presentar la solicitud será menos flexible.

## La energía renovable y su potencial para cambiar el mundo

En un mundo cada vez más consciente de la necesidad de reducir la huella de carbono y mitigar los efectos del cambio climático, la energía renovable se convierte en una solución fundamental. Una de las empresas líderes en instalación de placas solares y placas voltaicas, Linetecomenergy, se posiciona en la vanguardia de esta revolución verde con soluciones energéticas limpias y eficientes para una amplia gama de clientes.

Confidencial Digital • original



En un mundo cada vez más consciente de la necesidad de reducir la huella de carbono y mitigar los efectos del cambio climático, la energía renovable se convierte en una solución fundamental. Una de las empresas líderes en instalación de placas solares y placas voltaicas, [Linetecomenergy](#), se posiciona en la vanguardia de esta revolución verde con **soluciones energéticas limpias y eficientes para una amplia gama de clientes**. En un contexto global donde la transición hacia una energía [renovable](#) es imperativa, esta compañía especialista en [alternativas ambientalmente amigables](#) destaca como un socio confiable y visionario.

### Tecnología avanzada y viabilidad económica

Con una sólida reputación en el sector, **Linetecom Energy se especializa en la implementación de sistemas de energía sostenible que no solo satisfacen las demandas actuales, sino que también anticipan las futuras**. Su enfoque se centra en proporcionar productos de alta calidad y servicios personalizados que se adaptan a las necesidades específicas de cada cliente. La empresa se enorgullece de su capacidad para ofrecer una amplia gama de productos, desde pequeñas instalaciones residenciales hasta grandes proyectos comerciales e industriales.

### Un equipo cercano de especialistas con experiencia

El equipo de expertos de Linetecom Energy trabaja estrechamente con cada cliente para **diseñar y ejecutar sistemas de energía sostenible que maximicen la eficiencia y el rendimiento**. Utilizando tecnologías avanzadas, la empresa garantiza que sus soluciones no solo sean sostenibles, sino también económicamente viables. Los clientes pueden elegir entre una variedad de placas solares y voltaicas, asegurando que cada instalación sea adecuada a las condiciones y requerimientos particulares del entorno.

La misión de Linetecom Energy va más allá de la instalación de placas solares. La empresa se dedica a educar y concienciar sobre la **importancia de adoptar energías limpias**, promoviendo un cambio cultural hacia la sostenibilidad. A través de sus iniciativas, contribuye a la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y fomenta el crecimiento de una economía más verde y resiliente.

## Transición Ecológica pacta con el Cabildo de Lanzarote las zonas donde poder implantar parques de energías renovables

Las llamadas zonas de aceleración renovable son una herramienta novedosa dentro de la ley, que aporta seguridad jurídica para implantar renovables y facilitarlas, según la viceconsejera Julieta Schallenberg Lanzarote y Fuerteventura se alzan contra la instalación descontrolada de renovables por su impacto ambiental

Efe • original

La Consejería de Transición Ecológica del Gobierno de Canarias ha llegado a un acuerdo con el Cabildo de Lanzarote para delimitar las zonas de la isla donde podrán implantarse parques de energía renovable, siempre con máximo respeto al medio ambiente

En un comunicado, el consejero de Transición Ecológica, Mariano Hernández Zapata (PP), apunta de delimitar las zonas de aceleración renovable (ZAR) de Lanzarote representa un paso significativo hacia la consolidación de un futuro energético sostenible para la isla y una constatación de que la nueva Ley (de Cambio Climático) es fruto del consenso.

El consejero recuerda la confrontación clara que existía entre las administraciones y la anterior ley, que estaban totalmente en contra del conocido como PTCan, mientras que ahora asegura que se ha trabajado para agilizar procesos y ser transparentes

La viceconsejera, Julieta Schallenberg, explica que las ZAR son una herramienta novedosa dentro de la ley, que aporta seguridad jurídica para implantar renovables y facilitarlas.

En el acuerdo con el Cabildo de Lanzarote, añade, se ha logrado definir los criterios para elegir esas zonas, contribuyendo con ello a avanzar en el objetivo de descarbonización de manera consensuada con los verdaderos conoedores del territorio.

El presidente del Cabildo insular, Oswaldo Betancort (CC), se congratula de haber llegado a este acuerdo y subraya que está comprometido en avanzar hacia un modelo energético más sostenible.

Siguiendo el trabajo conjunto con el Gobierno de Canarias, hemos focalizado nuestros esfuerzos en la selección de los lugares idóneos para la instalación de energías renovables, priorizando siempre la minimización de la afección medioambiental y paisajística, como ha señalado nuestro consejero de Ordenación del Territorio y Política Territorial, Jesús Machín, afirma.

Imagen de archivo de un parque eólico de Lanzarote.



Imagen de archivo de un parque eólico de Lanzarote.