

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 cu

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

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

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

dolor sit amet, arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

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

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

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



ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	La Tribuna de Cuenca 4	La producción de energía eólica de la provincia casi se duplica en dos años (incluye datos de AEE)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	El Periódico Mediterráneo 9	Arranca el plan eólico de PortCastelló: cinco meses para presentar proyectos (incluye mención a AEE)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
3	El Diario.es	Adéu a Milà, el primer parc eòlic de Balears	ENERGIA EOLICA	Digital
4	Periodistadigital.com	DEKRA revoluciona la inspección de parques eólicos con termografías avanzadas	ENERGIA EOLICA	Digital
5	Evwind	OX2 contrata la gestión de un total de 142 MW de eólica terrestre en Poloni...	ENERGIA EOLICA	Digital
6	Europa Press	Alemania investigará la entrada de una empresa china en la construcción de un proyecto eólico marino	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
7	El Economista	Maersk crea una filial para instalar eólica marina tras vender su negocio d...	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
8	El Periódico de la Energía	Mammoet transporta los primeros monopilotes XXL fabricados en España por Navantia-Windar	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
9	El País 33	España, ante el reto de acelerar la electrificación y el transporte limpio	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
10	La Opinión de Zamora 31	Redeia pisa el acelerador de la inversión en la red de transporte eléctrico	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
11	Europa Press	Más de 3.500 MW de renovables reciben autorizaciones en el segundo trimestre...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
12	El País	Examen gráfico al plan climático de España: progreso en renovables y retraso en transporte y electrificación	ENERGIA RENOVABLE	Digital
13	20 Minutos	España gana el bronce europeo en recortes de producción renovable por la congestión de la red eléctrica	ENERGIA RENOVABLE	Digital
14	El Economista 1, 13	Repsol vende a Altarea su negocio de autoconsumo en Francia	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Norte de Castilla Valladolid 14	Las ayudas a las renovables dejan fuera a casi el 30% de los solicitantes ...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
16	El Español	Vigilar las finanzas verdes que no lo son tanto: así es el reto de la Unión Europea para limpiar su agenda económica...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	El Periódico de la Energía	La UE afronta desafíos cruciales para la descarbonización total de su economía...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	El Periódico de la Energía	Repsol e Iberdrola, entre las 10 empresas con mejor reputación de España en...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	El Economista	Aragón lidera la inversión en energías renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	El Periódico de la Energía	La patronal europea urge a reducir la brecha de precios energéticos entre UE y otros países	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	EnergyNews	Las inversiones en renovables en Estados Unidos crecen un 60% en cuatro años...	ENERGIA RENOVABLE	Digital

La producción de energía eólica de la provincia casi se duplica en dos años

Cuenca escala hasta la sexta posición en el ranking de los territorios españoles por generación, al alcanzar hasta 3.032 GWh, y hay una veintena de proyectos en tramitación



Imagen de algunos de los casi 800 aerogeneradores que se reparten por la geografía conquense. / REYES MARTÍNEZ

J.L.E. / CUENCA

La apuesta por las energías renovables tiene en la provincia de Cuenca a uno de sus máximos exponentes. El viento que sopla a lo largo y ancho de los 17.000 kilómetros cuadrados del territorio conquense propicia que la provincia escale en sector eólico nacional y al cierre de 2003 se coloque en el sexto lugar. Hace dos años, en 2021, ocupaba el décimo lugar en el escalafón de provincias por generación de energía eólica, una industria clave que es fundamental para cumplir tanto con los compromisos medioambientales que se marca el Gobierno como los que impone Europa.

Los datos del Anuario 2024, elaborado por la Asociación Empresarial Eólica (AEE), corroboran el impulso de las empresas de este sector en una provincia como Cuenca. En 2023 generó 3.032 GWh, una cifra que casi duplica a la de 2021, cuando la producción de los parques eólicos distribuidos por la provincia alcanzaron 1.768 GWh.

En el año 2023, se instalaron en España 607,23 MW de potencia eólica y la producción fue de 62.594 GWh, a fecha de 31 de diciembre. Por tanto, casi el cinco por ciento de la energía eólica que se genera la industria eólica en España proviene de los aerogeneradores conquenses. Sólo superan a Cuenca, las provincias de A Coruña, Albacete, Lugo, Burgos y Zaragoza, que es la zona con mayor producción de energía eólica con 9.647 GWh y que generó el 15% de la producción eólica española el año pasado.

En la actualidad, según informa AEE a *La Tribuna*, la provincia de Cuenca dispone 1.655 MW de potencia eólica instalada, que se reparte en un total de 37 parques eólicos con 796 aerogeneradores.

No obstante, el protagonismo del sector eólico en la provincia sigue al alza con los nuevos proyectos que están en marcha. La razón es que en tramitación hay 21 potenciales proyectos con 1.583 MW, entre 400 y 300 aerogeneradores, «pero depende de la potencia de la máquina ya que se está evolucionando hacia máquinas

más potentes». Las comunidades autónomas con mayor potencia eólica total instalada son Castilla y León (6.517,00 MW), Aragón (5.229,11 MW) y Castilla-La Mancha (4.878,34 MW).

Con respecto a la nueva potencia instalada durante 2023, el ranking de las comunidades autónomas lo encabeza Aragón (307 MW), Castilla-La Mancha (92 MW), Cataluña (60,48 MW), Extremadura (50 MW) y Andalucía (36 MW).

Hasta 47 provincias españolas cuentan con generación eólica y un dato avala la importancia que tiene este sector: la eólica genera electricidad para 17 millones de hogares en España gracias al viento.

En este sentido, Juan Diego Díaz, presidente de AEE, subraya en el Anuario que «2023 ha cerrado un año de récord donde las renovables han representado más del 50% del mix español y la energía eólica se consolida como la primera tecnología del mix energético con más de 30 GW instalados en el país».

OBJETIVOS. El Anuario especifica que en los últimos años, España ha experimentado un notable avance en la instalación de energía eólica, superando la marca de 30 GW. Este logro es un hito significativo para el sector energético y refleja el compromiso del país con la transición hacia fuentes más limpias y sostenibles. Sin embargo, es importante destacar que la cifra de 607,23 MW instalados en 2023, aunque positiva, está por debajo de los 5,2 GW anuales necesarios para cumplir con los ambiciosos objetivos establecidos por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 GW, se requiere un esfuerzo continuo y una mayor inversión en energías renovables.

En España hay 1.371 parques eólicos, en 2.056 municipios, con 22.210 aerogeneradores instalados. Así mismo, hay 287 centros de fabricación en 16 de las 17 comunidades autónomas. Además, la eólica tuvo un Factor de Capacidad de 23,33%, lo que significa que funcionó una media de 2.055 horas equivalentes anuales.

37

PARQUES EÓLICOS
El territorio conquense cuenta, a fecha de hoy, con un total de 37 parques eólicos y suma la cifra de 796 aerogeneradores

21

PROYECTOS
La industria eólica en la provincia tiene en tramitación 21 potenciales proyectos con 1.583 MW, entre 400 y 300 aerogeneradores.

Atracción de inversiones

Arranca el plan eólico de PortCastelló: cinco meses para presentar proyectos

El Boletín Oficial del Estado publica los plazos para el primer paso de una iniciativa que pretende hacer de este puerto un referente en toda Europa

BARTOMEU ROIG
Castellón

Pistoletazo de salida a uno de los planes más ambiciosos para el futuro de PortCastelló, la creación de un *hub* para acoger a empresas dedicadas a la construcción de parques eólicos marinos. En los últimos meses, la Autoridad Portuaria de Castellón ha ido ofreciendo detalles sobre este asunto, pero es a partir de hoy cuando todas las empresas interesadas en participar pueden presentar sus propuestas.

El Boletín Oficial del Estado (BOE) publicó ayer el anuncio del puerto, que marca un plazo de cinco meses para recibir solicitudes. Por tanto, será a partir del 5 de diciembre cuando comenzará la si-



Vista de la dársena sur del puerto, espacio para ubicar el nuevo 'hub'.

Mediterráneo

guiente fase, con la evaluación de los planes, en función de su viabilidad, el aprovechamiento del dominio público portuario o la inversión prevista. Por el momento, empresas de la talla de Ferrovial y Acciona, además de la Asociación Eólica Española (AEE), han remitido cartas de apoyo a la iniciativa del puerto provincial, por lo que no sería descartable que remitan ideas durante este periodo.

A diferencia de otras instalaciones del país, PortCastelló tiene margen de crecimiento, por lo que podrían caber hasta tres fábricas de parques eólicos marinos en la ampliación de la dársena sur. El presidente de la autoridad portuaria, Rubén Ibáñez, expresó la semana pasada, tras la celebración del consejo de administra-

ción en el que fue aprobado ese plan, que este puerto es «el más idóneo de todo el arco mediterráneo para el desarrollo de ese tipo de industria por razón de su ubicación, calado, disponibilidad de espacios y de plazos de puesta a disposición de futuros concesionarios».

Según aparece en el anuncio del BOE, el espacio destinado a este proyecto tiene «una extensión aproximada de 50 hectáreas, que podrá ser revisada en el proceso de desarrollo del proyecto».

Objetivos

El documento detalla que el objeto de las concesiones «estará vinculado a la construcción y explotación de instalaciones destinadas a la energía eólica marina (*offshore*), prioritariamente flotante, para el desarrollo de actividades relacionadas con la preparación, fabricación, montaje, mantenimiento y demás actividades complementarias o auxiliares, con el fin de desarrollar un *hub* en el muelle de costa de la dársena sur». No obstante «podrán presentarse solicitudes de concesión con un objeto distinto del anterior, que quedarán incorporadas igualmente al proyecto», especifica.

El proyecto quiere aprovechar el auge de este tipo de parques eólicos marinos en toda Europa a lo largo de los próximos años. ■

Contra els mosquits lluitem tots

Evita l'acumulació d'aigua en jardins.

Controla les perdudes d'aigua en lluxets exteriors.

Canya amb freqüència els aburadors dels teus animals.

En el camp i horts urbans, cobreix els bidons i les basses de reg.

Diputació de Castelló

Adéu a Milà, el primer parc eòlic de Balears

Clausura les dues dècades de servei havent injectat 92.242.008 kWh d'energia renovable a la xarxa elèctrica i acumulant un estalvi d'emissions de Gasos d'Efecte Hivernacle de 84.678 tones de CO2. Aquestes xifres són equivalents al consum d'energia de 1.387 famílies durant 19 anys. Les illes s'afageixen al 'boom' de les energies verdes: Balears quadruplica la seva producció en quatre anys

Santiago Torrado • [original](#)

El mes de juny passat, el parc eòlic de Milà, el primer de la seva classe a les Balears, va arribar al final de la seva vida útil. Després de dues dècades de funcionament, els quatre aerogeneradors de 50 metres d'altura que es retallen contra l'horitzó del llevant de Maó seran desmantellats els propers mesos. Queda lluny aquell 2004 en què la discussió sobre les renovables com a alternativa obria un debat públic sobre la idoneïtat d'apostar per aquest tipus d'energies que avui són un imperatiu categòric per assolir els Objectius de Desenvolupament Sostenible (ODS) de l'Agenda 2030 impulsada per l'ONU. Ja -gairebé- ningú dubta de la importància i necessitat de transitar un canvi de paradigma en matèria de producció, distribució i generació d'energia i, tanmateix, la fi del Parc de Milà tal com ho hem conegut fins avui obre un dubte sobre com serà el futur de les renovables a Menorca.

Els pagesos expulsats del camp pels parcs fotovoltaics: "Estan darrere els fons d'inversió"



El parc eòlic de Milà està format per quatre aerogeneradors model MADE AE-59 de 800 kW de potència, dels quals només tres funcionen, encara que estan fora de servei. En total, aquests molins de vent sumaven una potència de 3,2 MW i el cost de construcció va ser de 3.288.466 euros, finançat per l'Institut per a la Diversificació i Estalvi de l'Energia (IDAE) sota la fórmula de finançament per tercers amb participació en beneficis. El parc va entrar en servei el 28 de febrer del 2004 sota un règim retributiu regulat que consta de dos components: d'una banda, un esquema de Retribució a la Inversió (RI) i un altre de Retribució a l'Operació (RO). La RO deriva de la venda directa de l'energia generada pel parc eòlic al mercat lliure d'energia elèctrica, un mercat energètic on operen les principals companyies privades com ara Repsol, Endesa, Iberdrola o Naturgy. D'altra banda, la Retribució a la Inversió (RI), que consta d'una prima o retribució addicional que es gestiona des de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, segons uns paràmetres fixats cada dos anys.

Per rebre la RI cal justificar un mínim d'hores de producció a l'any, de manera que s'obliga a un rendiment mínim de la instal·lació. En el cas concret del parc de Milà, calia superar 629 hores equivalents (HE). Per rebre el 100% d'aquest complement calia arribar a les 1.048 hores, explica el conseller de Medi Ambient, Simón Gornés Hachero, en diàleg amb *elDiario.es*. Segons assenyala, aquest objectiu no es va poder aconseguir per una conjunció de factors

que van des de la ruptura d'un dels aerogeneradors fins a un error de càcul a la velocitat mitjana del vent. A finals del 2022, a conseqüència d'una fallida estructural, es va procedir al desballestament de l'aerogenerador número 4, des de llavors només hi ha 3 aerogeneradors operatius i la potència del parc ha quedat reduïda a 2,4 MW en lloc dels 3,2 MW originals, detalla Gornés.

En termes concrets, el parc eòlic de Milà clou les dues dècades de servei havent injectat en total 92.242.008 kWh d'energia renovable a la xarxa elèctrica i acumulant un estalvi d'emissions de Gasos d'Efecte Hivernacle (GEI) de 84.678 tones de CO₂. Segons dades del Consell Insular de Menorca, aquestes xifres són equivalents al consum d'energia elèctrica de 1.387 famílies durant 19 anys. Un estalvi de les emissions similar al de 2.078 vehicles fent una mitjana de 15.000 km/any durant vint anys. Un total de 32.850 trajectes d'anada i tornada entre Ciutadella i Maó realitzats amb un autobús de línia, o l'equivalent de traslladar 4.770 personnes amb autobús d'anada i tornada entre Maó i Ciutadella, cada dia, durant 19 anys.

El parc eòlic de Milà clausura les seves dues dècades de servei havent injectat en total 92.242.008 kWh d'energia renovable en la xarxa elèctrica i acumulant un estalvi d'emissions de Gasos d'Efecte d'hivernacle de 84.678 tones de CO. Aquestes xifres són equivalents al consum d'energia elèctrica de 1.387 famílies durant 19 anys

Tot i l'innegable estalvi energètic i d'obrir el camí per a nous projectes sostenibles, el que fos el primer parc eòlic de la comunitat autònoma va quedar lluny dels objectius que inicialment es va proposar, segons afirmen des del Consell Insular. En el projecte inicial es va preveure que el parc funcionaria unes 2.200 Hores Equivalents anuals amb una disponibilitat del 96% i considerant una velocitat mitjana del vent a l'emplaçament de 6 m/s, fet que suposaria una generació aproximada de 7.040 MWh/any, però la realitat ha estat molt diferent. La mitjana d'Hores Equivalents ha estat de 1.441, la disponibilitat mitjana del 76,3%, la velocitat mitjana del vent ha estat de 5,46 m/s, cosa que ha redundat en una producció mitjana de 4.611 MWh/any, ha explicat a elDiario.es el conseller de Medi Ambient.

Gornés també ha assenyalat que, entre els factors que han motivat aquest baix rendiment energètic, destaca la limitació de l'alçada de torre a 50 m, quan l'estudi original considerava 70 m d'alçada. Això fa que el règim de vents no sigui prou continu, i per tant més turbulent, provocant aturades per vibracions al sistema, comenta. En aquest mateix sentit, el conseller ha assenyalat que l'obsolescència dels molins també va passar factura al parc. Els models d'aerogeneradors instal·lats eren de les primeres versions comercials d'una tecnologia incipient, encara poc testada, ha subratllat Gornés.

Repotenciació o Plataforma Marina

El 2016 Menorca va fer els primers passos cap a un model energètic lliure de combustibles fòssils, basats en carbó i/o contaminants. El full de ruta expressat a l'Estratègia Menorca 2030 preveu que els propers sis anys l'illa s'haurà d'abastir amb energia 100% neta i renovable. És per això que la fi de la vida útil del parc de Milà no implica necessàriament la fi de la producció d'energia eòlica a l'illa i des del Consell Insular ja preparen un projecte de repotenciació. El projecte per repotenciar el parc preveu desinstal·lar els aerogeneradors actuals per instal·lar-ne d'altres de més potència. Tot i que el projecte que ens hem trobat presentat pel govern anterior no contempla la instal·lació d'una antena amb anemòmetres, element bàsic per tenir mesures d'intensitat i freqüència del vent en aquesta zona de l'illa. Abans d'instal·lar els nous aerogeneradors, haurem de redactar i instal·lar primer aquesta antena, per saber quina alçada ideal han de tenir els aerogeneradors, ha assenyalat Simón Gornés.

Segons els càlculs de la Conselleria de Medi Ambient, amb la instal·lació de tres nous aerogeneradors de 3 MW de potència cadascun permetria assolir els objectius traçats a l'Estratègia Menorca 2030. Som optimistes i esperem que el pla d'acció de la Reserva de Biosfera per al 2030 es pugui assolir totalment i que el 100% de l'energia que es consumeix a l'illa pugui ser energia neta, han assenyalat fonts del Consell.

No obstant això, la repotenciació del parc eòlic no és l'única alternativa a Milà que hi ha sobre

la taula. Segons es pot veure a l'agenda pública del president del Consell Insular, el 13 de juny passat Adolfo Vilafranca va mantenir una reunió amb representants de l'empresa promotora d'energies renovables Menorca Renovables WTF, una societat amb seu a Madrid que ja ha invertit en emprendedores de plaques fotovoltaïques a l'illa. Segons ha pogut saber *elDiario.es*, aquesta firma està interessada a desenvolupar un projecte de parc eòlic a la zona nord de la costa insular que se situaria sobre el mar. Encara no hi ha res concret, però seria un projecte petit en comparació als que solen projectar-se al medi marí. Seria un parc que produiria uns 220 MW en total, cosa que permetria proveir Menorca i fins i tot destinar l'energia sobrant a Mallorca per exemple, ha assenyalat una font de l'empresa en diàleg amb aquest mitjà, que ha afegit de moment només hi ha intencions i que si es concretés el projecte obriria el diàleg a tota la societat menorquina.

Amb tot, les competències per a un projecte d'aquestes característiques són del Govern Central, concretament del Ministeri de Transició Energètica i Canvi Climàtic, per la qual cosa qualsevol emprendedoria a desenvolupar-se al medi marí, depèn directament de la cartera que conduceix Teresa Ribera Rodríguez. De moment, no s'han iniciat prospeccions. El Govern espanyol va marcar algunes àrees marines per a la futura implantació de parcs solars i algunes empreses s'han interessat en la futura subhasta que el Govern traurà per a la seva gestió. Des de Menorca hem demanat que se'n informi amb detall sobre aquests possibles futurs projectes, han assenyalat des del Consell Insular.

La necessitat d'afrontar el desafiament de la transició energètica a Menorca, com la resta del món, es debat entre un projecte que tindria un impacte ambiental les conseqüències del qual encara s'han de conèixer o l'endarrerida i contaminant dependència dels combustibles fòssils. Aquest tipus de parcs eòlics se solen emplaçar sobre una plataforma flotant ancorada al terra marí. Generalment consten de molts molins de gran producció. Per aquestes característiques, en el supòsit que aparegui un projecte concret, sembla difícil que Menorca pugui absorbir tanta energia, de manera que caldria evacuar-la cap a Mallorca i potser cap a la península. Això es tradueix en importants pèrdues d'energia pel desplaçament, de manera que no sembla fàcil que arribi a materialitzar-se, assenyalà Miquel Camps, coordinador del GOB de Menorca, que a més reconeix que els impactes ambientals concrets encara es desconeixen, però n'assenyalà dues possibles afectacions. Caldria conèixer bé les interferències que pugui causar un projecte d'aquestes característiques a les rutes migratòries d'aus o d'espècies marines com els cetacis. Un dels impactes probables és la transmissió de grans vibracions permanents al fons marí, ha subratllat Camps.

Finalment, el conseller de Medi Ambient subscriu la teoria que, si s'impulsa un parc d'aquestes característiques, l'energia generada s'hauria de bolcar cap a altres territoris o fins i tot a altres comunitats autònomes, encara que per això seria imprescindible una inversió en infraestructura que Menorca encara no en té. Es generaria prou energia per a abastir l'illa de Menorca i abocar-hi també cap a Mallorca, però per això caldria comptar amb un segon i un tercer cable submarí entre Menorca i Mallorca, cosa no prevista fins al 2026 o 2027, perquè el Ministeri de Transició Ecològica no el va posar al seu dia com a prioritat en el pla d'inversions, ha explicat Simón Gornés.

Apunta't aquí al butlletí d'Illes Balears. Cada divendres, en la teva bústia També pots [destinar part de la teva quota de soci](#) a la delegació balear. En aquest [vídeo](#) et donem més informació.

 Illes Balears

Un missatge d'Angy Galvín



 Illes Balears

Un missatge d'Angy Galvín



Apunta't

□

Parc Eòlic de Milà. David Arquimbau

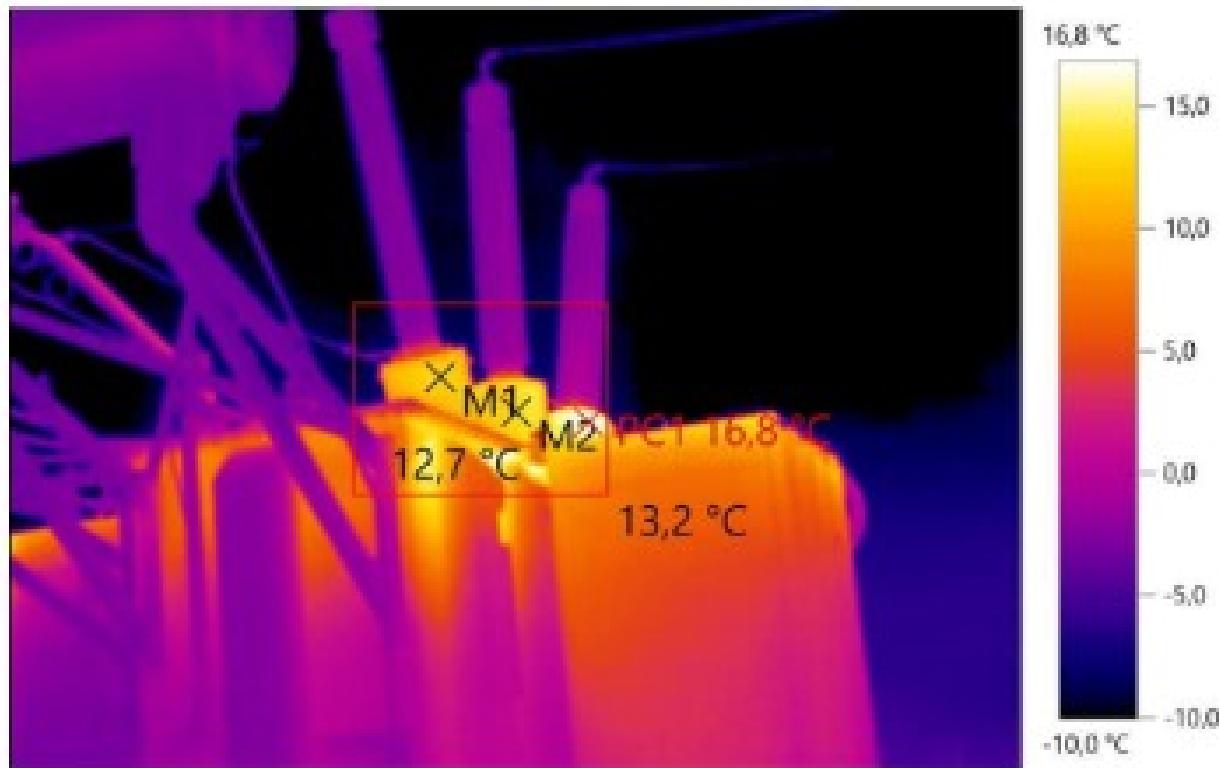


Parc Eòlic de Milà. David Arquimbau

DEKRA revoluciona la inspección de parques eólicos con termografías avanzadas

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

COMUNICAE 04 Jul 2024 - 17:38 CET



Archivado en: Notas de Prensa

Las imágenes térmicas se están convirtiendo en una pieza fundamental en las campañas de mantenimiento preventivo de los aerogeneradores eólicos.

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

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

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

Cámaras termográficas

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

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

[«-- Volver al índice](#)

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

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

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

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

Detección de puntos calientes

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

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

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

En las aplicaciones y aparatos en las que se produce fricción, siempre se genera calor. Mediante la termografía se puede monitorizar dicho calor (o sobrecalentamiento) para parar el proceso o disminuir la velocidad de los componentes para ayudar a la refrigeración.

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

Una técnica no invasiva

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

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

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

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

Termografías para inspeccionar las palas de las turbinas eólicas

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

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

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

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

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

Ventajas de hacer termografías

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

Fuente [Comunicae](#)



CONTRIBUYE CON PERIODISTA DIGITAL

QUEREMOS SEGUIR SIENDO UN MEDIO DE COMUNICACIÓN LIBRE

Buscamos personas comprometidas que nos apoyen

[COLABORA](#)



Recibe nuestras noticias en tu correo

Introduzca su email *

He leído y acepto la [Política de Privacidad de PERIODISTA DIGITAL](#)

[SUSCRÍBETE](#)

ALSO ON PERIODISTA DIGITAL



hace 2 días
Índice Bursátil con
Protocolos LGTBQ en ...



hace 2 días
Kazajistán: «Nur-Astaná,
la mezquita más ...



hace 12 horas
Cristina Cifuentes
vapulea a Pablo ...



hace
¡Be
sal

No se ha podido activar Disqus. Si eres moderador revisa nuestra [guía de solución de problemas](#).

Lo más leído

24 hrs

7 días

1 mes

1 año

[«-- Volver al índice](#)

- 1 Vicente Vallés da una lección magistral a Pilar Alegria (PSOE) por su ignorancia sobre el Poder Judicial



- 2 Pablo Iglesias, tras su revés judicial, la toma con Nacho Abad: «¿Le gustaría que le dijeran que usted está ahí porque se la chupó a Vasile?»



- 3 La sanchista Angélica Rubio queda en ridículo por su bulo sobre el juez que investiga a la mujer de Sánchez



- 4 Mariano Rajoy echa por tierra el argumento del abogado de Begoña Gómez para evitar que la graben en vídeo



- 5 ¡El fin de los votos para el PSOE: los 'pajaportes'!



- 6 ¡Begoña, calienta que sales! ¡La Complutense se suma a la cacería! Tic tac...



- 7 Begoña Gómez, más acorralada a dos días de sentarse en el banquillo: La Complutense la acusa de contratar obviando todos los controles



- 8 Silvia Intxaurreondo (TVE) saca las uñas contra PP y VOX por denunciar su entrega a Sánchez



[«-- Volver al índice](#)

- 9 Ángel Expósito alerta del peligroso plan de Sánchez para controlar a la prensa: "Ojalá me equivoque..."



- 10 El Gobierno Sánchez desata un torrente de mofas por fiscalizar en internet el consumo de porno



[Eólica](#)

OX2 contrata la gestión de un total de 142 MW de eólica terrestre en Polonia

04 julio, 2024  reve

OX2 ha firmado un acuerdo de gestión de activos con el Grupo ORLEN para tres de sus parques eólicos en Polonia con una capacidad total de 142 MW.

OX2 proporcionará gestión técnica, comercial y financiera para garantizar el rendimiento óptimo de los activos de los tres parques eólicos de Ujazd, que constan de 15 turbinas, el parque eólico de Dobrzyca, con 19 turbinas, y Wielkopolska, con 15 turbinas. El Grupo ORLEN adquirió los tres parques eólicos en 2023.

- Estamos contentos de haber sido seleccionados como socio del Grupo ORLEN para la gestión de activos de estos parques eólicos. Como uno de los mayores gestores de activos renovables de Europa, siempre ofrecemos a los clientes un servicio personalizado y nos centramos en optimizar el valor de los activos. Esperamos una colaboración a largo plazo con el Grupo ORLEN, afirma Lars Bryngelsson, responsable de la Gestión Técnica y Comercial de OX2.

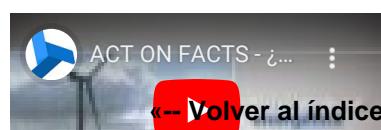
OX2 gestiona más de 5 GW de activos compuestos por más de 1.000 turbinas eólicas más varios sistemas de almacenamiento de energía solar y de baterías en Polonia, Suecia, Finlandia, Lituania, Italia y Australia.

OX2 desarrolla, construye y vende soluciones de energía renovable a escala. OX2 también ofrece gestión de parques eólicos y solares una vez finalizados. La cartera de desarrollo de proyectos de OX2 consta de proyectos desarrollados internamente y adquiridos en energía eólica terrestre y marina, solar y almacenamiento de energía, en varias fases de desarrollo. La empresa también participa activamente en el desarrollo de proyectos basados en otras tecnologías de energía renovable, como el hidrógeno. OX2 opera en once mercados de Europa: Suecia, Finlandia, Estonia, Lituania, Polonia, Rumanía, Francia, España, Italia, Grecia y Åland. Desde 2023, OX2 también opera en Australia. Las ventas en 2023 ascendieron a unos 7.800 millones de coronas suecas. La empresa tiene alrededor de 500 empleados y tiene su sede en Estocolmo, Suecia. OX2 cotiza en Nasdaq Estocolmo desde 2022.

Síguenos en nuestras Redes Sociales



[Hazte socio de AEE](#)



julio 2020
junio 2020
mayo 2020
abril 2020
marzo 2020
febrero 2020
enero 2020
diciembre 2019
noviembre 2019
octubre 2019
septiembre 2019
agosto 2019
julio 2019
junio 2019
mayo 2019
abril 2019
marzo 2019
febrero 2019
enero 2019
diciembre 2018
noviembre 2018
octubre 2018
septiembre 2018
agosto 2018
julio 2018
junio 2018
mayo 2018
abril 2018
marzo 2018
febrero 2018
enero 2018
diciembre 2017
noviembre 2017
octubre 2017
septiembre 2017
agosto 2017
julio 2017
junio 2017
mayo 2017
abril 2017
marzo 2017
febrero 2017
enero 2017
diciembre 2016
noviembre 2016
octubre 2016
septiembre 2016
agosto 2016
julio 2016
junio 2016
mayo 2016
abril 2016
marzo 2016
febrero 2016
enero 2016
diciembre 2015
noviembre 2015
octubre 2015
septiembre 2015
agosto 2015
julio 2015
junio 2015
mayo 2015
abril 2015

◀ eólica ▶ OX2 ▶ Poland ▶ Polonia ▶ wind energy ▶ wind power

Entrada anterior

Vestas consigue un pedido de aerogeneradores EnVentus de 347 MW de energía eólica en Canadá



Nube de Etiquetas

Acciona AEE aerogeneradores Argentina
Asociación Empresarial Eólica AWEA Brasil Brazil Chile
China coche eléctrico Concentrating Solar Power
CSP EEUU Electric vehicles Enel Green Power
energía solar energías renovables
España Ev eólica eólico
Fotovoltaica Gamesa Iberdrola India
Latinoamérica litio México Nordex offshore
photovoltaic PV Siemens Siemens Gamesa
solar energy Solar Power Spain termosolar
U.S. uk vehículo eléctrico Vestas
wind energy wind power

marzo 2015
febrero 2015
enero 2015
diciembre 2014
noviembre 2014
octubre 2014
septiembre 2014
agosto 2014
julio 2014
junio 2014
mayo 2014
abril 2014
marzo 2014
febrero 2014
enero 2014
diciembre 2013
noviembre 2013
octubre 2013
septiembre 2013
agosto 2013
julio 2013
junio 2013
mayo 2013
abril 2013
marzo 2013
febrero 2013
enero 2013
diciembre 2012
noviembre 2012
octubre 2012
septiembre 2012
agosto 2012
julio 2012
junio 2012
mayo 2012
abril 2012
marzo 2012
febrero 2012
enero 2012
diciembre 2011
noviembre 2011
octubre 2011
septiembre 2011
agosto 2011
julio 2011
junio 2011
mayo 2011
abril 2011
marzo 2011
febrero 2011
enero 2011
diciembre 2010
noviembre 2010
octubre 2010
septiembre 2010
agosto 2010
julio 2010
junio 2010
mayo 2010
abril 2010
marzo 2010
febrero 2010
enero 2010
diciembre 2009
noviembre 2009

octubre 2009
septiembre 2009
agosto 2009
julio 2009
junio 2009
mayo 2009
abril 2009
marzo 2009
febrero 2009

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



Archivo - Eólica marina en Alemania.
- Stefan Sauer/dpa - Archivo

Europa Press Economía Finanzas



Newsletter

Publicado: jueves, 4 julio 2024 19:30
@epeconomia

✉ Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

elección de la compañía china Ming Yang Iuxcara para levantar una instalación eólica ente por el rol que las empresas del

ha asegurado que "ha tomado nota" del es para la entrega de 16 turbinas y ha

manifestado que lo supervisará "muy de cerca", según ha explicado un portavoz.

Además de la participación de la empresa china en una infraestructura considerada crítica para los intereses nacionales, el Gobierno ha indicado que velará también por garantizar la libre competencia en los mercados.

En cualquier caso, el proceso de revisión forma parte de la "normalidad" de este tipo de procedimientos, según ha subrayado el representante gubernamental.

Lo más leído

El Gobierno cambiará la Ley de Propiedad Horizontal para que los vecinos puedan vetar pisos turísticos

BUSCADOR | Consulta cuáles son las 40.146 plazas de empleo público aprobadas por el Gobierno para este 2024

De forma similar, Berlín comunicó ayer el voto a la venta de la división de MAN Energy Solutions (Volkswagen) encargada de la fabricación de turbinas de gas a una empresa estatal china con vínculos con la industria militar de Pekín.

La china CSIC Longjiang GH Gas Turbine, filial de la China State Shipbuilding Corporation, se especializa en turbinas de gas de pequeño y tamaño mediano que, entre otros fines, se destinan a buques de la Armada china.

El plan de venta de las operaciones de MAN en Oberhausen (Alemania) y Zúrich (Suiza), anunciado el 20 de junio, ha sido bloqueado por el Ejecutivo de Olaf Scholz aduciendo motivos de seguridad nacional en base a las disposiciones recogidas en la Ley de Pagos y Comercio Extranjeros.

Leer más acerca de:

Alemania
China
Energía renovable

La Justicia europea avala la acción colectiva de ADICAE contra las cláusulas suelo abusivas

Grifols se dispara un 5,8% en Bolsa tras recibir ingresos por SRAAS y refinanciar Scranton su deuda

Inditex, Mercadona y Grupo Social Once, las tres empresas con mejor reputación en España, según Merco

Hoy | Una semana | Un mes

Maersk crea una filial para instalar eólica marina tras vender su negocio de servicios en alta mar por 1.000 millones

La nueva firma del grupo A.P. Moller ensamblará un nuevo buque para construir palas marinas Estiman que ahorrará en un 30% el tiempo de despliegue de renovables acuáticas DOF adquirirá 22 buques de la firma danesa enfocados a construcción oceánica

original

Negocio a la vista. Dos de los mayores proveedores de servicios en alta mar, el grupo **A.P. Moller Holding** (dueña de la naviera Maersk), y la noruega DOF; han cerrado el traspaso de Maersk Supply Service por cerca de **1.000 millones de euros** (1.112 millones de dólares). El grupo noruego adquirirá con la operación una **flota de 22 buques enfocados a construcción oceánica** (ocho buques CSV de alta especificación, trece AHTS y un barco cablero).

Tras la venta de su división de servicios en alta mar, orientada a explotaciones energéticas de petróleo, gas y palas eólicas; **Maersk pone rumbo fijo hacia el despliegue de eólica marina**. Antes de la venta a DOF, la danesa ha creado la **marca Maersk Offshore Wind**, que prestará **servicios de instalación al mercado de los molinos de viento en entornos acuáticos**, "basándose en un nuevo y Vanguardista concepto de buque de instalación eólica marina", destacó la compañía en un comunicado.

Con estos nuevos navíos, Maersk estima que podrá **reducir número de días de instalación** de las turbinas en alta mar en **hasta el 30%**. El primer barco de esta nueva gama, denominado Maersk WIV, será **entregado en la segunda mitad de 2025** para la instalación de Empire Offshore Wind, **propiedad de Equinor**.

Martin Larsen, director financiero de A.P. Moller Holding y presidente de Maersk Offshore Wind, explicó que se necesitan **nuevas soluciones para alcanzar los "ambiciosos objetivos"** en esta tecnología en Europa y Estados Unidos, que se calculan en una capacidad instalada de, al menos, **90 gigavatios (GW) en 2030 y 400 GW para 2050**. "Estamos estableciendo Maersk Offshore Wind como una entidad independiente para aprovechar nuestras décadas de experiencia en alta mar y acelerar el desarrollo de la industria eólica marina", afirmó Larsen tras el acuerdo.

El pacto alcanzado ampliará a 100 buques la armada de DOF, con un total de 78 buques submarinos y de alta mar, a los que se suman los 22 de la antigua filial de A.P. Moller. Por su parte, tras la emisión de las acciones de contrapartida, **Maersk Supply Service Holding se hará con el 25% del capital social de DOF**. La empresa combinada operará bajo el nombre y la marca DOF Group para proveer servicios offshore a nivel global y una de las mayores firmas de servicios petroleros que cotizan en la Bolsa de Oslo.

DOF financiará la compra mediante una nueva línea de crédito de **500 millones** de dólares (463 millones de euros), que será proporcionada por DNB, Danske Bank, Danmarks Skibskredit y Deutsche Bank. Además, la firma aplicará una **ampliación de capital** de nuevas acciones de DOF por un máximo de **125 millones de dólares** (114 millones de euros).

En dicha operación, Maersk Supply Service Holding se ha comprometido a **suscribir y a que se le asigne el 25% de las nuevas acciones que se emitirán sujeto a la finalización de la transacción** (y como compensación contra la contraprestación en efectivo a recibir). Por lo tanto, el holding tendrá derecho a nombrar **dos miembros adicionales del consejo de administración** de DOF durante dos años y al **presidente del comité de nombramientos de DOF** por un período de dos años a partir del cierre.

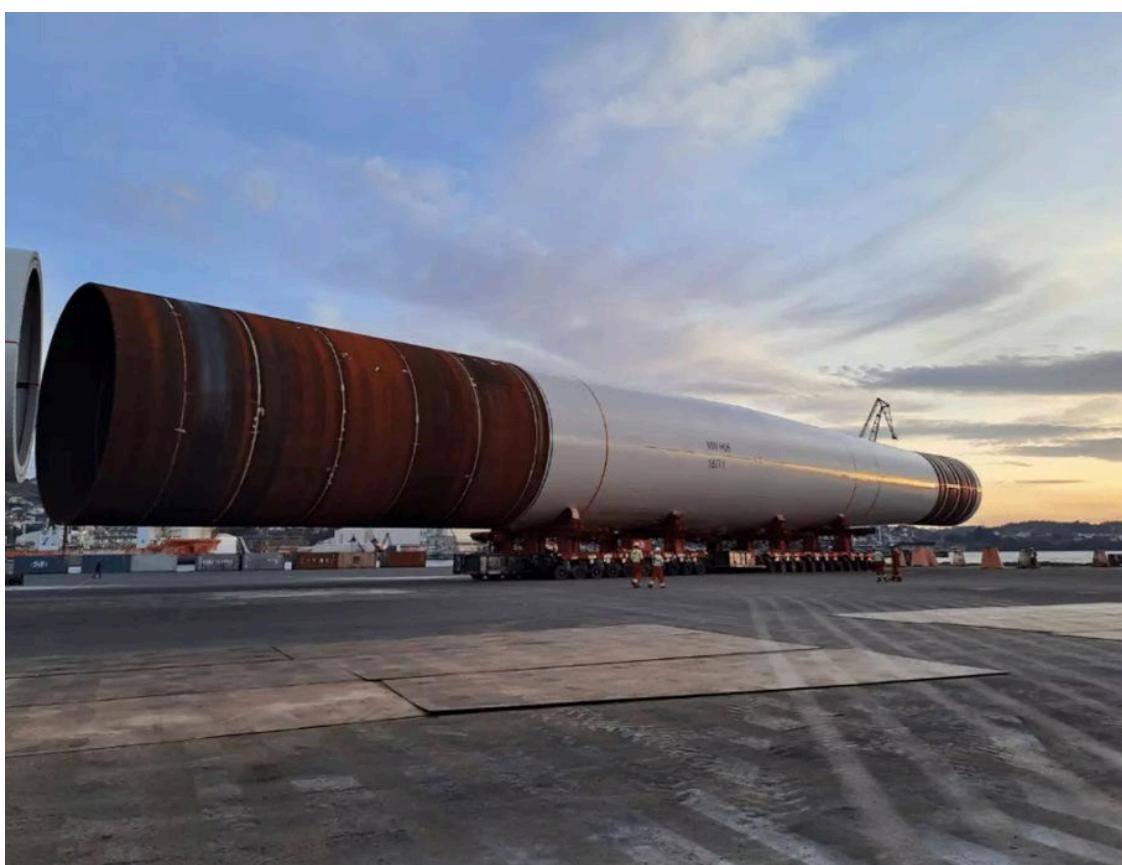
[WhatsApp](#)[Twitter](#)[Linkedin](#)[Beloud](#)



Una planta eólica marina. Maersk

Mammoet transporta los primeros monopilotes XXL fabricados en España por Navantia-Windar

original



Transporte de un monopilote XXL de Navantia-Windar. Mammoet

Ningún comentario

Los primeros 14 monopilotes XXL fabricados en España por la UTE **Navantia Seanergies-Windar Renovables** se transportaron con una planificación flexible del emplazamiento y equipos de elevación pesados

Cuando Navantia Seanergies-Windar Renovables se convirtió en una de las primeras empresas españolas en fabricar monopilotes XXL, **Mammoet** colaboró en la preparación de los componentes en la planta de producción de Navantia en Fene (Ferrol).

Navantia y Windar suministrarán 45 monopiles a Iberdrola para su 'megaparque' eólico marino de East Anglia 3. Navantia Seanergies y Windar fabricarán 45 monopiles para el parque eólico marino de Iberdrola 'East Anglia 3', que desarrollará la energética en aguas de Reino Unido.

Mammoet planificó una ruta eficiente para transportar las enormes de monopilotes a diferentes estaciones de trabajo en el muelle, antes de cargarlas en buques de entrega, con destino a Escocia, para el proyecto de parque eólico marino Moray West desarrollado por Ocean Winds.

Con calendarios de fabricación y diferentes zonas de entrega que gestionar, así como buques especializados trabajando para cumplir los plazos, la preparación era esencial para apoyar el buen funcionamiento de la operación.

Los 14 monopilotes XXL medían 90 metros de longitud, 10 metros de diámetro y pesaban hasta 2.000 toneladas. Todos ellos se transportaron a una zona de almacenamiento una vez fabricados en los talleres de Fene.

Para que los buques de instalación pudieran izarlos con seguridad, era crucial conocer el peso

final y el centro de gravedad (COG) de cada monopilote. Así que se pesó cada uno.

Una vez que cada cimentación de monopilote hubo completado su pesaje final, se trasladó a una zona de almacenamiento temporal, cerca del muelle, donde esperaría a ser cargada en los buques de entrega en lotes de dos y tres.

Javier de Pablo Arenzana, director de Ventas de Mammoet, dijo: "Mammoet supo ser flexible y adaptarse no sólo al horario, sino también al entorno. Ya hemos trabajado en estas instalaciones en el pasado. Ayudamos al cliente a planificar y estudiar el trazado, por si tenían que realizar alguna obra civil en la zona. A partir de ahí, determinamos que se necesitaban planchas de acero en determinados puntos para garantizar que el suelo estuviera nivelado y plano. También coordinamos la ruta entre las distintas estaciones".

Ocean Winds (EDPR y Engie) se adjudica un CfD para su proyecto eólico marino Moray West en Reino Unido Ocean Winds se ha adjudicado un Contrato por Diferencia de 15 años para vender la energía producida por 294 MW del proyecto eólico offshore Moray West, en Reino Unido.

Donde la fuerza se une a la flexibilidad

Se utilizaron un total de 60 líneas de transportadores modulares autopropulsados (SPMT) para trasladar los cimientos de los monopilotos. Los remolques estaban equipados con equipos especializados diseñados para el movimiento de monopilotos XXL en particular.

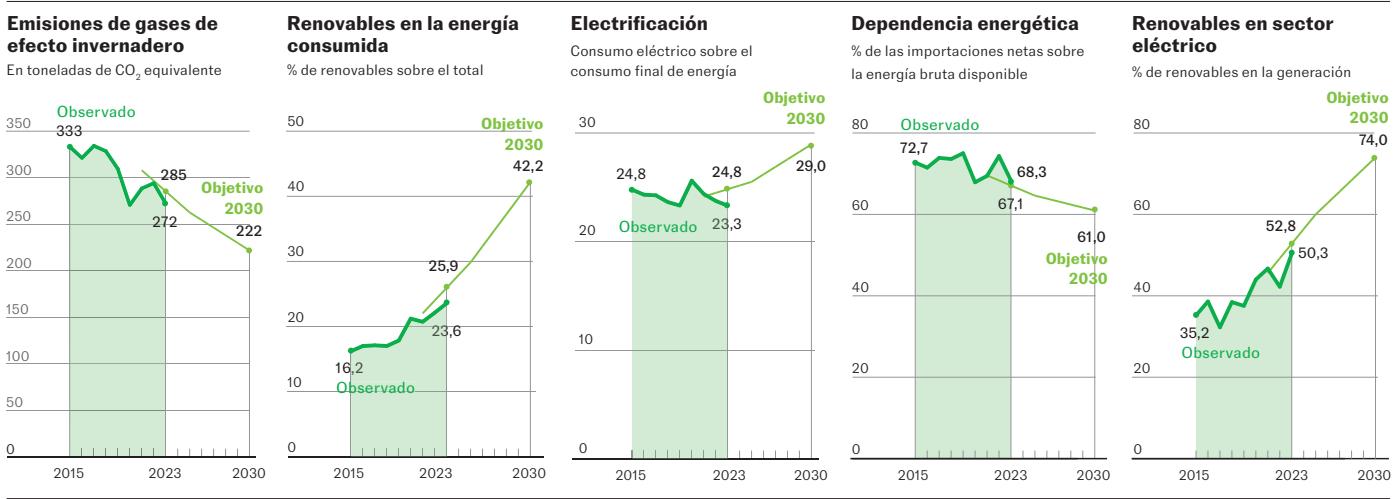
El enganche del SPMT, un sistema de cuna, consta de monturas plegables que limitan las flexiones locales del monopilote sosteniéndolo lo más alto posible cuando está en posición horizontal.

Esta configuración de transporte SPMT se utilizó para trasladar las cimentaciones de los monopilotos a cada estación e introducirlas en los buques mediante una rampa ro-ro, evitando así la necesidad de grúas. Mammoet también realizó la operación de pesaje final, que se llevó a cabo mediante gatos hidráulicos y células de carga.

La estación de pintura fue el mayor reto de la ruta, ya que los operarios tenían que cambiar la orientación de los monopilotos XXL, lo que implicaba una rotación completa de 180 grados, antes de poder entrar en la zona.

En algunas situaciones, también fue necesario que los cimientos de los monopilotos pintados se condujeran directamente a la zona de almacenamiento y pasaran por alto la estación de pesaje, si ya estaba en uso. Esto se hizo para evitar retrasos en el proceso de fabricación.

Dado que la logística se desarrollaba al mismo tiempo que las fases de fabricación, pintura y pesaje, la flexibilidad y la buena comunicación eran primordiales para garantizar un proceso rápido y eficaz que evitara interrupciones en las instalaciones y tiempos de inactividad durante la operación.



Fuente: Observatorio de la Transición Energética y la Acción Climática / BCE.

EL PAÍS

España, ante el reto de acelerar la electrificación y el transporte limpio



Instalación solar en un edificio de Sevilla en junio de 2023. P. Puentes

Un estudio señala el avance en renovables, pero reclama endurecer objetivos para cumplir el plan climático

MANUEL PLANELLES
Madrid

Mientras avanza hacia su ecuador la década que se había marcado como clave para la lucha contra el cambio climático y la reducción drástica de los gases de efecto invernadero, esa transición para dejar atrás los combustibles fósiles no camina lo rápido que debería en muchos sectores. Los países europeos plasmaron sus compromisos en los planes nacionales de energía y clima —conocidos por las siglas PNIEC—, que fijan la ruta de la descarbonización de sus economías hasta 2030. Pero muchas naciones no están siguiendo esa senda a la velocidad adecuada.

En el caso de España con algunas áreas, según refleja un análisis del Observatorio de la Transición Energética y la Acción Climática (OTEA) y el Basque Centre for Climate Change (BC3). “Se está progresando en energías renovables en el sector eléctrico, pero hay un retraso en el transporte y la electrificación de la economía”, resume el investigador del BC3 Luis Rey, quien ha examinado el PNIEC junto a Mikel González-Eguino, director del OTEA.

“Hay un cierto progreso, pero no se puede parar. Al revés, nece-

sitamos acelerar los esfuerzos: poner una marcha más”, explica Rey. Sobre todo, porque el análisis que han elaborado y que encuentran algunas preocupantes tendencias es sobre un plan climático que España debe endurecer todavía más por exigencia de Bruselas. De hecho, debería haber presentado su actualización al alza antes del 1 de julio. Pero ni España ni otros 22 países de la UE han cumplido, lo que ha supuesto un tirón de orejas de la Comisión. Solo han respetado el plazo Dinamarca, Finlandia, Países Bajos y Suecia. Bruselas ha pedido a los 23 países incumplidores que los presenten “cuanto antes” porque, entre otras cosas, es la mejor forma de movilizar las inversiones que se requieren para esta década crucial.

● Reducción de las emisiones: progreso adecuado. A la espera de ese nuevo documento, el análisis del BC3 sobre el plan vigente es un buen ejercicio para conocer dónde debe España acelerar. Es el caso de España con algunas áreas, según refleja un análisis del Observatorio de la Transición Energética y la Acción Climática (OTEA) y el Basque Centre for Climate Change (BC3). “Se está progresando en energías renovables en el sector eléctrico, pero hay un retraso en el transporte y la electrificación de la economía”, resume el investigador del BC3 Luis Rey, quien ha examinado el PNIEC junto a Mikel González-Eguino, director del OTEA.

Los investigadores creen que la crisis energética “podría haber beneficiado la reducción de emisiones”, ya que el alto precio de los

combustibles fósiles habría “contribuido a contraer la demanda”. Y el problema principal reside en que en los borradores de la actualización del plan se apuesta ya por una reducción del 32% para 2030, con lo que habría que acelerar los esfuerzos —aunque el ministerio no aclara si eso será lo que finalmente se presente a Bruselas—.

● Renovables en la electricidad: progreso moderado. Pese a que España ha tenido el viento a favor para reducir las emisiones hasta ahora, también se han tomado medidas en ese campo. Y una de las más significativas está relacionada con la producción de electricidad: se ha eliminado casi por completo el carbón, y las renovables han tenido un avance considerable, especialmente la fotovoltaica.

El objetivo que se plantea en el vigente PNIEC es que en 2030 el 74% de la electricidad en España provenga de fuentes renovables.

En 2023, esa cuota llegó al 50,3% y el análisis de estos expertos califica el progreso en este ámbito de “moderado”. “La potencia instalada de solar fotovoltaica ha sido superior a la prevista en el PNIEC, no así la eólica, cuya potencia instalada ha crecido más despacio de lo esperado”, sostienen. Aunque se está en la senda para llegar al 74%, de nuevo hay que tener en cuenta el previsible endurecimiento de la meta: los borradores del plan climático apostaban por llegar a una cuota del 81% en 2030.

● Renovables en todo el consumo energético: progreso “muy lento”. Pero España no solo tiene objetivos de implantación de renovables para el sector eléctrico, sino para todo el consumo energético. Y en este caso el avance es “muy lento”. El objetivo del actual PNIEC es llegar al 42% de renovables en el uso final de energía, y en 2023 fue del 23,6%. Además, los borradores del nuevo

plan elevan ese porcentaje hasta el 48%. Este avance tan lento se debe a la poca penetración de las renovables en otros sectores y a la falta de avances en la electrificación de la economía.

● Electrificación: sin progreso. “La electrificación de la economía se presenta como uno de los grandes desafíos para los próximos años”, resaltan los autores del análisis. Pero no se aprecia progreso alguno, al revés, desde 2020 se ha reducido el porcentaje de consumo eléctrico sobre el consumo final de energía hasta llegar al 23,3% en 2023. El objetivo actual es alcanzar el 29% en 2030; y en los borradores del PNIEC se proponía llegar al 34%.

“Hablar de retraso en la electrificación es fundamentalmente hablar de transporte y del lento progreso en España en la sustitución de los coches de combustión por los eléctricos —aunque también se debe aumentar la transformación de la climatización en los hogares—.

● Dependencia energética: progreso moderado. Acelerar la descarbonización de la economía no solo tiene beneficios climáticos. Al reducir la dependencia de unos combustibles fósiles de los que no dispone España se rebaja la dependencia de las importaciones. El objetivo vigente pasa por reducir en 2030 hasta el 61% la dependencia energética —es decir, el porcentaje de las importaciones netas sobre la energía bruta disponible—. Los investigadores del BC3 señalan que “durante los últimos años la evolución” de este indicador “ha sido muy volátil, ya que ha estado expuesta a importantes factores geopolíticos”. “Tras la crisis energética de 2022, en 2023 se volvió a una cierta normalidad y la dependencia energética cayó al 68,3%”, con lo que España “se encuentra cerca de la senda para alcanzar” el objetivo del 61%. Sin embargo, el nuevo PNIEC planteaba hasta hace unos meses bajar hasta un mucho más ambicioso 51%.

CONTENIDO OFRECIDO POR **red eléctrica**

Compromiso. Transición energética

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

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

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

Inversión

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

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



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

impulsa este proceso. En este punto, Corredor remarcó la "enorme" reducción de emisiones de CO₂ equivalente que supone este avance y subrayó que España es hoy "el país que mejor integra renovables de todo el mundo, con un 98% de lo generado y unos vertidos de solo el 2%", recordando que la UE considera aceptable un vertido del 5% para países con menos de un 50% de su generación renovable.

Compromiso

A través de estas actuaciones, se evidencia el compromiso de Red Eléctrica

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

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

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

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

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

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

Más de 3.500 MW de renovables reciben autorizaciones en el segundo trimestre de 2024



Más de 3.500 MW de renovables reciben autorizaciones en el segundo trimestre del año
- FORO SELLA

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: jueves, 4 julio 2024 12:43

@epeconomia



Newsletter

✉ Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

yor volumen de potencia renovable

Un total de 46 proyectos de energías renovables de 3.526,5 MW han conseguido el largo del segundo trimestre del año, según el informe de Foro Sella, elaborado para la Oficina del Estado (BOE).

La solar fotovoltaica acaparó el protagonismo este trimestre, con 3.155,8 MW autorizados, frente a los 390,7 MW de la eólica. La inmensa mayoría de estos proyectos (3.249,9 MW) cuentan ya con autorización de construcción, de modo que podrán comenzar a instalarse en los próximos meses, según el análisis.

Desde el punto de vista territorial, el liderazgo en este trimestre corresponde a Castilla y León, con 1.336,3 MW autorizados, seguida por Andalucía (864,8) y Castilla-La Mancha (391,3). De nuevo, Madrid se coloca entre los primeros puestos, con 381,2 MW autorizados. Hubo nueve comunidades donde no se produjeron autorizaciones de proyectos.

En lo que va de año, la potencia renovable autorizada alcanza los 9.482 MW, de los que 7.109 son de solar fotovoltaica y 2.373 MW de eólica. Castilla y

Lo más leído

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

Arte rupestre de 4.000 años con origen desconocido hallado en Venezuela

Los embalses del Ter-Llobregat, que abastecen a Barcelona y Girona, se mantienen por encima del 39%

¿A qué hora se estrena The Boys 4x06 en Prime Video?

«-- Volver al índice

León (2.647), Aragón (2.482), Andalucía (1.091) y Madrid (927) concentran tres cuartas partes de la potencia de los proyectos que han obtenido las autorizaciones del Ministerio para la Transición Ecológica en los primeros seis meses del año.

DESPEGUE EN MADRID

"El caso de Madrid es muy significativo", ha señalado el director de Opina 360, Juan Francisco Caro, quien ha indicado que Madrid "todavía es una comunidad con escasa generación eléctrica renovable, pero hay un buen número de proyectos que están apostando por esta región".

"De hecho, es la cuarta con mayor potencia autorizada en el primer semestre y está también entre las primeras en nuevos proyectos. Este despegue contrasta con la situación de Cataluña, donde apenas se están registrando proyectos de cierta trascendencia", ha explicado el director del informe.

En cuanto a declaraciones de impacto ambiental (DIA), a lo largo del segundo trimestre solo se ha publicado una declaración positiva, relativa a un proyecto de fotovoltaica de 19,3 MW de potencia en la Comunidad Valenciana. En cambio, siete proyectos han recibido en este mismo periodo una DIA negativa, con un total de 717 MW de potencia.

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

CASI 5.000 MW EN EXPOSICIÓN PÚBLICA

Por otra parte, 42 proyectos de energías renovables han entrado en fase de información pública durante el segundo trimestre de 2024, con una potencia total de generación de 4.864,5 MW. Tres cuartas partes de esa potencia corresponden a plantas fotovoltaicas (3.649,7 MW), un 22% a proyectos eólicos (1.070,8 MW) y un 3% a energía hidroeléctrica (144 MW).

De entre todos estos proyectos, 23 se encuentran en su fase más inicial, previa a la evaluación de impacto ambiental, y suman 2.986,5 MW de potencia, fundamentalmente en plantas fotovoltaicas (2.497,2 MW). Los demás proyectos han superado el trámite ambiental y están pendientes de obtener las autorizaciones previas y de construcción y, en algunos casos, el reconocimiento de utilidad pública.

Por comunidades, Aragón vuelve a ser en el segundo trimestre la comunidad con mayor volumen de potencia en proyectos que están en información pública, 1.239,7 MW, de los que tres de cada cuatro son de origen eólico.

A continuación está Castilla-La Mancha, con 832,3 MW en plantas fotovoltaicas, seguida muy de cerca por Castilla y León, con 816,6 MW, en su gran mayoría de solar fotovoltaica, aunque destaca un proyecto de 144 MW de generación hidroeléctrica correspondientes a un proyecto relacionado con unas antiguas minas de Palencia.

CCOO lamenta que más de la mitad de las personas en paro en Asturias perciban la prestación de 480 euros

[Hoy](#) | [Una semana](#) | [Un mes](#)

Tras Andalucía (609,7 MW) y Extremadura (569,6 MW) están dos de las regiones con menor peso de las renovables: Comunidad Valenciana, con 489,8 MW y Madrid, con 143,5 MW. En cinco comunidades (Cantabria, País Vasco, La Rioja, Murcia y Baleares) no ha habido proyectos en información pública.

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

DESESTIMADOS 3.000 MW

Por otro lado, el Ministerio para la Transición Ecológica ha declarado la desestimación de 48 proyectos que suman 3.045,4 MW. Siete de cada diez megavatios desestimados eran de potencia eólica (2.155,6 MW) y el resto fotovoltaica (889,8 MW).

En cuanto a las razones de las desestimaciones, este trimestre ha habido casi equilibrio entre los rechazos por DIA desfavorable (1.438,1 MW) y por caducidad de los permisos de acceso (1.366,3 MW). El resto (241 MW) se ha debido a desistimiento del promotor.

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

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

ALMACENAMIENTO EN CANARIAS

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

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

Leer más acerca de:

Energía renovable

Seleccione: ---

≡ **EL PAÍS**

[SUSCRÍBETE](#)

[INICIAR SESIÓN](#) ▾

Clima y Medio Ambiente

CAMBIO CLIMÁTICO · MEDIO AMBIENTE · ÚLTIMAS NOTICIAS

EMERGENCIA CLIMÁTICA >

E Examen gráfico al plan climático de España: progreso en renovables y retraso en transporte y electrificación

El país debe acelerar las medidas energéticas para poder cumplir sus compromisos europeos, que tiene que endurecer todavía más



[«-- Volver al índice](#)

MANUEL PLANELLES | YOLANDA CLEMENTE (GRÁFICOS)

Madrid - 05 JUL 2024 - 05:30CEST



Mientras avanza hacia su ecuador la década que se había marcado como clave para [la lucha contra el cambio climático](#) y la reducción drástica de los gases de efecto invernadero, esa transición para dejar atrás los combustibles fósiles no camina lo rápido que debería en muchos sectores. Los países europeos plasmaron sus compromisos en los planes nacionales integrados de energía y clima —conocidos por las siglas PNIEC—, que fijan la ruta de la descarbonización de sus economías hasta 2030. Pero muchas naciones no están siguiendo esa senda a la velocidad adecuada. Es el caso de España con algunas áreas, según refleja un análisis del Observatorio de la Transición Energética y la Acción Climática ([OTEA](#)) y el Basque Centre for Climate Change ([BC3](#)). “Se está progresando en energías renovables en el sector eléctrico, pero hay un retraso en el transporte y la electrificación de la economía”, resume el investigador del BC3 Luis Rey, quien ha examinado el PNIEC junto a Mikel González-Eguino, director del OTEA.

“Se están haciendo cosas, hay un cierto progreso, que no se puede parar. Al revés, necesitamos acelerar los esfuerzos: poner una marcha más”, explica Rey. Sobre todo porque el análisis que han elaborado y que encuentra algunas preocupantes tendencias es [sobre un plan climático que España debe endurecer todavía más](#) por exigencia de Bruselas. De hecho, debería haber presentado su actualización al alza antes del 1 de julio. Pero ni España ni otros 22 países de la UE han cumplido, lo que ha supuesto un tirón de orejas de la Comisión. Solo han respetado el plazo Dinamarca, Finlandia, Países Bajos y Suecia.

El Ministerio para la Transición Ecológica, encargado de elaborar el PNIEC, ante las preguntas de EL PAÍS sobre cuándo podrá estar lista y presentada ante Bruselas la nueva versión, se limita a contestar que está pendiente de “tener la evaluación ambiental estratégica”, que se está “elaborando con máximo rigor”. Tampoco aclara si se mantendrán los nuevos objetivos propuestos hace un año para 2030. En cualquier caso, Bruselas ha pedido a los 23 países incumplidores que los presenten “cuanto antes” porque, entre otras cosas, es la mejor forma de movilizar las inversiones que se requieren para esta década crucial.

Reducción de las emisiones: progreso adecuado

A la espera de ese nuevo documento, el análisis del BC3 sobre el plan vigente es un buen ejercicio para conocer dónde debe España acelerar más. Como objetivo general, el PNIEC establece que las emisiones de gases de efecto invernadero del país deben rebajarse un 23% en 2030 con respecto a los valores de 1990. En 2023, ya se habían reducido un 5,3% respecto a 1990, con lo que los investigadores consideran que se está en la trayectoria para alcanzar el objetivo establecido en el PNIEC. Por eso califican el progreso de “adecuado”.

Descubre el pulso del planeta en cada noticia, no te pierdas nada.

[SIGUE LEYENDO](#)

Sin embargo, como señala Rey, España ha contado con el “viento a favor” que supuso la caída de la economía durante la covid, [que redujo las emisiones](#) e hizo que el crecimiento del PIB haya sido inferior al proyectado en el plan. Los investigadores también creen que la crisis energética “podría haber beneficiado la reducción de emisiones”, ya que el alto precio de los combustibles fósiles habría “contribuido a contraer la demanda”. Y el problema principal reside en que en los borradores de la actualización del plan se apuesta ya por una reducción del 32% para 2030, con lo que habría que acelerar los esfuerzos —aunque el ministerio no aclara si eso será lo que finalmente se le presente a Bruselas—.

Renovables en la electricidad: progreso moderado

Pese a que España ha tenido el viento a favor para reducir las emisiones hasta ahora, también se han tomado medidas que han sumado en ese campo. Y una de las más significativas está relacionada con la producción de electricidad: [se ha eliminado casi por completo el carbón](#), y las renovables han tenido un avance considerable, [muy especialmente la fotovoltaica](#).

El objetivo que se plantea en el vigente PNIEC es que en 2030 el 74% de la electricidad en España provenga de fuentes renovables. En 2023, esa cuota llegó al 50,3% y el análisis de estos expertos califica el progreso en este ámbito de “moderado”. “La potencia instalada de solar fotovoltaica ha sido superior a la prevista en el PNIEC, no así la eólica, cuya potencia instalada ha crecido más despacio de lo esperado”, sostienen. Aunque se está en la senda para llegar al 74%, de nuevo hay que tener en cuenta el previsible endurecimiento de la meta: los borradores del plan climático apostaban por llegar a una cuota del 81% en 2030.

Renovables en todo el consumo energético: progreso “muy lento”

Pero España no solo tiene objetivos de implantación de renovables para el sector eléctrico, sino para todo el consumo energético. Y en este caso el avance es “muy lento”. El objetivo del actual PNIEC es llegar al 42% de renovables en el uso final de energía, y en 2023 fue del 23,6%. Además, los borradores del nuevo plan elevan ese porcentaje hasta el 48%.

Este avance tan lento se debe a la poca penetración de las renovables en otros sectores y a la falta de avances en la electrificación de la economía.

Electrificación: sin progreso

“La electrificación de la economía se presenta como uno de los grandes desafíos para los próximos años”, resaltan los autores del análisis. Pero no se aprecia progreso alguno, al revés, desde 2020 se ha reducido el porcentaje de consumo eléctrico sobre el consumo final de energía hasta llegar al 23,3% en 2023. El objetivo actual es alcanzar el 29% en 2030; y en los borradores del PNIEC se proponía llegar al 34%.

Hablar de retraso en la electrificación es fundamentalmente hablar de transporte y del lento progreso en España en la sustitución de los coches de combustión por los eléctricos —aunque también se debe aumentar la transformación de la climatización en los hogares—. Rey advierte de la necesidad de progresar en este ámbito para, entre otras cosas, seguir haciendo atractivo para los inversores el desarrollo de las renovables.

Dependencia energética: progreso moderado

Acelerar la descarbonización de la economía no solo tiene beneficios climáticos. Al reducir la dependencia de unos combustibles fósiles de los que no dispone España se rebaja la dependencia de las importaciones. El objetivo vigente pasa por reducir en 2030 hasta el 61% la dependencia energética —es decir, el porcentaje de las importaciones netas sobre la energía bruta disponible—. Los investigadores del BC3 señalan que “durante los últimos años la evolución” de este indicador “ha sido muy volátil, ya que ha estado expuesta a importantes factores geopolíticos”. “Tras la crisis energética de 2022, en 2023 se volvió a una cierta normalidad y la dependencia energética cayó al 68,3%”, con lo que España “se encuentra cerca de la senda para alcanzar” el objetivo del 61%. Sin embargo, el nuevo PNIEC planteaba hasta hace unos meses bajar hasta un mucho más ambicioso 51%.

Consumo de energía: progreso adecuado

España está en estos momentos en la senda para cumplir el objetivo de consumo de energía final, que consiste en quedarse por debajo de los 73.560 ktep (kilotonelada equivalente de petróleo), excluyendo los consumos no energéticos. El contexto socioeconómico de nuevo ha sido favorable porque además del menor crecimiento económico del previsto en el PNIEC, los altos precios han contribuido a esta caída, concluyen los miembros del BC3.

Puedes seguir a **Clima y Medio Ambiente** en [Facebook](#) y [X](#), o apuntarte aquí para recibir nuestra

Suscríbete para seguir leyendo

Lee sin límites

[SEGUIR LEYENDO](#)

[Ya soy suscriptor](#)

[COMENTARIOS](#) 

[Normas](#)

[MÁS INFORMACIÓN](#)

[«-- Volver al índice](#)



La mayor encuesta sobre la crisis climática de la historia: el 80% pide a sus gobiernos medidas más contundentes

MANUEL PLANELLES / JAVIER GALÁN (GRÁFICOS) | MADRID



[«-- Volver al índice](#)



La primavera más renovable arrincona a la nuclear y al gas en el 'mix' eléctrico español

IGNACIO FARIZA / MANUEL PLANELLES | MADRID

ARCHIVADO EN

Emergencia climática · Medio ambiente · Cambio climático · Sociedad · Energía · Energías renovables · Solar fotovoltaica · Energía solar · Energía eólica · Combustibles fósiles ·



Se adhiere a los criterios de
[Más información >](#)

 The Trust Project

Si está interesado en licenciar este contenido contacte con
ventacontenidos@prisamedia.com

NEWSLETTER



Recibe el boletín de Clima y Medio Ambiente

[APÚNTATE](#)

ESPECIAL PUBLICIDAD



¿A qué sabe un cóctel hecho a cuatro manos? Una colaboración inspirada por un ron único

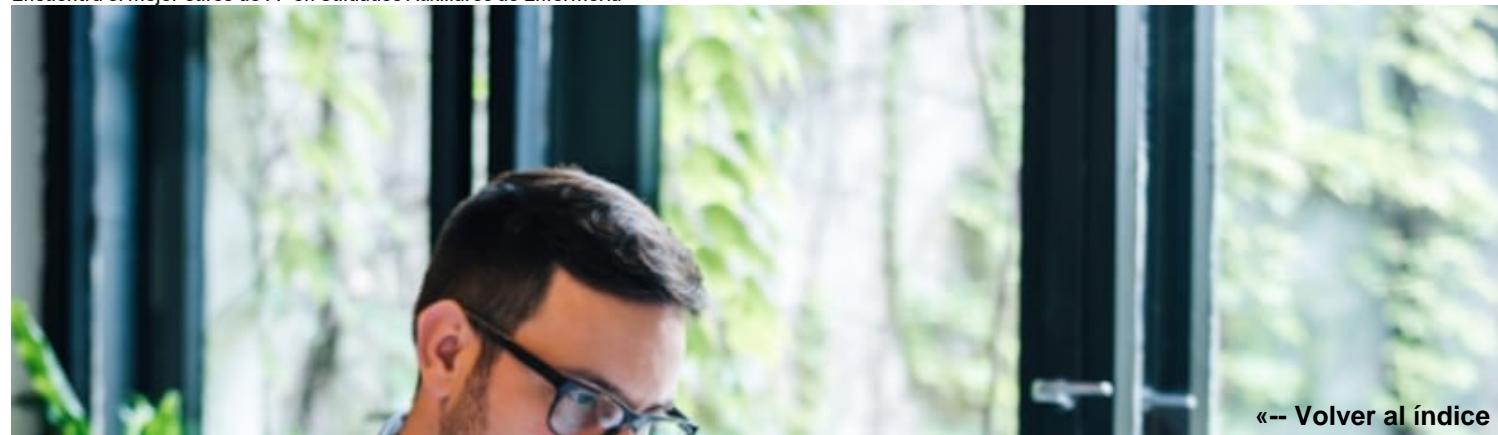
1. El modelo de ciudad compacta ideal para el medio ambiente muestra mayores tasas de mortalidad
2. Trece ciudades “rebeldes” no arrancan sus zonas de bajas emisiones
3. Las normas sobre finanzas sostenibles europeas ya benefician a cientos de empresas
4. Supervivencia ante emergencias climáticas: ¿cómo salir de un coche arrastrado por el agua?
5. Zona de bajas emisiones ‘fake’: el Gobierno pone en el punto de mira las trampas de las ciudades

Descuentos Cursos **Cursos online** Idiomas online Escaparate Crucigramas & Juegos Colecciones

emagister:



Encuentra el mejor curso de FP en Cuidados Auxiliares de Enfermería



[«-- Volver al índice](#)



¿Quieres especializarte en Dirección Financiera? ¡Encuentra aquí el mejor máster para ti!



Encuentra el mejor máster 'online' para especializarte en Big Data

[«-- Volver al índice](#)



¿Quieres estudiar Educación Infantil? Te ayudamos a encontrar el mejor curso de FP que se adapte a ti

España 'gana' el bronce europeo en recortes de producción renovable por la congestión de la red eléctrica

original



Red eléctrica.

España se sitúa como el tercer país europeo con más **recortes de producción renovable** como consecuencia de la **congestión de la red** eléctrica, con un 1,8% sobre el total de la generación 'verde' de 2023 (134.321 GWh) y tan solo por detrás de Alemania (4,01%) y Croacia (1,19%). En la jerga este fenómeno se conoce como '**curtailment**' y se da cuando Red Eléctrica -en calidad de operador del sistema- ordena que las instalaciones renovables dejen de generar durante un periodo de tiempo. Se produce principalmente por motivos económicos o de capacidad de la red, y en ambos casos está motivado por un desajuste entre la oferta y la demanda, es decir, momentos en los que la producción de electricidad supera notablemente al consumo.

La **Agencia Europea para la Cooperación de los Reguladores de Energía (ACER)** pone de relieve en su último informe (*Transmission capacities for cross-zonal trade of electricity and congestion management in the EU*) que la red eléctrica de la UE está cada vez más congestionada. El coste para la Unión Europea (UE) por aplicar medidas correctoras fue de 4.260 millones de euros para un total de energía de 52,28 teravatios hora (TWh). El monto bajó un 21,12% respecto al ejercicio precedente debido a que los precios de la electricidad volvieron a niveles previos a la crisis energética.

Bajo este escenario, en España, el **coste de las restricciones** superó en abril por primera vez en la historia al del precio de la electricidad en el mercado mayorista, tal y como publicó La Información. Fuentes del sector explican que la **evolución del coste de los mercados de ajuste** irá en aumento, lo que resulta paradójico porque a más renovables y a más barata la energía, más servicios de ajuste y más caros. En esta línea, desde el sector indican que la intermitencia inherente a la producción renovable, sumada a la diversificación de sus ubicaciones y las restricciones propias de la red eléctrica, conlleva un aumento en los costes de los servicios de ajuste necesarios para asegurar la estabilidad de la red eléctrica.

Gran hito en un momento desafortunado

Desde el sector vienen advirtiendo así de que el hito de producción renovable -**España generó más de la mitad de su electricidad mediante energías 'verdes'**- coincide con una "**preocupante contracción de la demanda eléctrica**", en un momento en el que el número de proyectos- sobre todo solares fotovoltaicos- que se espera para los próximos años es prácticamente incontable.

"Se habla, en general, bastante menos de lo que se debería sobre los 'curtailments', respecto del problema que puede haber si no somos capaces de reforzar, rediseñar o permitir incluso una mayor cuota de inversión de los distribuidores en la red para dar entrada a toda la renovable proyectada. Creo que es un problema que va a ir a mayores si no lo solucionamos pronto, ya que disponer de nuevas redes de transporte y distribución es bastante más lento que instalar parques de generación renovable", señala a este medio el director de operaciones de Enerjoin, **Carlos Martín**.

Martín pone de relieve que las instalaciones renovables se están concentrado, como es lógico, en las zonas con mejores recursos, como pueden ser Extremadura, Castilla-La Mancha, Castilla y León y Aragón, mientras que otras regiones como Cataluña, País Vasco o Asturias siguen teniendo un gran consumo y allí, por unas razones u otras, no se está dando una fuerte inversión en renovables.

"A estas zonas hay que transportar igualmente la energía por lo que podrá llegar un momento en el que habría que incrementar los recortes en generación renovable en algunos nodos porque no seamos capaces de trasladar la energía donde está el consumo real, produciendo

el famoso 'curtailment'. Y esto es muy relevante. Por hacernos una idea, en lo que va de año llevamos 22.290 GWh de producción fotovoltaica y perdiésemos un 2% de esa energía, por poner una referencia, supondría perder unos 445 GWh renovable libre de emisiones. ¿Esto es mucho o poco? Pues en lo que va de año, llevamos consumidos 143.700 GWh, por lo que este teórico 'curtailment' podría suponer en torno al 60% del consumo nacional de un día. Y recordemos que para cumplir con el PNIEC hay que duplicar la potencia solar actual", argumenta.

¿Qué pasa con la interconexión con Francia?

El director de operaciones de Enerjoin que el problema de falta de demanda no solo podrá dejar sin señal de precio al mercado eléctrico de cara a los futuros proyectos renovables, sino que también provocará una menor utilización de los mismos que la prevista en los planes financieros de los distintos promotores. En este sentido, desde ACER también instan a maximizar la capacidad de las interconexiones transfronterizas como, por ejemplo, la que hay entre España y Francia. La interconexión a través de un **cable submarino por el Golfo de Vizcaya** permitirá aumentar la capacidad de intercambio de electricidad desde los 2.800 MW actuales hasta los 5.000 MW.

Según el Gobierno, esta nueva interconexión responde a la necesidad de un aumento de capacidad de intercambio entre ambos países con objeto de **disminuir el aislamiento del territorio nacional** frente al resto del sistema europeo, aumentar la seguridad del sistema, facilitar la integración de energías renovables en el sistema ibérico y contribuir a que el Mercado Ibérico de la Electricidad forme parte del Mercado Interno de la Electricidad promovido por la Comisión Europea.

España suspende (por mucho) en interconexión

Actualmente, la interconexión que permite intercambiar energía a España con el resto de los países miembros de la UE, excepto Portugal, se realiza a través de Francia y alcanza el 2,8%. Aun contando con la interconexión con el país vecino, se queda en un escaso 5%. El Ejecutivo comunitario recomendó a todos los países alcanzar ya en 2020 un mínimo del 10% y, actualmente, la meta establecida para 2030 se eleva al 15%. Todo ello con el objetivo de acabar con los sistemas aislados y promover una **red unificada que permita un suministro eléctrico más seguro**, limpio y económicamente eficiente.

Asimismo, hay otros dos proyectos de **interconexión a través de Navarra y Aragón**, pero que no cuentan con el aval de la CNMC francesa (la Commission de régulation de l'énergie). Sin embargo, un informe de la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (Entso-e) cuantifica en 132 millones de euros el ahorro anual de costes para el sistema eléctrico europeo a 2030 por cada una de las interconexiones, es decir, 364 millones de euros por ejercicio.



FORO EMPRESARIAL 'La reinvención de la Inteligencia Artificial'
La IA ayudará a combatir el cambio climático y a cerrar brechas digitales PÁGS. 16 y 17

Sólo el 24% de las empresas apuesta en firme por las tecnologías cognitivas PÁGS. 18 y 19



La inversión de las empresas españolas es la menor del euro

Su desembolso es 12 puntos menor que la media de la Unión Monetaria aún este año

Pese a los elevados incrementos intertrimestrales del PIB, la economía española arrastra como sus grandes asignaturas pendientes la baja productividad y, especialmente, los problemas para invertir de su tejido

productivo. Hasta el punto de que, todavía este año, las empresas de nuestro país presentan el peor comportamiento en este ámbito de la eurozona, especialmente en relación con las grandes economías

de la Unión Monetaria, según datos de Funcas, Banco de España y Eurostat. Es más, el volumen de inversión productiva español se encuentra 12 puntos por debajo del promedio del área euro. Esta debi-

lidad sorprende considerando su buena posición financiera. No en vano su endeudamiento se ha reducido a prácticamente la mitad, el 64% del PIB, y es incluso menor al promedio de la eurozona. PÁG. 26

Cuerpo apoya a CEOE y pide un recorte flexible de la jornada laboral

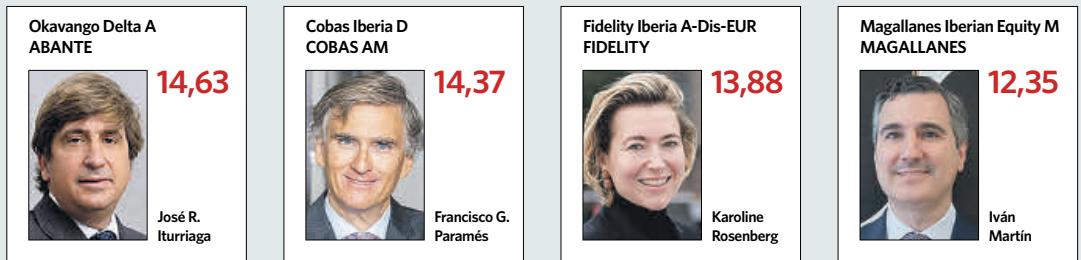
Avala un alza de horas extra en ciertos sectores

El ministro de Economía, Carlos Cuerpo, respalda a CEOE frente a Yolanda Díaz en la negociación de la reforma laboral de 37,5 horas. Cuerpo reclama que el recorte sea flexible, se haga con más tiempo y prevea más horas extra. PÁG. 28

ONCE FONDOS ACTIVOS DE BOLSA ESPAÑOLA SUPERAN AL IBEX

En el primer semestre han logrado rendimientos por encima del 8,6% que ha conseguido el selectivo PÁG. 21

RENTABILIDAD EN EL PRIMER SEMESTRE DE LOS MEJORES FONDOS ACTIVOS DE BOLSA ESPAÑOLA, EN PORCENTAJE



Caixa apunta a su inmobiliaria al reducir 1.900 millones de capital

PÁG. 9

Repsol vende a Altarea su negocio de autoconsumo en Francia

PÁG. 13

Los Grífols deben afrontar otro crédito de 250 millones en 2025

PÁG. 12

El Gobierno retirará al sector privado la gestión de 1.000 km de autovías

Ahorrárá 200 millones con la decisión

El Gobierno ha iniciado las negociaciones con el sector privado para ejecutar la reversión de los diez contratos de concesión de las 11 autovías de primera generación que vencen en diciembre de 2026 y que,

en conjunto, suman una longitud cercana a los 1.000 kilómetros. El Ministerio de Transportes ha celebrado una primera reunión y ha creado un grupo de trabajo para diseñar el proceso. PÁG. 5



Fabienne Cretin-Fumeron
Gestora del fondo Carmignac Portfolio Merger Arbitrage

“Arbitrar la opa sobre Sabadell exige una prima más alta por su riesgo” PÁG. 10

Los Amadio se reservan la baza de la junta para frenar a Atitlan en OHLA

Cuentan con mayoría en la asamblea

Hoy, 5 de julio, vence la oferta no vinculante que presentó la semana pasada Atitlan para entrar en el capital de OHLA a través de una ampliación de capital de 75 millones de euros sin derecho de sus-

cripción para los actuales accionistas y la ejecución, con posterioridad, de otro aumento por 75 millones con derecho de suscripción preferente. Pero los Amadio tienen todavía una baza. PÁG. 7

Comsa ficha a EY para vender su filial de servicios

La compañía se sube a la ola desinversora tras Ferrovial, Sacyr, OHLA y ACS PÁG. 6



Los dueños de Sibuya venden una parte de la cadena

Contratan al banco de inversión Arcano para la entrada de un nuevo socio PÁG. 14



Marvell es la semiconductora favorita de los expertos

Consigue la mejor recomendación de compra de todo el sector a nivel global PÁG. 22



Repsol vende a Altarea su negocio de autoconsumo francés por 140 millones

Compró a Asterion en 2023 esta plataforma con 400 MW solares en proyectos

Rubén Esteller MADRID.

Repsol ha alcanzado un acuerdo para la venta de una cartera de activos de generación distribuida en Francia a la compañía francesa Altarea por 140 millones. Estos activos son parte de los proyectos adquiridos en 2023 al fondo Asterion Industrial Partners, cuando compró una cartera de 7.700 MW de activos renovables en España, Italia y Francia.

Los activos franceses se agrupan en Prejeance Industrial, empresa de generación distribuida renovable, que incluye 42 MW en operación, otros 40 MW en construcción y 400 MW en diversos estados de desarrollo en más de 1.500 proyectos.

Repsol, que actualmente cuenta con aproximadamente 3.000 MW de capacidad instalada, continúa reforzando su negocio de generación renovable e invertirá entre 3.000 y 4.000 millones de euros netos para desarrollar orgánicamente su cartera global de proyectos y alcanzar entre 9.000 MW y 10.000 MW de capacidad instalada en 2027.

Fundada en 2019, Prejeance Industrial es una empresa especializada en el desarrollo de pequeños y medianos proyectos fotovoltaicos sobre tejado (entre 100 y 500 kWp), principalmente en naves agrícolas, con un equipo de 18 empleados.

Altarea es una compañía francesa líder en transformación urbana con bajas emisiones de carbono, con una completa oferta inmobiliaria. El grupo dispone de la experiencia y las marcas reconocidas necesarias para diseñar, desarrollar, comercializar y gestionar productos inmobiliarios a medida.

Repsol cuenta con una cartera de activos renovables de 60 GW, que servirán para garantizar su objetivo de alcanzar 6 GW de capacidad



Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol. ALBERTO MARTÍN

560
MILLONES

Repsol firmó la adquisición de Asterion Energies, con 7.700 MW en proyectos, al fondo de infraestructuras europeo Asterion Industrial por 560 millones de euros, más un máximo de 20 millones en concepto de pagos contingentes. La operación, de la que ahora se desprende de una parte, fue un importante hito en la ambición de Repsol de convertirse en un actor global en energía renovable.

instalada en 2025 y 20 GW en 2030. La compañía ha recibido también muestras de interés de Aramco para incorporarse al capital de su filial de renovables.

Otras operaciones en marcha

La petrolera trabaja en estos momentos en varias operaciones más. Por un lado, Repsol negocia una fusión de su negocio británico con Neo Energy en una operación que permitiría incrementar la producción en la zona. Asimismo, la petrolera negocia la incorporación de socios a algunos de sus grandes activos de exploración y producción en Estados Unidos como método para acelerar el crecimiento, un sistema similar al que está llevando a ca-

bo con el negocio de renovables. Concretamente, Repsol y su socio australiano Santos buscan un socio para impulsar tres de los mayores yacimientos descubiertos en Estados Unidos en los últimos 30 años. Ambas empresas, están trabajando para vender conjuntamente una participación minoritaria de Pikka, junto con participaciones parciales en los yacimientos de Horseshoe y Quokka, situados en la región de North Slope en Alaska.

La compañía trabaja también en la venta de una participación minoritaria del campo petrolífero de Eagle Ford con Scotiabank en un acuerdo que podría valorar los activos en hasta 2.000 millones de dólares (1.866 millones de euros).

BP suministrará a Covestro energía solar durante diez años en España

La firma de polímeros aumenta su cuota de energía 'verde' al 30%

elEconomista.es MADRID.

El fabricante de materiales poliméricos Covestro y BP han firmado un acuerdo de compra de energía a largo plazo (PPA) para el suministro de energía renovable procedente de un parque solar fotovoltaico en España. A través de este acuerdo, de 10 años de duración, Covestro aumentará la cuota de energía renovable en su consumo total de electricidad en España, pasando de menos del 10% a aproximadamente el 30%, explicó ayer la compañía en un comunicado.

Según los términos del acuerdo de compra de energía, la petrolera británica ha acordado suministrar a Covestro un volumen de electricidad renova-

Covestro se marcó el objetivo estratégico de descarbonizar su producción en 2035

ble anual de doble dígito en gigavatios/hora (GWh) durante un período de 10 años, respaldado por un volumen equivalente de garantías de origen.

El plan actual consiste en obtener la energía renovable de un parque solar fotovoltaico ya operativo en la región de Teruel con el que BP tiene un acuerdo de compra. Covestro pretende lograr que su producción de energía sea 100% renovable como parte de sus objetivos climáticos hasta finales de 2035. Ya al cierre de 2023, Covestro cubría aproximadamente el 16% de sus necesidades globales de electricidad a partir de fuentes renovables.

Maersk sale de los servicios en alta mar por 1.000 millones y pone el foco en eólica marina

Pepe García MADRID.

Negocio a la vista. Dos de los mayores proveedores de servicios en alta mar, el grupo A.P. Moller Holding (dueña de la naviera Maersk), y la noruega DOF, han cerrado el traspaso de Maersk Supply Services por cerca de 1.000 millones de euros (1.112 millones de dólares).

El grupo noruego adquirirá con la operación una flota de 22 buques enfocados a construcción oceánica (ocho buques CSV de alta especificación, trece AHTS y un barco cableero).

Tras la venta de su división de servicios en alta mar, orientada a explotaciones energéticas de petróleo, gas y palas eólicas, Maersk

pone rumbo fijo hacia el despliegue de eólica marina. Antes de la venta a DOF, la danesa ha creado la marca Maersk Offshore Wind, que prestará servicios de instalación al mercado de los molinos de viento en entornos acuáticos, "basándose en un nuevo y Vanguardista concepto de buque de instalación eólica marina", destacó la compañía.

Con estos nuevos navíos, Maersk estima que podrá reducir número de días de instalación de las turbinas en alta mar en hasta el 30%. El primer barco de esta nueva gama, denominado Maersk WIV, será entregado en la segunda mitad de 2025 para la instalación de Empire Offshore Wind, propiedad de Equinor.

El pacto alcanzado ampliará a 100 buques la armada de DOF, con un total de 78 buques submarinos y de alta mar, a los que se suman los 22 de la antigua filial de A.P. Moller. Por su parte, tras la emisión de las acciones de contrapartida, Maersk Supply Service Holding se hará con un cuarto del capital social de la naviera noruega. La empresa combinada operará bajo el nombre y la marca DOF Group para proveer servicios offshore a nivel global y una de las mayores firmas de servicios petroleros que cotizan en el mercado de capitales noruego.



Paneles solares en el tejado de un edificio de viviendas. JOSÉ SIMAL

Las ayudas a las renovables dejan fuera a casi el 30% de los solicitantes en Castilla y León

El número de peticiones ha superado en un 169% el presupuesto y harán falta 82 millones más para los 10.000 excluidos

ISABEL G. VILLARROEL

SORIA. En Castilla y León, en tor-

no a 10.000 solicitantes se quedan sin la ayuda a las energías renovables por falta de fondos. La Junta calcula que han podido atender 16.915 de las casi 27.000 peticiones recibidas a 1 de junio, por lo que el 30% se queda fuera. Los 117,8 millones asignados por el Gobierno han resultado insuficientes, «se necesitarían más 82

millones más para satisfacer todas las solicitudes», según explicó la delegada territorial de la Junta en Soria, Yolanda de Gregorio. Recordó que «nosotros gestionamos el dinero que nos llega de los fondos europeos que reparte el Gobierno y hemos tenido que contratar a 25 personas a nivel regional para hacer todos los trámites».

El Gobierno repartió los fondos europeos para que los gestionasen las autonomías y el desfase es generalizado

AYUNTAMIENTO DE VALVERDE DE CAMPOS

INFORMACIÓN pública relativa a la solicitud de autorización de uso excepcional de suelo rústico y licencia urbanística para la construcción de un circuito de 1 Gbps en su estación base situada en la localidad de Valverde de Campos (Valladolid).

En relación con la solicitud de uso excepcional de suelo rústico y licencia urbanística que se relaciona, se apertura exposición pública, en cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 307.3 y 432 del Reglamento de Urbanismo de Castilla y León (Decreto 22/2004, de 29 de enero), con el fin de que los interesados puedan examinar el expediente y presentar las alegaciones que estimen pertinentes.

Expediente: 20/2023
Promotor: TELEFONICA DE ESPAÑA S.A.U.; CIF: A-82018474.

Objeto: CONSTRUCCIÓN DE UN CIRCUITO DE 1 Gbps EN SU ESTACIÓN BASE SITUADA EN LA LOCALIDAD DE VALVERDE DE CAMPOS (VALLADOLID).

Emplazamiento: Polígono 7; Parcelas 52 y 9004, en Valverde de Campos (Valladolid).
Referencias Catastrales: 47186A007000520000BQ y 47186A00709004000B0W.

Documento en exposición: INFORME PARA LA AUTORIZACIÓN DE USO EXCEPCIONAL EN SUELO RÚSTICO. Autor: Antonio Fernández Cobos, Ingeniero Técnico Industrial, N.º de Colegiado 21.945.

Plazo: Veinte días, a contar desde el día siguiente al de la última publicación en el Boletín Oficial de Castilla y León, diario El Norte de Castilla, Tablón de Anuncios municipal o web del ayuntamiento

<https://valverdecampos.sedelectronica.es/board>
Lugar de consulta: Oficina electrónica

<https://valverdecampos.sedelectronica.es/board>
o presencialmente en la Secretaría municipal, martes y jueves de 10 a 14 y de 17 a 20 horas.

En Valverde de Campos, a 24 de abril de 2024.
El Alcalde, Fdo.: José Ignacio del Campo San José

Los más afortunados cobrarán la ayuda con meses o años de retraso. Los menos no la cobrarán. La Junta ya admite que la ayuda no llegará a quienes se han quedado fuera. Las peticiones rozan los 200 millones de euros (199,5), una cantidad que representa el 169% del dinero disponible (asciende a 117,8 millones, contando las cuatro ampliaciones aprobadas), es decir, siguen faltando más de 82 millones de euros para poder satisfacer todas las peticiones.

«El desfase entre la disponibilidad presupuestaria y las solicitudes recibidas es generalizado en todas las comunidades del país, necesitamos que el Gobierno descentralice más dinero. En algunas comunidades la demanda llega a duplicar las cuantías asignadas» como es el caso de Castilla-La Mancha, Murcia, Navarra, Baleares, Cataluña y Extremadura, según los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, que canaliza los fondos europeos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia a través del IDAE (Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía).

El programa, diseñado para estimular la instalación de energías renovables, sufraga una inversión ya realizada, un gasto que el solicitante debe justificar ante la administración. Es decir, que la existencia de estas ayudas pudo determinar la inversión con la expectativa de que el gasto podría ser recuperado, sin que finalmente vaya a ser así. De media, cada solicitante pide unos 7.500 euros de ayuda para compensar la inversión realizada en sus respectivas instalaciones de energías renovables. El plazo para presentar solicitudes comenzó en enero de 2022 y estuvo abierto hasta diciembre de 2023.

En Soria fuera el 60%

La delegada territorial de la Junta en Soria, Yolanda de Gregorio, explicó que el problema es que el número de solicitudes han desbordado a las administraciones en cuanto a los fondos europeos destinados en un principio para ello, y a la capacidad de gestión de las administraciones territoriales, que son las encargadas de tramitarlas y gestionarlas».

En Soria, de las 1.141 solicitudes, la mayor parte (868) correspondían a personas físicas en viviendas individuales, es decir, familias que instalaron paneles solares en sus casas y que, finalmente, se quedaron sin ingresar la cuantía porque no hay dinero para todos, pese a cumplir los requisitos y haber presentado la solicitud dentro del plazo establecido.

Entre los solicitantes destaca el apartado de empresas con 202, más 20 entidades locales, 33 profesionales autónomos, ocho entidades sin ánimo de lucro, seis comunidades de propietarios y cuatro empresas de servicios energéticos. La cuantía de las solicitudes ascendía a 8,8 millones, de los que recibieron informe favorable 4,1.

Las exmonjas de Belorado acusan a la prensa de tergiversar todo lo que dicen

JULIO CÉSAR RICO

BURGOS. Las monjas excomulgadas del convento de La Bretónera de Belorado acusaron ayer a los medios de comunicación que se hacen eco de su situación de no decir, escribir o reflejar lo que ellas expresan.

Una de las ex religiosas de La Bretónera, a una pregunta de este periódico, dijo: «No le voy a contestar, no hacemos declaraciones. Luego ponéis todo lo contrario de lo que decimos; lo que sale luego en los medios no es lo que nosotras decimos, ¿vale? Si puede ser, no volváis a llamar».

La pregunta a la monja, que no quiso dar su nombre, era si estaban asistidas espiritualmente por algún religioso. Y por toda respuesta sentenció: «A eso no le voy a responder».

Todo ello porque hace ya unos días se ha extendido por ámbitos diferentes de la prensa religiosa de España que las exmonjas podrían estar celebrando la misa y recibiendo los sacramentos por parte de uno o varios sacerdotes que habrían contactado con ellas para tener la asistencia religiosa que quedó vacante con la expulsión de Pablo Rojas y José Ceacero.

Ceacero no sabe nada

Preguntado el cura barman Francisco José Ceacero, quien las atendió durante más de 40 días en el convento, éste señaló que desde que él y Rojas salieron del convento de Belorado no saben «nada de las monjas» y desconoce «si tienen o no asistencia religiosa».

Los dos miembros de la Pía Unión estuvieron como meros asesores en materia religiosa. Preguntado por si en el tiempo que ellos estuvieron en el convento, algún otro sacerdote se acercó por la Bretónera, aseguró: «No, no. Nadie».

De la misma manera que Pablo Rojas, con quien habló este periódico en sábado pasado, Ceacero afirma que se encuentran «bien, bien. Por lo demás, bien. Todo bien, sin problema. Como siempre. Bien».

Preguntado por la personalidad de la exabadesa, Ceacero declinó opinar: «No voy a hacer ninguna declaración al respecto, pero no hubo ningún tipo de enfrentamiento ni nada por el estilo. En ningún momento».

Ceacero se refugió desde la salida de Belorado en la localidad palentina de Alar del Rey, donde la Pía Unión de San Pablo Apóstol tiene un seminario.



Vigilar las finanzas 'verdes' que no lo son tanto: así es el reto de la Unión Europea para 'limpiar' su agenda económica

Jose A. Cano • [original](#)

¿Qué es una inversión verde? En principio, una alternativa sostenible al mercado financiero tradicional, pero con sus mismas reglas. Inversores que buscan rentabilidad en negocios sostenibles o directamente dedicados a paliar los efectos de la crisis climática. Casi todas las potencias económicas han empezado a animar este tipo de [finanzas verdes](#), con la Unión Europea como una de la que las ha convertido en bandera. Pero, ¿cómo se controlan?

Un informe de la consultora Investico junto a la organización por la transparencia financiera Follow the Money desveló el pasado mayo que **un 43% de los fondos verdes** de inversión en Europa destinan parte de su dinero a empresas de combustibles fósiles, como **gas, carbón o petróleo**. Al menos un 6% de los capitales de estas firmas acaba en actividades de grandes emisoras de gases efecto invernadero, lo que supone algo **más de 6700 millones de euros**. Es un problema. Uno grave en la lucha contra la crisis climática.

Las inversiones verdes están al alza, y ese interés es bueno. En 2023, el **Fondo Verde del Clima de Naciones Unidas** recaudó contribuciones por valor de unos **9.300 millones de dólares**. Entre 2024 y 2027, este mismo Fondo quiere aumentar esta cantidad para financiar **proyectos en países que son especialmente vulnerables** al cambio climático. Su objetivo es superar los 10.000 millones de dólares que se recaudaron en la última ronda de tres años.

Incluso Oenegés, como la animalista WWF animan a sus afiliados a unirse a las inversiones verdes, poniendo sus **ahorros a trabajar por el planeta** y ofrecen guías al respecto. Lo hacen en base a la Directiva Europea sobre los Mercados de Instrumentos Financieros. Esta base determina que los asesores de inversión deben preguntar sobre las **preferencias de sostenibilidad de los inversores** y estos tienen derecho a **conocer las consecuencias climáticas** de los fondos a los que va a parar su dinero.

Un interés puede verse boicoteado debido a las **poco claras cuentas denunciadas** por los analistas en el informe The Great Green Investment Investigation (La gran investigación de las inversiones verdes) antes mencionado. Un estudio que desvela datos escandalosos, como que **diez de las compañías más contaminantes** con actividad en la UE han captado **2.700 millones de fondos** que deberían ser sostenibles con el medio ambiente.

No es nada nuevo. Ya en 2022 la misma organización, Follow The Money, advirtió a Bruselas que no había creado los mecanismos necesarios para que sus buenas intenciones en sostenibilidad se hiciesen realidad. Los analistas señalaron gestoras de activos, como la estadounidense Blackrock o la Suiza Pictet, habían desviado respectivamente más de **300 millones** cada una a empresas energéticas basadas en los **combustibles fósiles**. Desde entonces al informe de 2024, poco ha cambiado.

Lo mismo ocurre con los famosos **mercados de carbono**, que dan la oportunidad de invertir en **compensaciones de emisiones** (por ejemplo, de una empresa de transportes en un área protegida de bosques o selva en otro país). Oenegés como Survival International han denunciado reiteradamente que algunas de **estas zonas protegidas se fabrican expulsando a pueblos indígenas** de sus tierras tradicionales y destruyendo su modo de vida sin necesidad.

Pero es que además, el mes de mayo de este mismo año un grupo de más de 30 científicos de todo el mundo denunciaron en una carta abierta en la prestigiosa revista Nature que la mayoría de inversiones en **compensaciones de carbono no son fiables**. Señalaban en su texto que a veces este mercado de carbono se ejecuta sobre zonas que ya eran forestales, así que realmente no se compensa nada, o que **no existe rigor científico** a la hora de comprobar si realmente la inversión verde está realmente compensando todos los gases de efecto invernadero que haya emitido la empresa, con capturas efectivo de, por ejemplo, CO₂.

En la guía de WWF ofrecen cinco puntos para que el pequeño inversor revise sus posibles

inversiones. El primero, comprobar que el proyecto o la firma en la que está poniendo sus recursos **tiene en cuenta los valores ASG**, es decir objetivos Ambientales, Sociales y de buena Gobernanza. También que la inversión indique que se alinea con los objetivos climáticos del Acuerdo de París y que cumple con el **principio de no causar daño significativo** a ningún otro objetivo medioambiental (DNSH).

Aún así, esto no sería suficiente. Los puntos cuatro y cinco consisten, primero, en asegurarse de que la inversión ha establecido planes o **estrategias de transición** a corto, medio y largo plazo hacia una economía descarbonizada, sostenible y resiliente. Y segundo, en comprobar que ha publicado unos **objetivos concretos** de reducción de emisiones en el Documento de Datos Fundamentales para el Inversor (DFI), que debe ser público y al que obligan las leyes.

En el DFI se indicará si el fondo está clasificado como Artículo 8 (aquel que promueve características ambientales y sociales) o Artículo 9, que tiene objetivos concretos de inversión sostenible. Un producto Artículo 9 es más exigente en sostenibilidad que uno Artículo 8. **Si el DFI no se clasifica como 8 o 9, el fondo no es sostenible.** Si las entidades consideran que los riesgos de sostenibilidad no son significativos para un producto ofertado, **deberán incluir una explicación clara y concisa.**



Vigilar las finanzas 'verdes' que no lo son tanto: así es el reto de la Unión Europea para 'limpiar' su agenda económica Yves Herman

La UE afronta desafíos cruciales para la descarbonización total de su economía en 2050

original



La UE estudia los aranceles a los vehículo eléctricos chinos. FOTO: Zhang Cheng / Xinhua News / Contactophoto

Ningún comentario

En un nuevo informe publicado por la Comisión Europea (CE), titulado "Study on promoting Energy System Integration through the increased role of renewable electricity, decentralised assets and hydrogen", se revelan los desafíos y las oportunidades clave que enfrenta la Unión Europea en su camino hacia la descarbonización total de la economía para 2050.

Este estudio, que parte de la Estrategia de Integración del Sistema Energético (ESI) de la UE, evalúa detalladamente el progreso y las **barreras en tres áreas fundamentales**: electrificación de los usos finales, consumo de hidrógeno renovable y utilización del calor residual.

Electrificación

La electrificación de los usos finales, especialmente en sectores como el transporte, la industria y los edificios, junto con la integración descentralizada de energías renovables, son pilares fundamentales para la transición hacia una economía baja en carbono. Este enfoque no solo busca **reducir la dependencia de combustibles fósiles**, sino también integrar tecnologías descentralizadas que permitan **flujos bidireccionales de electricidad y optimización** de recursos energéticos locales.

Según la Comisión, la clave reside en superar barreras técnicas, económicas, legislativas y sociales. Dentro de las barreras técnicas incluyen la necesidad de **equilibrar la oferta y la demanda de energía con la mayor penetración de renovables variables**. Económicamente, identifican que los **altos costos iniciales y la falta de incentivos** suficientes para la electrificación son desafíos significativos. Desde una perspectiva legislativa, detectan la necesidad de **marcos regulatorios más flexibles y adecuados** para la participación activa de recursos energéticos distribuidos en el mercado es crucial. En lo que respecta a lo social, la **falta de apoyo público y la escasez de mano de obra cualificada** son obstáculos adicionales.

La UE invierte casi 3.000 millones en proyectos de energía limpia en diez Estados miembro. La UE ha desembolsado un total de 2.967 millones para apoyar 39 proyectos para impulsar la energía limpia en una decena Estados miembro.

Así, las recomendaciones del estudio incluyen una reforma de la planificación de redes para mejorar la coordinación y la supervisión política, programas de financiación específicos de la UE y la capacitación de usuarios finales en gestión de demanda y tecnologías energéticas limpias. Además, se destacan iniciativas como **tarifas dinámicas y esquemas de remuneración de flexibilidad** para optimizar el uso de la red y reducir costos.

Hidrógeno renovable

El estudio también aborda la adopción de hidrógeno renovable y bajo en carbono como herramienta crucial para la descarbonización en sectores difíciles de electrificar. Las barreras aquí son igualmente complejas, desde la infraestructura insuficiente hasta los altos costos económicos y la falta de marcos legislativos claros. Así, tal y como considera el organismo europeo, superar estas barreras requiere de una **estrategia integral que incluya la eliminación gradual de subsidios a los combustibles fósiles**, cuotas de demanda diferenciadas y mejoras en infraestructuras de almacenamiento y distribución.

El hidrógeno renovable se presenta como una alternativa prometedora, pero su adopción a gran escala es limitada por los costos competitivos y la falta de infraestructura adecuada. Las recomendaciones de la CE incluyen una ambición elevada hacia 2040 para fomentar su adopción, políticas claras de eliminación de subsidios a los fósiles y **cuotas de demanda para garantizar la viabilidad económica de los proyectos**.

Calor residual

Otro aspecto crucial del estudio es la utilización del calor residual, que podría desempeñar un papel significativo en la descarbonización de la **calefacción y refrigeración** en la UE. Se identifican barreras técnicas, económicas, legislativas y sociales, como el desajuste temporal y la falta de infraestructura adecuada.

Para abordar estos desafíos, explican en el informe que se requiere una mayor **claridad** en los marcos de gobernanza y planificación, así como políticas que prioricen la **recuperación** y el **uso eficiente** del calor residual.

Integración

Finalmente, el estudio aborda aspectos transversales como el **almacenamiento** de energía, la **digitalización**, la **innovación** y la **supervisión reguladora**. Se destaca la necesidad de una mejor **coordinación entre gestores de redes** y una **mayor inversión en infraestructura** para facilitar la integración de sistemas energéticos a nivel transfronterizo.

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

Ramón Roca • [original](#)



Repsol e **Iberdrola** son las únicas firmas energéticas que se encuentran en el top ten de empresas españolas con mejor reputación de 2024.

Repsol se sitúa en el top cinco de las 100 empresas con mejor reputación de España y la primera del sector energético, gas y agua, seguida por Iberdrola y Endesa, según el Ranking General de Empresas 2024, elaborado por el Monitor Empresarial de Reputación Corporativa (MERCO).

En cuanto los mejores líderes, Ignacio Galán, presidente ejecutivo de Iberdrola, está colocado en el octavo puesto mientras que Josu Jon Imaz, CEO de Repsol, ha entrado por primera vez en el puesto 10 del ranking.

Ya lejos de ellos se encuentran otras firmas energéticas: Endesa (30), Cepsa (34), Naturgy (44), Acciona (56), Enagás (85), Holaluz (138), con una de las mayores caídas, Redeia (148), EDP (167) y Técnicas Reunidas (194).

Casi 65.000 encuestas

Merco, monitor de referencia por sus compromisos éticos y su metodología, ha presentado este jueves **las 200 empresas y los 100 líderes** con mejor reputación de 2024. Estos rankings son el fruto de un exhaustivo y pormenorizado análisis de más de 63.435 encuestas, 7 evaluaciones y 28 fuentes de información.

El monitor empresarial es verificado a través de una revisión independiente por parte de KPMG, de acuerdo con la norma ISAE 3000, lo que refrenda su rigor y su apuesta ética. En un continuo avance y adaptación metodológica, este año se ha incrementado la capacidad de análisis, al pasar la evaluación de 100 a 200 empresas.





La 24^a edición ha contado con la participación de 1.195 directivos de grandes empresas, 703 expertos del mundo empresarial (76 Dircoms y líderes de opinión, 61 periodistas de información económica, 85 miembros de gobierno, 77 catedráticos del área de empresa, 90 analistas financieros, 83 social media managers, 105 responsables de ONG, 69 de sindicatos y 57 responsables de asociaciones de consumidores) 400 responsables de Pymes, 52.131 participantes de Merco Talento (trabajadores, estudiantes universitarios, antiguos alumnos de escuelas de negocio, catedráticos de universidad y escuelas de negocio, responsables de recursos humanos, expertos headhunters, miembros de sindicatos y ciudadanos) y 8.923 ciudadanos (Merco Sociedad). Junto a estas evaluaciones se realiza también un análisis en el ámbito digital de las empresas (Merco Digital) y un benchmarking de indicadores objetivos de las empresas.

Esta 24^a edición del monitor de Empresas y Líderes refleja la importancia de contar con una medición rigurosa que permita evaluar el reconocimiento de los grupos de interés y contribuya a la toma de decisiones. Enhorabuena a todos los equipos, especialmente los de Comunicación, por los resultados: estar entre las 200 empresas de España con mejor reputación ya es un logro; mejorar cada día, todo un éxito, ha comentado **José María San Segundo**, CEO de Merco.

Aragón lidera la inversión en energías renovables

En el segundo trimestre se han solicitado autorizaciones para casi 1.300 MW de renovables. El Ministerio para la Transición Ecológica ha declarado la desestimación de 25 proyectos de eólica que suman 1.100 MW. La producción de energía renovable llega al 82% en Aragón.

original

Aragón sigue ganando peso en el sector de las energías renovables. La comunidad **lidera la inversión en el sector durante el segundo trimestre de este año con un total de 1.239,7 MW** de potencia acumulada en los proyectos que han pasado por la fase de información pública con el fin de obtener los permisos para ejecución y puesta en marcha.

La comunidad vuelve a convertirse en la que mayor volumen de potencia renovable expuesta a información pública registra en este período, al igual que en el primer trimestre del año.

Dentro de las energías renovables, **la eólica es la que más potencia suma con 938,5 MW**, mientras que la **solar fotovoltaica concentra 301,2 MW**, según los datos del Observatorio de Energías Renovables de Foro Sella, elaborado por Opina 360, con los que se pone de manifiesto que estos proyectos de Aragón son la cuarta parte del total de la potencia sometida a exposición pública en España de abril a junio de este año.

En lo que va de año, **Aragón acumula 3.184 MW en proyectos que solicitan permisos**, lo que representa el 38% del total del país. De ellos, **2.564,3 MW está en una fase muy inicial y pendientes de tramitación ambiental**.

De momento, en el segundo trimestre solo han obtenido autorización administrativa una planta fotovoltaica de 98,2 MW. Desde el inicio de 2024, acumula autorizaciones con un volumen global de 2.481,8 MW de potencia renovable. Un dato con el que se sitúa en la segunda posición dentro de España, representando el 26,2% nacional. En este caso, Castilla y León está por delante.

En este segundo trimestre, el Ministerio para la Transición Ecológica ha **desestimado 1.110 MW de potencia renovable** en la comunidad, lo que supone un tercio del total rechazado en España. Esto ha sido debido en su mayoría, afecta a unos 920,3 MW, por la caducidad de los permisos de acceso al no haber alcanzado los hitos administrativos necesarios.

En almacenamiento, de abril a junio, se ha sometido a información pública un **proyecto de hibridación** de un parque fotovoltaico para instalar baterías con una potencia de 27,6 MW.

Las comunidades de Castilla y León (2.647 MW), Aragón (2.482 MW), Andalucía (1.091 MW) y Madrid (927 MW) concentran tres cuartas partes de la potencia de los proyectos que han obtenido las autorizaciones del Ministerio para la Transición Ecológica en los primeros seis meses del año.

Relacionados

- La producción de energía renovable llega al 82% en Aragón

[WhatsApp](#)[Twitter](#)[Linkedin](#)[Beloud](#)



Aragón lidera la inversión en energías renovables en el segundo trimestre del año.

La patronal europea urge a reducir la brecha de precios energéticos entre UE y otros países

Redacción · original

Ningún comentario

La patronal europea **BusinessEurope** urgió a la Unión Europea (EU) a tomar medidas para reducir la creciente diferencia de precios energéticos entre el bloque y potencias como Estados Unidos o China, que mina la competitividad de la industria europea.

La histórica brecha entre la UE y otros países aumentó a raíz de la pandemia y la invasión rusa de Ucrania y la energía en Europa seguirá siendo al menos un 50% más cara que en **Estados Unidos, China e India** en **2050**, según un informe encargado a la consultora Compass Lexecon sobre el impacto de la transición energética en la competitividad.

"Esto pondrá a las empresas europeas en seria desventaja frente a estos competidores clave, por lo que necesitamos acción urgente a nivel de la UE para salvar esta brecha de modo que **Europa pueda lograr la neutralidad climática** en 2050 sin **desindustrializarse**", dijo el director general de BusinessEurope, Markus Beyer.

Los precios energéticos

La diferencia de precios entre la UE y otras potencias se debe sobre todo al mayor precio de la electricidad y al coste de las emisiones de dióxido de carbono.

El precio de la electricidad en Europa está muy vinculado al del gas, que ha sido tradicionalmente más alto que en Estados Unidos, mientras que en China e India la **generación eléctrica depende del carbón** (en un 70% y 50%, respectivamente), que en el primer caso está subsidiado y en el segundo registra uno de los precios más bajos del mercado.

Ambas fuentes de energía se encarecieron como consecuencia de la covid y la guerra en Ucrania, lo que ha deteriorado la competitividad de la UE sobre todo con respecto a Estados Unidos.

Además, las empresas europeas están obligadas a pagar por sus emisiones de dióxido de carbono, algo que no ocurre en China, India ni Estados Unidos, y entre las jurisdicciones que sí tienen estos sistemas de derechos de emisión, la UE registra los precios más altos, según el informe.

El análisis muestra que esta desventaja competitiva perdurará en las próximas décadas: aún en un escenario de transición climática con medidas de apoyo, el precio de la generación eléctrica en la UE sería aproximadamente un 75 % más caro que en esos tres países.

Esto se suma a otros retos para la industria europea, como el aumento de los costes de financiación, la dependencia de terceros para importar materias primas, la falta de cadenas de valor integradas de tecnologías limpias o la desaparición progresiva de los derechos gratuitos de emisión conforme empieza a introducirse el CBAM.

La dependencia

Este sistema gravará las importaciones de países donde no se paga por las emisiones de carbono para evitar la competencia desleal con las europeas y podría ayudar a reducir la brecha de competitividad, según el informe.

El redactor recomienda

•



La UE hace oficial su salida del Tratado de la Carta de la Energía



La UE intenta sacar adelante la "martirizada" Ley de Restauración de la Naturaleza

Los objetivos de energía neta cero de la UE para 2030 están fuera del alcance

En este contexto, BusinessEurope pide aplicar correctamente este mecanismo para evitar la fuga de carbono - el traslado de la producción a países con legislación ambiental más laxa - y tomar medidas adicionales para "mitigar" el impacto de los precios energéticos, como el pago de compensaciones mientras se transita hacia energías renovables, deducciones fiscales nacionales o apoyo a inversiones a gran escala.

Piden asimismo "aumentar masivamente" el **despliegue de energías renovables** y de **bajas emisiones** y las infraestructuras necesarias para ello, "cerrar la brecha de inversión" **movilizando financiación privada** y aumentando los fondos de la UE; así como acelerar la concesión de permisos.

Abogan además por estimular la demanda de bienes producidos con bajas emisiones, por ejemplo incluyendo criterios de **sostenibilidad** en licitaciones públicas, y ponen especial énfasis en potenciar el hidrógeno en la **descarbonización** de la industria, ya que prevén que el consumo crezca hasta un 25% hasta 2050.

"Nuestro estudio revela que si las renovables se desarrollan en las localizaciones menos costosas y se eliminan las barreras a su desarrollo, los precios mayoristas de la energía podrían reducirse casi un 40%", dijo Beyerer.

Las inversiones en renovables en Estados Unidos crecen un 60% en cuatro años

En los últimos años, Estados Unidos ha avanzado significativamente en sus esfuerzos por garantizar un sistema energético seguro y sostenible. En parte, gracias a las acciones gubernamentales que han contribuido a aumentar la inversión en energías renovables. Así lo asegura la Agencia Internacional de la Energía (IEA) en su última revisión de las políticas energéticas.

Javier López de Benito • [original](#)

En los últimos años, **Estados Unidos** ha avanzado significativamente en sus esfuerzos por garantizar un sistema energético seguro y sostenible. En parte, gracias a las acciones gubernamentales que han contribuido a aumentar la inversión en energías renovables. Así lo asegura la Agencia Internacional de la Energía ([IEA](#)) en su última revisión de las políticas energéticas.

El informe «Estados Unidos 2024: Revisión de la política energética», concluye a grandes rasgos que la penetración de las renovables en el país se está expandiendo gracias a la construcción de nuevas cadenas de suministro con el objetivo de aumentar la seguridad energética. No obstante, se presentan retos como el **cumplimiento de los objetivos climáticos** y la anticipación de riesgos emergentes.



renovables en estados unidos

Aumento de la inversión en renovables en Estados Unidos

Desde 2020, el país norteamericano ha experimentado un **aumento del 60% en la inversión en energías renovables**, contribuyendo con ello a la creación de más de 310.000 puestos de trabajo.

Además, la energía se está utilizando de forma más eficiente: la tasa de mejoras de **eficiencia energética** en Estados Unidos alcanzó el 4%.

Producción de petróleo y gas

Por otro lado, Estados Unidos continúa desempeñando un papel crucial en la defensa de la

seguridad energética mundial como el **mayor productor** de petróleo y gas a nivel global. Se espera que, en los próximos años, sigan creciendo las exportaciones de petróleo y gas, que hasta ahora han aliviado la presión en los distintos mercados del mundo tras el comienzo de la invasión rusa de Ucrania.

Emisiones contaminantes

Estados Unidos es el segundo consumidor de energía y emisor de dióxido de carbono a nivel mundial. No obstante, entre 2005 y 2022, las emisiones de gases de efecto invernadero cayeron en un 18%, reflejando las mejoras en eficiencia energética y el avance de las energías renovables y las tecnologías de **almacenamiento de energía**.

Conclusiones sobre el sector energético

El informe concluye, respecto al sector energético, que el gobierno de Estados Unidos ha adoptado una serie de políticas de gran importancia, como los créditos fiscales para la electricidad renovable en el marco de la Ley de Reducción de la Inflación (IRA), así como **medidas para acelerar la conexión de las energías renovables**, como la mejora de los permisos y las interconexiones eléctricas.

Estas reformas están preparadas para impulsar la participación de las energías renovables en el mix energético **del 22 % en 2023 al 34 % en 2028**, aunque se necesitan más esfuerzos para alcanzar el objetivo de una generación de electricidad 100 % libre de carbono para 2035.

Te puede interesar

- El Barómetro energético de AEGE señala la brecha competitiva entre España y otros países para el consumidor electrointensivo
- ¿Por qué vuelve el IVA de la factura de la luz al 10%?, ¿qué está pasando?