



Del 14/06/2024 al 17/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	El País 28	Casi 9.000 aves han muerto en tres años en España por colisiones con aero...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	Faro de Vigo 26	Las autonomías con más renovables hacen caja con la eólica y la fotovoltaica (incluye declaraciones de Heikki Wil...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
3	La Provincia 23	La arcas canarias pierden ingresos por la baja penetración de renovables (incluye declaraciones de Heikki Willstedt...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
4	El Periódico de Cataluña 4	Las comunidades renovables hacen caja con las eólicas y fotovoltaicas (incluye declaraciones de Heikki Willstedt, ...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
5	La Voz de Galicia Vigo 31	Galicia necesita reactivar su eólica. Por Carlos Martí, portavoz de Vientos de Futuro	NOTICIAS DE AEE	Escrita
6	La Voz de Galicia Vigo 32	Galicia en transición: almacenamiento enerxético sostible (incluye datos de AEE)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
7	El Norte de Castilla Palencia 7	El parque de energía de Hornillos recibe en Madrid el premio Eolo de AEE	NOTICIAS DE AEE	Escrita
8	La Opinión de Zamora	Las autonomís con más renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas	NOTICIAS DE AEE	Digital
9	La Opinión de Murcia	Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas - La Opinión de Murcia	NOTICIAS DE AEE	Digital
10	La Nueva España	Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas - La Nueva España	NOTICIAS DE AEE	Digital
11	El Periódico de Aragón	Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas	NOTICIAS DE AEE	Digital
12	La Opinión de Málaga	Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas	NOTICIAS DE AEE	Digital
13	El Periódico de Extremadura	Las autonomís con más renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas - El Periódico Extremadur...	NOTICIAS DE AEE	Digital
14	El Periódico del Mediterráneo	Las autonomís con más renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas - El Periódico Mediterrán...	NOTICIAS DE AEE	Digital
15	El Norte de Castilla	El parque de energía de Hornillos de Cerrato recibe en Madrid el premio Eolo	NOTICIAS DE AEE	Digital
16	Europa Press	El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el real decreto para la eólica marina (incluye información de la nota...	NOTICIAS DE AEE	Digital
17	merca2.es	Gobierno acelera: El real decreto para la eólica marina previsto para "antes del verano" (incluye información de l...	NOTICIAS DE AEE	Digital
18	Bolsamanía	Hornillos de Cerrato (Palencia), premio EOLO a la integración de la energía eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
19	El Confidencial Digital	El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el real decreto para la eólica marina	NOTICIAS DE AEE	Digital
20	Interempresas	AEE celebra el Encuentro Eólico Anual con la entrega de los Premios Eolo 2...	NOTICIAS DE AEE	Digital
21	El Español	El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el real decreto para la eólica marina	NOTICIAS DE AEE	Digital
22	GNDiario	Vientos de Futuro presenta su Guía de Ecoturismo Eólico en la Feria del Libro de Madrid	NOTICIAS DE AEE	Digital
23	IndustriaAmbiente	El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento congregando a l...	NOTICIAS DE AEE	Digital
24	Evwind	Hornillos de Cerrato (Palencia) recibe el Premio EOLO 2024 a la integración...	NOTICIAS DE AEE	Digital
25	Evwind	La eólica española celebra el Día Mundial del Viento	NOTICIAS DE AEE	Digital
26	Faro de Vigo 51	EGA avanza que Galicia solo sumará 53 MW de nueva potencia eólica este año	ENERGIA EOLICA	Escrita
27	La Nueva España Oviedo 28	El TSJA revoca la denegación del proyecto de parque eólico en El Teixo, en Taramundi	ENERGIA EOLICA	Escrita
28	Faro de Vigo 51	Amancio Ortega compra tres parques eolicos en Francia de 160 megavatios	ENERGIA EOLICA	Escrita
29	El Periódico de la Energía	Iberdrola construirá el mayor parque eólico de Portugal y lo hibridará con su megacentral de bombeo hidroeléctrico ...	ENERGIA EOLICA	Digital
30	Energías renovables	EDP inaugura un parque eólico de 35 megavatios en Grecia	ENERGIA EOLICA	Digital

31	Evwind	La eólica GWEC India nombra a Girish Tanti de Suzlon como nuevo presidente	ENERGIA EOLICA	Digital
32	Energías renovables	Estos son los números del viento	ENERGIA EOLICA	Digital
33	Europa Press	Las primeras máquinas comenzarán a trabajar en el parque eólico de El Escudo la próxima semana	ENERGIA EOLICA	Digital
34	Fotos Europa Press	La Asociación Eólica de Cantabria organiza para este sábado una jornada para familias y niños en Campoo de Yuso	ENERGIA EOLICA	Digital
35	Energías renovables	Vestas recibe un pedido de 660 MW para un proyecto eólico marino en Alemani...	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
36	Crónica Global El Español	Una empresa catalana medirá el viento en el puerto de Rotterdam para instalar parques eólicos marinos	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
37	El Diario.es	Ingeniería financiera y eólica marina en Galicia: el silencioso desembarco español de un gigante renovable de EEUU	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
38	Canarias7 27	ESTUDIO AMBIENTAL ESTRATÉGICO DEL PNIEC	ENERGIA EÓLICA MARINA	Escrita
39	El Economista 35	España creará 70.000 empleos en economía circular, el 10% de Europa	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
40	El Economista 4	OBSTÁCULO PARA EL DESARROLLO RENOVABLE	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
41	El Economista 3	Una tarifa eléctrica más costosa	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
42	El Mundo Soria 32-33	Cerca de 9.000 solicitantes se quedan sin la ayuda a las renovables por fal...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
43	La Opinión de Murcia Cartagena 26	El auge de las energías renovables amaga con cambiar el mapa industrial	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
44	El Día 23	Las arcas canarias pierden ingresos por la baja penetración de renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
45	El Heraldo 3	Aragón duplicará con creces su potencia renovable con los proyectos en tramitación	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
46	El Heraldo 22	Las energías renovables y el futuro	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
47	Canarias7 18-19	«Mientras unos se ponen la chaqueta verde sin medidas otros venimos a aportar soluciones»	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
48	El Economista 1, 13	Ribera dice que las renovables en masa tienen un impacto negativo	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
49	El Economista 3	Urge una implantación renovable ordenada	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
50	Deia 14	Enkarterri Bizirik pide paralizar los proyectos eólicos	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
51	El Confidencial	El dueño de la mayor empresa de Europa entra en España: Everwood vende la firma de renovables DVP	ENERGIA RENOVABLE	Digital
52	The Objective	Teresa Ribera y el aislamiento en Europa	ENERGIA RENOVABLE	Digital
53	El Confidencial Blogs	¿Canibalismo renovable?	ENERGIA RENOVABLE	Digital
54	El Periódico de la Energía	Comienzan las negociaciones para que Ribera sea vicepresidenta climática en la nueva Comisión Europea	ENERGIA RENOVABLE	Digital
55	El Periódico de la Energía	Europa dormirá tranquila este verano: no hay riesgo de suministro eléctrico	ENERGIA RENOVABLE	Digital
56	Europa Press	Minsait (Indra) desarrolla proyectos con IA para reducir las incidencias en las energéticas y detectar riesgos	ENERGIA RENOVABLE	Digital
57	El Español	Mikel Lasa (EIT InnoEnergy): "La IA ayudará indirectamente a nuestro sector, no hay riesgo de déficit de recursos"	ENERGIA RENOVABLE	Digital
58	Europa Press	El Gobierno de Aragón destina 5 millones para el fomento de las renovables ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
59	Energética XXI	España necesita acelerar el ritmo para cumplir los objetivos de renovables ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital



Un buitre leonado muerto por el impacto con un aerogenerador, en una imagen de la Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos.

Casi 9.000 aves han muerto en tres años en España por colisiones con aerogeneradores

La cifra, de la Fundación Quebrantahuesos, indica un gran aumento de la mortalidad

ESTHER SÁNCHEZ
Madrid

La reciente muerte de un quebrantahuesos, una de las rapaces más grandes de Europa catalogada en peligro, en el complejo eólico Refoys, entre Castellón y Teruel, muestra la complicada convivencia entre aerogeneradores y la avifauna. Se llamaba Masía y portaba un GPS, lo que permitió la localización del cuerpo sin vida. Pero las organizaciones conservacionistas advierten de que hay otros cadáveres que no se encuentran. Según un último recuento realizado por la Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos (FCQ), en tres años, de 2020 a 2023, han muerto al menos 8.960 aves por este motivo (2.986 al año). La especie más afectada es el buitre leonado, pero también caen mi-

lano negro, milano real, cernícalo vulgar y primillas, y murciélagos, entre otros animales.

Esta cantidad multiplica la contabilizada en un informe de la Sociedad Española de Ornitología (SEO/BirdLife) publicado el año pasado, que calculó 6.058 muertes por esta causa entre 2008 y 2018 (606 al año). Las cifras de ambos informes proceden de los centros de recuperación de fauna, controlados por las comunidades autónomas, a los que llegan todas estas aves y donde se les realizan las necropsias. "Son datos completamente fiables, tenemos fecha, hora, geolocalización, motivo de la muerte...", comenta Juan Antonio Gil, secretario de la FCQ. Cuentan con la información de 14 comunidades. Les falta la de Castilla y León, la región con más potencia eólica instalada, porque no los han recibido a pesar de haberlos solicitado, aseguran, y la de Canarias y Baleares, debido a que se han centrado en la península.

"Es un incremento de mortalidad posible porque, con una normativa cada vez más rigurosa, las empresas reportan más

casos, además de que la potencia instalada ha crecido [un 28% desde 2018] y, por lo tanto, los molinos", responde David de la Bodega, responsable del Programa Legal de SEO/BirdLife. Desde la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Heikki Willstedt, director de Políticas Energéticas y Cambio Climático, también apunta al aumento de potencia, pero no tanto por el número de nuevos parques eólicos sino por la falta de habituación de la avifauna. "De 2013 a 2018 no se instalaron casi aerogeneradores y las aves estaban acostumbradas a los que había, pero a partir de esa fecha se

El dato

6.058

son las aves muertas entre 2008 y 2018. Esa cifra se contabilizaba en un informe de la Sociedad Española de Ornitología (SEO/BirdLife) publicado el año pasado. La media ha pasado de 606 muertes al año a 2.986.

construyen parques en lugares donde no existían, con aves no familiarizadas y son momentos complicados".

Para la FCQ, la causa es el acelerón en el despliegue de complejos eólicos, porque "esas casi 9.000 aves fallecidas en tres años son el 60% de todas las contabilizadas de forma oficial desde 2001.

"Pero la realidad es mucho peor que estas cifras oficiales", advierte Gil, que indica que solo se descubren entre uno de cada cinco y uno de cada ocho ejemplares afectados, lo que significa que en España pueden estar muriendo todos los años entre dos y tres millones de aves y murciélagos por estas colisiones.

El problema es lograr un desarrollo de esta energía verde imprescindible para la descarbonización que conviva con la avifauna. Los parques eólicos deben contar con un plan de vigilancia ambiental y realizar un seguimiento de la mortalidad que generen los molinos. "Pero las responsables son las empresas, y debería existir una supervisión que comprobara si se está haciendo bien el trabajo, sin esconder nada", comenta De la Bodega.

El director de Políticas Energéticas y Cambio Climático de la Asociación Empresarial Eólica (AEE) califica la muerte del quebrantahuesos como una tragedia. "Hay que investigar lo ocurrido, porque se han hecho unos esfuerzos tremendos para sacarlo adelante", comenta. A mediados de los noventa solo quedaban en España 44 parejas reproductoras en Los Pirineos debido principalmente al veneno y la caza. En la actualidad, y gracias a los proyectos de recuperación esas parejas han aumentado hasta 167, distribuidas la mayor parte por Aragón, Cataluña, Navarra, y en menor medida por Andalucía, Asturias, La Rioja y Cantabria. En total, la FCQ calcula que existen entre unos 1.200 y 2.000 ejemplares.

"Se procura que los parques estén en lugares sin este tipo de especies y cuando se construyó ese complejo, en 2006, no había quebrantahuesos por la zona", añade Willstedt. El gran "reto del sector" es conocer cómo las poblaciones de aves se expanden. "Hay que decir a los parques 'voy a introducir esta especie' o se encuentran con una situación sobreenvenida". Una explicación que no convence a la FCQ, que replica que había otras aves afectadas en las instalaciones en las que murió Masía, como buitres leonados. En Aragón, donde tiene su sede la organización, "mueren de media entre 400 y 500 buitres leonados al año", sostienen.

Las empresas aplican medidas para evitar los choques y las más extendidas son los sistemas automáticos que reconocen al ave que se acerca. Para evitar a los murciélagos se producen paradas en las noches de verano, cuando están más activos. "Hay dos métodos, los que emiten ruidos y luz y los que tienen el aerogenerador", explica Willstedt.

Generalmente, la pérdida de energía de estas paradas no supone ni el 1%, pero en horas nocturnas e invernales es mayor.

En estos últimos años se detecta "cierta sensibilidad por parte del sector, más cerca del concepto de renovables responsables, que deben cumplir un papel fundamental en la descarbonización, pero haciéndolo bien", expone De la Bodega. El criterio anterior "era solo económico, pero hoy es raro que lleguen proyectos dentro de la Red Natura 2000 [áreas de conservación de la biodiversidad europea]", comenta. A pesar de ello, SEO/BirdLife ha denunciado la aprobación de tres centrales eólicas en Albacete que generarán un impacto crítico sobre hábitats y especies protegidas como el águila imperial ibérica. La FCQ, por su parte, ha acudido a los tribunales por el proyecto clúster del Maestrazgo. "Son 120 aerogeneradores y 80 se encuentran en Red Natura 2000", indican.

En el Campo de Gibraltar, en Tarifa, con 600 aerogeneradores y millones de aves cruzando por el Estrecho de Gibraltar en sus migraciones, llevan años lidiando con estos problemas. Alejandro Onrubia, coordinador de la Fundación Migres, recuerda los momentos en los que "aquí caían más de 200 buitres leonados al año y,

Castilla y León, la región con más instalaciones eólicas, no ha facilitado datos

Las empresas tienen medidas para evitar los choques mediante sistemas automáticos

ahora, solo con parar los aerogeneradores hablamos de unos 16". Esta práctica se comenzó a utilizar en la zona en 2008 con ornitólogos que pueden parar inmediatamente los molinos si hay peligro. En los casos en los que existen vigilantes que deben avisar a otros responsables antes de pararlos, el sistema puede resultar ineficaz al requerir más tiempo.

También depende del tipo de ave, "los buitres, más pesados y con un vuelo rectilíneo, esquivan peor las aspas, mientras que los milanos [por el Estrecho pasan 200.000 al año] tienen más recursos", añade Onrubia. Otro problema son las aves que se desplazan para evitar las aspas y pierden así parte de su hábitat. "Lo imprescindible es contar con un buen estudio previo y ver si son zonas de riesgo", explica. En SEO/BirdLife han desarrollado unos mapas en los que se determina la sensibilidad ambiental del territorio que se encuentran a disposición de las empresas. Además, el Ministerio para la Transición Ecológica aprobó en 2019 un protocolo para la parada de generadores conflictivos.

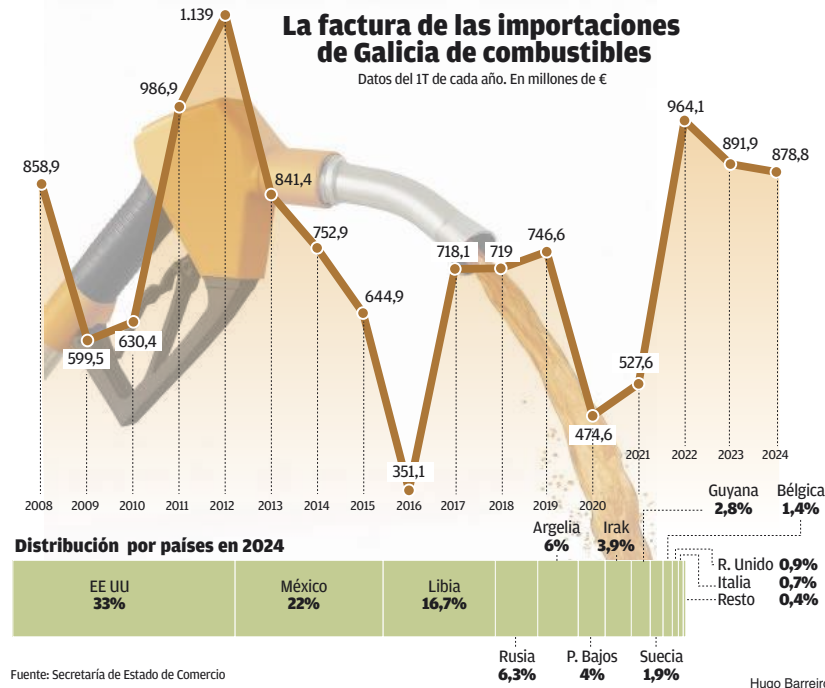
Galicia duplica otra vez sus compras de gas ruso mientras Bruselas urge cerrar el grifo

Superaron las 142.000 toneladas y los 55 millones de euros en el primer trimestre ► El país se consolida como uno de los grandes vendedores de combustibles a la comunidad

JULIO PÉREZ
VIGO

Galicia batió dos marcas históricas en el comercio internacional durante el pasado año. Un volumen de ventas récord a pesar de la ralentización económica de algunos de sus principales mercados de destino en Europa y un superávit exterior sin precedentes de 9.058 millones de euros porque mandó fuera muchos más productos, con un valor superior a los 30.000 millones, de los que compró fuera, alrededor de 21.000 millones. Las exportaciones superan de largo a las importaciones en automoción, materias textiles y ropa de vestir, sector químico, madera y conservas, pero la comunidad es muy deficitaria en la energía. Necesita traer de otros territorios el doble de combustibles de los que elabora aquí para su consumo final o abastecer de materia prima a la industria transformadora, principalmente el refino. Esa dependencia costó cerca de 3.500 millones de euros en 2023, un período todavía de resaca por la grave crisis de precios que estalló el ejercicio anterior tras el inicio de la guerra en Ucrania y las medidas impulsadas por la UE para castigar a Rusia.

Con la tregua de los mercados, la factura este año también se relajó. El coste de las adquisiciones de combustibles alcanzó los 878,8 millones de euros el primer trimestre, un 1,5% menos que en el mismo periodo de 2023, a pesar



de que la cantidad creció el 3,8%, hasta 1,6 millones de toneladas. Subieron el 16% las importaciones de crudo de petróleo, que encabeza la cesta de la compra de Galicia de productos fósiles, pero, sobre todo, se dispararon las de gas, pasando de 76.600 toneladas entre enero y marzo del año pasa-

do a 212.600 este año. Un alza del 185% que tiene al gas ruso como claro protagonista.

De allí procedía el 67% de toda la partida. Fueron 142.600 toneladas después de un incremento del 112% en comparación con el año anterior y un valor de 55,2 millones de euros, según el último

balance de la Secretaría de Estado de Comercio. Ya en todo el 2023 las operaciones con gas ruso rumbo a Galicia aumentaron el 168%. El segundo mercado en las importaciones de la comunidad durante el primer trimestre fue Estados Unidos: 65.000 toneladas 24,8 millones de euros.

El nuevo aumento del suministro de Galicia con gas de Rusia coincide con la enésima petición de Bruselas de cerrar el grifo. "La Comisión Europea está supervisando de cerca las importaciones de gas procedentes de Rusia por parte de los Estados miembros, incluida España", señala la administración comunitaria en una respuesta por escrito de la comisaria de Energía, Kadri Simson a Juan Ignacio Zoido. El eurodiputado del PP señala a España como "el país europeo que más gas natural licuado" trae del país. Simson responde que el suministro ruso representó el 15% de las importaciones de la UE en 2020, "mientras que era de alrededor del 50%" antes de la invasión a gran escala de Ucrania.

El gas no es objeto de sanciones, como recuerda la comisaria. "Lo que significa que no se prohíbe a las empresas comprarlo", incide, aunque pone el acento en la aprobación en mayo del paquete de medidas sobre los mercados del hidrógeno y de los gases descarbonizados, que incluye un mecanismo "que permite a los Estados miembros restringir ya *ex ante* las solicitudes de capacidad de acceso a la red y terminales de GNL para el gas natural y el GNL procedentes de Rusia y Bielorrusia". "La Comisión ha instado firmemente a los Estados miembros a que apliquen esta medida sin demora", urge Simson.

Con el enorme peso de Rusia en el abastecimiento del gas se consolida como uno de los proveedores de cabecera en todo el capítulo de combustibles fósiles para Galicia. Copa el 6,3% de las compras, solo por detrás de Estados Unidos (33%), México (22%) y Libia (16,7%). Completan la lista Argelia (6%), Países Bajos (4%), Irak (3,9%), Guyana (2,8%), Suecia (1,9%), Bélgica (1,4%), Reino Unido (0,9%) e Italia (0,7%).

SARA LEDO
MADRID

El 30 de mayo entró en vigor el "impuesto medioambiental" sobre parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón, que pretende gravar las "afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna" que producen este tipo de instalaciones y a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el País Vasco. Son las últimas de un total de seis autonomías en decidir cobrar un peaje a los promotores de energías renovables por instalar sus proyectos en su región, junto a Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria.

"Es probable que este tipo de impuestos tiendan a generalizarse. Pero con la subida de los tipos de interés y los costes de los materiales en toda la cadena de valor, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan el IBI y el ICIO a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías", reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, Ismael Morales. "Es importante

Las autonomías con más renovables hacen caja con la eólica y la fotovoltaica

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León suman una recaudación de 100 millones de euros con su canon a los parques de aerogeneradores

que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las cargas fiscales a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero", añade.

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque. La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresen 16 millones de euros este año y alcanzar más de 40 millones a partir de 2026 y 2027, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer

año y del 50% en el segundo. Y su compromiso es destinar al menos un 50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al recurso eólico en 2009, 2011 y 2018, respectivamente, ingresaron unos 100 millones de euros en 2021 por este concepto, según se desprende del informe 'Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral', elaborado por el Consejo General de Economistas. El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación "tan exigua que muy probablemente, si realizásemos un análisis coste-beneficio, sería ne-

gativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los gastos de gestión de los mismos".

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, Extremadura, ha descartado poner en marcha una figura fiscal como una tasa o un impuesto con el objetivo de recaudar dinero por actividades de producción energética. Pero empiezan a surgir otras autonomías —como en Cantabria y Aragón— que se adelantan al hecho en sí y deciden legislar una figura impositiva antes de tener inversiones renovables importantes.

Estos primeros gravámenes, que afectaban solo a las instalaciones eólicas, surgieron como una especie de

"compensación territorial" en un momento en el que estas recibían un apoyo público, a través de primas a las renovables, de forma que el gravamen era una forma de "hacer que las comunidades se quedaran con una parte del dinero que recibían del Estado", según explica el director de Políticas Energéticas y Cambio Climático en la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Heikki Willstedt.

El común denominador en todos los casos es la finalidad medioambiental, que presupone la reducción del impacto de una actividad al mínimo posible. "Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad, pero la manera de pagar menos sería poner un aerogenerador más pequeño y entonces se genera menos energía. No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento", explica. Ante tanto caos regional, plantea que el Gobierno central abriese un debate "honesto" con las comunidades y los municipios para compensar a los territorios en los que se instalen renovables, de forma ordenada y sin sorpresas.

Marruecos se confirma como gran comprador de gas natural español

El Gobierno español reabrió el gasoducto de Tarifa hace dos años tras el cierre de Argelia

David Page

Hace dos años, el Gobierno español quiso hacer un gran guiño a Marruecos. Con Moncloa volcada en recomponer las relaciones diplomáticas con Rabat, el 28 de junio de 2022 España reabrió el gasoducto Magreb-Europa que había cerrado de manera unilateral Argelia unos meses antes. Fue un día histórico, tras un cuarto de siglo recibiendo gas natural, se revirtió el sentido del flujo de suministro para mandarlo a Marruecos.

El Ejecutivo de Pedro Sánchez lanzaba en plena crisis energética una ayuda crucial para Marruecos, facilitando el suministro de gas natural que había dejado de recibir por la decisión de Argelia de cerrar el gasoducto. Un guiño a Marruecos, pero también un tropiezo con Argelia.

El capote a Rabat llegó también en pleno choque diplomático con este último país, tradicional principal proveedor de gas del mercado español, desatado por el giro del Gobierno de Pedro Sánchez en la postura tradicional española sobre el Sáhara Occidental, pasando a respaldar el plan autonomista de Marruecos y que Argel rechaza.

Dos años después de la reapertura del gasoducto del Estrecho, Marruecos se ha asentado ya como uno de los grandes destinos

de las exportaciones de gas desde España. Rabat está aprovechando al máximo la tubería para garantizar el suministro y se ha colocado como segundo mayor cliente del gran negocio de la reventa de gas desde España, sólo por detrás de Francia, según confirman meses tras meses los registros de Enagás, el gestor del sistema gasista español y operador de los grandes gasoductos del país, y de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (Cores).

El pasado mes de enero, Marruecos incluso llegó a colocarse por primera vez en la historia como primer destino de las exportaciones de gas desde España, concentrando el 28% de todas las exportaciones mensuales. Sólo ha sucedido ese mes.

En lo que va de año, los envíos a Marruecos concentran el 16,5% de todas las reexportaciones de gas natural desde España, superando claramente la cuota del 12,5% que consiguió acumular en el conjunto del año pasado y disparándose en relación al cerca del 5% que consiguió concentrar en la segunda mitad de 2022 en que se inició el flujo desde España en dirección al país vecino.

Los envíos de gas a Marruecos han exprimido el gasoducto Magreb-Europa y por momentos se ha rozado la capacidad máxima de



El presidente de España, Pedro Sánchez, estrecha la mano del rey marroquí, Mohamed VI, el pasado febrero en Rabat. | MONCLOA

bombeo del gasoducto. La capacidad pico de exportación del gasoducto desde Tarifa es de 960 gigavatios hora (GWh) cada mes. En estos dos años son varios los meses en que se ha utilizado más del 90% de ese bombeo máximo e incluso el pasado agosto se rozó el tope con el envío de 958 GWh al país magrebí, según los datos combinados de Cores y de Enagás.

España, en sentido estricto, no está vendiendo gas a Marruecos. El papel de España se limita a recibir en sus plantas de regasificación los barcos con el gas que compra Rabat a cualquier país proveedor y lo envía a través del gasoducto de Tarifa hasta el país alauí. Todo el gas reexportado desde España a Marruecos cuenta

con un certificado y monitorización de origen para asegurar que no envía ninguna molécula procedente de Argelia, como exige el Gobierno de Argel.

➤ En realidad, no hay venta; España solo es el lugar necesario para el paso del combustible

El guiño a Marruecos, sin embargo, ha servido para tensar aún más el choque diplomático entre España y Argelia tras el cambio de posición del Gobierno de Pedro Sánchez sobre el Sáhara Occidental, respaldando las tesis marro-

quíes sobre la antigua colonia española. El Gobierno argelino bloqueó las relaciones comerciales con España -un veto que ha empujado a relajar de manera muy parcial-, pero dejó fuera del boicot sus ventas de gas.

Sin embargo, Argel también ha llegado a amenazar con romper contratos de suministro de gas firmados con empresas españolas si detecta que parte del gas acaba siendo revendido a Marruecos, con el que ha roto relaciones diplomáticas también a cuenta del Sáhara Occidental. El Ejecutivo español niega por completo que el gas argelino pueda ser redirigido a Marruecos y para ello ha activado un plan especial con el fin de desterrar tal posibilidad.

S. Ledo / J. Gutiérrez
LAS PALMAS G. C. / MADRID

El 30 de mayo entró en vigor el «impuesto medioambiental» sobre parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón, que pretende gravar las «afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna» que producen este tipo de instalaciones. Malas noticias para los inversores, porque este no es un hecho aislado. Si las Islas no han implantado figuras fiscales de estas características, es porque no ha llegado el momento de hacerlo dada la baja penetración de fuentes limpias (19% del total del mix). Son tiempos de facilitar la llegada de capital.

Lo mismo que sucedió en Aragón coincidiendo con el Día de Canarias ocurrirá a principios del año próximo en el País Vasco. Y estas son las últimas comunidades autónomas en subirse al carro del cobro de un peaje a los promotores en el que ya viajan otras cuatro: Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria.

«Es probable que este tipo de impuestos tiendan a generalizar-

La arcas canarias pierden ingresos por la baja penetración de renovables

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León suman 100 millones de euros de recaudación con su canon a la eólica y la fotovoltaica

se. Pero con la subida de los tipos de interés y los costes de los materiales, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan el IBI y el ICIO a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías», advierte el responsable de Políticas Climáticas de la Fundación Renovables, Ismael Morales.

«Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio», continúa, pero no oculta su desconfianza sobre el destino de la suma recaudada. En su opinión, «es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero».

Aragón grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del

parque. El Ejecutivo aragonés prevé ingresar 16 millones de euros este año y alcanzar más de 40 millones a partir de 2026 y 2027, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento; las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo. El compromiso es destinar al menos la mitad de la recaudación al área de ubicación de los parques.

➤ El Consejo General de Economistas pone en duda la rentabilidad de estas figuras fiscales

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, las primeras en establecer una tasa al recurso eólico

en 2009, 2011 y 2018, respectivamente, ingresaron unos 100 millones de euros en 2021 por este concepto, según se desprende del informe *Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral*, elaborado por el Consejo General de Economistas. El organismo destaca la «exigua» recaudación que propician estas figuras fiscales. «Probablemente, si realizásemos un análisis coste-beneficio, sería negativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los gastos de gestión», sostiene.

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, Extremadura, ha descartado poner en marcha una figura fiscal de esta naturaleza, pero empiezan a surgir otras autonómicas que se adelantan al hecho en

si y deciden legislar una figura impositiva antes de tener inversiones renovables importantes.

Los primeros gravámenes, que afectaban solo a las instalaciones eólicas, surgieron como una especie de «compensación territorial» en un momento en el que estas recibían un apoyo público, a través de primas, de forma que el gravamen era una forma de «hacer que las comunidades se quedaran con una parte del dinero que recibían del Estado», según explica el director de Políticas Energéticas y Cambio Climático en la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Heikki Willstedt.

El común denominador en todos los casos es la finalidad medioambiental, que presupone la reducción del impacto de una actividad al mínimo posible. «Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada, darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad, pero la manera de pagar menos sería poner un aerogenerador más pequeño y entonces se genera menos energía. No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento», explica.

El reto de la transición energética

Las comunidades renovables hacen caja con las eólicas y fotovoltaicas

► Aragón y País Vasco se suman a otras cuatro autonomías que gravan estas instalaciones, que también tributan en los municipios donde se instalan

SARA LEDO
Madrid

El 30 de mayo entró en vigor el «impuesto medioambiental» sobre parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón, una medida con la que se pretende gravar las «afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna» que producen este tipo de instalaciones renovables. Todo apunta a que a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el País Vasco. Son las últimas de un total de seis comunidades autónomas españolas en decidir cobrar un peaje a los promotores de instalaciones de energías renovables por instalar sus proyectos en su región, junto a Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria.

«Es probable que este tipo de impuestos tiendan a generalizarse. Pero con la subida de los tipos de interés y los costes de los materiales en toda la cadena de valor, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan el IBI y el ICIO a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías», reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, Ismael Morales. «Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las cargas fiscales a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero», añade este especialista.

Distintas fórmulas

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque. La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresar 16 millones de euros este año y alcanzar más de 40 millones a partir de 2026 y 2027, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo. Y su compromiso es destinar al me-



Dos técnicos trabajan en la instalación de paneles solares.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León fueron las primeras en poner tasa al recurso eólico

nos un 50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al recurso eólico en 2009, 2011 y 2018, respectivamente, ingresaron unos 100 millones de euros en 2021 por este concepto, según se desprende del informe *Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral*, elaborado por el Consejo General de Economistas. El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación «tan exigua que muy probablemente, si reali-

zámose un análisis coste-beneficio, sería negativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los gastos de gestión de los mismos».

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, Extremadura, ha descartado poner en marcha una figura fiscal como una tasa o un impuesto con el objetivo de recaudar dinero por actividades de producción energética. Pero empiezan a surgir otras autonomías —como en el caso de Cantabria y de Aragón— que se adelantan al hecho en sí y deciden legislar una figura impositiva antes de tener inversiones renovables importantes.

Otras, como Catalunya, pese a ser la principal productora de energía en España, se quedan al margen de esta tendencia, en gran parte debido al retraso que arrastra en la implantación de renovables. El rechazo social de algunos sectores y la implantación de un decreto sobre la cuestión, que se

mantuvo entre 2009 y hasta 2021, e impedía en la práctica el desarrollo de parques eólicos y fotovoltaicos en esta comunidad.

Rechazo del sector

Estos primeros gravámenes, que afectaban solo a las instalaciones eólicas, surgieron como una especie de «compensación territorial» en un momento en el que estas recibían un apoyo público, a través de primas a las renovables, de forma que el gravamen era una forma de «hacer que las comunidades se quedaran con una parte del dinero que recibían del Estado», según explica el director de Políticas Energéticas y Cambio Climático en Asociación Empresarial Eólica (AEE), Heikki Willstedt.

El común denominador en todos los casos es la finalidad medioambiental, que presupone la reducción del impacto de este tipo de instalaciones al mínimo posible. «Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad,

pero la manera de pagar menos sería poner un aerogenerador más pequeño y entonces se genera menos energía. No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento», explica. Ante tanto caos regional, el dirigente plantea que lo óptimo sería que el Gobierno central abriese un debate «honesto» con las comunidades autónomas y la Federación de Municipios y Provincias (FEMP) sobre una fiscalidad medioambiental para compensar a los territorios en los que se instalen renovables, de forma ordenada y sin sorpresas.

Desde la patronal fotovoltaica descartan un debate así y plantean la eliminación de cualquier gravamen relacionado con este tipo de instalaciones de energías renovables. En su caso, las únicas comunidades que penalizan a los paneles solares son las que han legislado de forma reciente, Aragón y País Vasco. «La justificación me-

Los expertos afirman que estos impuestos podrían desincentivar las inversiones internacionales

dioambiental es absolutamente falsa, lo que hay detrás es la promesa electoral de eliminar el impuesto de sucesiones y patrimonio y tenían que cubrirlo de alguna manera», denuncia el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEFP), José Donoso.

«El mensaje que se da a los inversores internacionales es que España vuelve a tener inseguridad jurídica. La sensación con este impuesto que aplica de forma retroactiva es que pueden poner un impuesto en cualquier momento o variar este. Si la gran ventaja competitiva que tiene la fotovoltaica en nuestro país, con más horas de sol y plantas a gran escala, hace que podamos producir energía eléctrica un 50% más barato que el resto de Europa y nos la comemos con impuestos podemos perder oportunidad de industrializar nuestro país», añade Donoso.

En estos momentos, según apuntan los registros, las renovables han adelantado a los combustibles fósiles en la generación de energía en España y ahora ya suponen alrededor del 60% de la producción energética española. La semana pasada, por ejemplo, la energía sola sumó casi el 24% de la generación energética, la eólica un 18% más y la hidráulica un 15% adicional. Si a esto le sumamos el 17% de la nuclear, el cómputo total apunta a que hoy por hoy el 80% de la producción eléctrica española es libre de emisiones. ■

Croissants e sapos

DIARIO DUN CASE ESCÉPTICO

PEDRO PUY
Deputado do PP no Congreso

Hai anos volveu facer fortuna na capital o dito, atribuído a Eugenio d'Ors, de que en Madrid, ás oito da tarde, ou das unha conferencia ou cha dan. Agora, as tardes madrileñas adoitan ser menos esixentes. Pero non as mañás. Probablemente o filósofo catalán e profesor de Ciencia da Cultura na Universidade Complutense hoxe afirmaría que en Madrid, ás nove da mañá, ou das unha entrevista con almorzo ou cha dan. Hai dúas modalidades de entrevistas almorzo. Algunhas son nun estudio radiofónico, o que facilita que os ouvintes elixan tanto que é o que queren almorzar e como queren o café con que o acompañan. Moitas outras, en cambio, son convocadas no salón dun luxoso hotel, o que obriga a madrugar un pouco máis e restrinxir as posibilidades de complementar o café a uns minúsculos sándwichs ou uns croissants pequenos, un traballo tan de ourivaría que

as primeiras veces cheguei a pensar que eran mero atrezo. Co tempo funme decatando de que tanto os almorzos informativos das nove da mañá e os minúsculos croissants, como é natural (e a diferenza dos zumes que poñen), persisten porque cada un cumpre unha importante función social. As declaracións a esas horas marcan a axenda informativa e política do día, incluso condicionan as sesións plenarias do Congreso apenas unhas horas despois. Mesmo un anuncio ben meditado pode variar unha votación ou o ton do debate parlamentario. Sen ir máis lonxe, esta mesma semana os deputados de Junts advertiron o mércores que non apoiarían co seu voto a tramitación do proxecto de lei presentado polo Goberno que crea unha oficina de dereitos de autor nin ningunha outra lei que non blindase as competencias catalás ou respectase a súa singularidade. Pero o xoves, non almorzo matutino nun medio de comunicación, unha destacada membro do Goberno saca á palestra o financiamento autonómico, para aclarar que a súa reforma terá en conta a singularidade

de catalá, no marco de todas as singularidades autonómicas. Junts procede a retirar a súa emenda á totalidade e un par de horas máis tarde o proxecto de lei inicia o seu camiño no lexislativo. O que tamén ilustra a utilidade social dos croissants de ourivaría. Sempre que lle preguntaban sobre os requisitos que consideraba necesarios para quen quixese dedicarse á política, Fraga remataba sinalando que era preciso ter un estómago apto para almorzar un sapo cada día. Non se pode imaxinar mellor adestramento que a inxesta matutina co café de dous ou tres deses minicroissants un par de veces á semana. E así, entre almorzos ás nove da mañá, nos que o café se acompaña sucesiva ou simultaneamente de minicroissants ou sapos como o do financiamento autonómico, van pasando, de momento, os días e as semanas. Dado que o menú non resulta saudable, o Goberno debería tentar varialo un pouco, porque o país corre risco de empacho. Non hai máis que ollar para algún dos resultados das eleccións europeas para decatarse de que o recomendable é evitar tanto sapo.

Mundos paralelos

EL TONEL DE DIÓGENES
LUIS FERRER I BALSEBRE

Borges decía que «la angustia es la brecha que separa el antes del después». Esa franja que va desde la pérdida de un equilibrio hasta conseguir otro nuevo, ese pozo de incertidumbre. Es en esos períodos de desequilibrio donde se significan las dificultades, los problemas y los síntomas. Vivimos tiempos en que los cuadros de angustia se han disparado geométricamente que parecen corroborar la afirmación del sabio argentino. La cuestión es: ¿qué antes y qué después? Asistí en la Real Academia de Medicina a una conferencia impartida por el profesor Salvador Naya, catedrático de la UDC, titulada *Transformando el futuro a través de la información: datos en la era digital*. Una charla tan erudita como inquietante que señalaba un futuro donde los paquetes de datos y la inteligencia artificial están desarrollando un mundo completamente nuevo, desde la medicina hasta la política. Un mundo asistido por robots donde es posible predecir casi todo, de corazones creados por impresoras hasta antibióticos obtenidos del estudio de la genética de un mamut. Reflexionando sobre la información que dio el profesor Naya, sentí que me precipitaba en esa brecha de Borges. Está claro que el mundo en el que vivimos la mayoría está desapareciendo y que el que va a venir ya está aquí y hay mucha gente viviendo en él. Dos mundos reales y paralelos que hasta que no se convierten en uno nos van a dar muchos sobresaltos y generar mucha angustia. Los acontecimientos que vemos últimamente en donde las estafas y los cibercriminales que habitan en el nuevo mundo son capaces de boicotear toda nuestra vida, donde las elecciones se ganan con legiones de individuos que transmiten, engañan, convencen, suplantán y manipulan la información a través de las redes y plataformas digitales, son un ejemplo de ese mundo que viene pero que aún no está para la mayoría. De dos mundos paralelos que coexisten en clara desventaja de aquellos a los que la inteligencia artificial les suena a chino (y es verdad que habla en chino). Los de antes seguimos arando con mulas y los que vienen con tractores flotantes no tripulados. Se nos fue Françoise Hardy, una de esas gabachas sensuales, frágiles y elegantes que con France Gall, Jane Birkin, Sylvie Vartan o Brigitte Bardot llenaron los guateques y los sueños húmedos de los normativos 60. Ejemplos del mundo de antes que dio paso al Festival de Eurovisión de hoy. En la brecha en la que estamos, las elecciones y las guerras las ganan los francotiradores que disparan desde el después. Mientras, en el de antes, condenan a un disminuido por violar a una cabra en la Complutense de Madrid. Mundos paralelos.

Galicia necesita reactivar su eólica

AL HILO
CARLOS MARTÍ
Portavoz de Vientos de Futuro

En un contexto global de emergencia climática y crisis energética sin precedentes, los recursos que ofrece la eólica conforman una solución clave para el desarrollo sostenible y equilibrado de la descarbonización. La energía eólica reduce la dependencia de combustibles fósiles y mejora la seguridad del suministro energético, dos palancas que ayudan a estabilizar los precios de la electricidad, beneficiando tanto a empresas como a consumidores. Además, la capacidad de generar electricidad de forma limpia y renovable hace de la eólica una pieza fundamental en el engranaje de factores que activan la perentoria necesidad de combatir el cambio climático. Por ello, la reciente para-

lización de proyectos eólicos en Galicia es un problema que debemos abordar de inmediato, ya que justo impide avanzar hacia una sociedad verde y sin emisiones contaminantes. Galicia cuenta actualmente con casi 4.000 MW eólicos instalados. Estos parques eólicos en operación han producido más del 35 % de la electricidad en la comunidad en lo que llevamos del 2024. Además, hay proyectados nuevos parques eólicos con informes favorables de impacto medioambiental y con los permisos de construcción pertinentes. Sin embargo, y a pesar de la buena integración de los parques eólicos en el entorno que ocupan, la suspensión de los nuevos proyectos retrasa la lucha contra el cambio climático y sume en la duda la posibilidad de culminarlos en tiempo y forma. Llegados a esta situación, la pregunta es obligada: ¿se-

guirán apostando los inversores por esta magnífica tierra ante tanta traba? Desde luego, lo que está claro es que ni la incertidumbre jurídica ni los retrasos en la tramitación de permisos son el mejor caldo de cultivo para que los inversores apuesten por esta tierra, que lo tiene todo para ser referente indiscutible de las energías renovables. Si la financiación se retrae debido a la judicialización de los proyectos, una consecuencia segura es que la descarbonización será tan solo la promesa de algo inalcanzable. De hecho, Galicia podría perder cerca de 2.500 millones de euros en la construcción de parques eólicos, lo que supondría la destrucción de 14.000 empleos entre directos e indirectos. Necesitamos con urgencia políticas claras y eficientes que agilicen el desarrollo de

la energía eólica. Es crucial establecer un marco jurídico estable que permita avanzar con seguridad y rapidez, ya que la emergencia climática no solo se soluciona haciéndolo bien, sino que hay que hacerlo a tiempo. Para abordar esta situación, desde Vientos de Futuro proponemos una colaboración estrecha entre las Administraciones y los principales actores del sector. Debemos trabajar juntos para eliminar las barreras administrativas y resolver los conflictos judiciales que actualmente frenan el progreso. Solo así podremos garantizar que Galicia aproveche plenamente su potencial eólico hasta situarse como referente de las energías renovables, especialmente de la eólica. Una posición que no solo aseguraría un porvenir verde para la región, sino también más próspero para todos sus ciudadanos.

Los 6.000 millones de Óscar Puente

TIERRA DE NADIE
EDUARDO Riestra

Óscar Puente, ya lo sabrán ustedes, es un cachondo. El secuaz del puto amo está dispuesto a devolvernos la autopista si ponemos seis mil millones. Es como darle diez euros y pedirle que te traiga una piza. Yo no sé si el puto amo cuando le encarga cosas le dará el dinero por adelantado —advirtiéndole que se fije bien en las vueltas—, pero parece que sí. A mí, por su

chulería y por otras cosas que pienso, me gustaría meterme con Óscar Puente —que es, además, lo que creo que deben hacer los plumillas con los que mandan—, pero no me atrevo, porque en su gabinete ha creado el puesto de chivato de clase, como aquellos de los colegios de antes que apuntaban al que hablase cuando el profesor salía del aula. En vez del «Pérez, salga usted a la pizarra y escriba...» de Machado, lo de Puente sería «Martínez, apunte los insultos y a los díscolos, que se van a enterar». Parece que tiene ya unas cajas de cartón con recortes de periódicos co-

mo los que publicaba Luis Carandell en *Celtiberia Show*, cuando el joven Puente aún no había nacido. Yo ya sé que la autopista del Atlántico, con sus más de doscientos kilómetros, es el más largo monumento a la frivolidad de los políticos, que fueron alargando la concesión para gastarse el dinero es sus cortas miras. Ahora su política del *carpe diem* la siguen pagando sus nietos y los nuestros. Pero eso te lo soluciona Óscar Puente si le llevas la pasta que se debe. Vamos, que te hace el recado. Por cierto, yo también sé hacer recados. Con permiso del puto amo.

Son unha radical

PINGAS DE CRISTAL

MARÍA CANOSA

Son unha radical. Pero unha radical de libro. Ou mellor incluso, unha radical de dicionario, porque a RAG dinos que radical, na súa primeira acepción, corresponde co relativo á raíz.

Así que, como son unha radical, cando me pete, vou dicir «escordadura». Tan radical que xa nos tempos do meu bisavó, cando alguén escordaba un pé, achegábase ao compoñedor, a ver se llo amañaba. Compoñer e amañar tamén serán termos radicais? As tres proceden do latín. É aí a súa raíz.

As orixes tamén están na lingua. Sen raizames coas que agarrarnos fortes á terra, por moito que queiramos engrosar o tronco, acabaremos por caer.

É ben preocupante esta teima de sementar o autoodio. Olla! Poñamos o foco correctamente. O problema non é que unha persoa que nunca escoitou o de «escordadura» pense que esta sexa unha palabra inventada. Non é de estrañar o uso de castelanismos por aqueles que levan falando galego toda a vida. Porque a situación da lingua xa hai ben tempo que é a dunha doente que precisa coidados.

A cuestión está nas institucións que teoricamente defenden a nosa identidade. O propio sería que recoñecesen que estamos inzados de palabras impostoras, agora que tanto se fala desta síndrome, que aproveitases a ocasión para lembrarnos cal é a situación real do idioma. Iso é o que agardamos delas, non que fagan disto unha anécdota para chancar e facernos dudar sobre o termo «radical» co sentido de actuar de xeito extremo. Como se falar na nosa lingua e facelo segundo a norma fose un delito.

MEGABAU

AL DÍA

PEDRO ARMAS
Presidente de la CIUG

Publicadas las notas de la ABAU, en los medios de comunicación son entrevistados los mejores alumnos, como ejemplo de la cultura del esfuerzo. Una partidaria del lenguaje incluso recriminaría ese uso del masculino genérico y recomendaría el uso de alumnado, tirando de eufemismo, o la duplicidad de alumnos y alumnas, tirando de redundancia. Otra partidaria más radical incluso diría que alumnado es un término sexista. En el plano lingüístico, el debate es absurdo; en el plano sociológico, tiene su aquel. De los algo más de mil estudiantes que han obtenido sobresaliente en la selectividad gallega, dos tercios son alumnas y un tercio alumnos. Los datos son objetivos, los motivos pueden ser

subjetivos: mayor madurez de las alumnas a esas edades, más disciplina, menor concentración de los alumnos, etcétera.

Superar la ABAU resulta fácil; nueve de cada diez lo logran. Es una prueba externa que iguala oportunidades y sirve de filtro para el acceso a la universidad. Sin embargo, debido a la limitada oferta de plazas, sacar una nota alta para ser admitido en una carrera muy demandada solo está al alcance de ese millar de jóvenes, que son un orgullo para las autoridades educativas, los profesores, los familiares y la sociedad gallega en general. ¡Qué menos que un homenaje! ¡Y se lo vamos a dar!

En cursos anteriores, después de la ABAU, la Universidad de Santiago organizaba un acto de entrega de diplomas a los estudiantes destacados de cada promoción. Este año será la Consellería de Educación quien promueva un acto conjunto de las tres universidades públicas,

la MEGABAU (Mellores Expedientes Galicia ABAU), que tendrá lugar en el Coliseum de A Coruña, durante la mañana del viernes 21 de junio, a modo de fiesta de fin de curso en la enseñanza media y apertura de puertas a la enseñanza superior.

El acto masivo, organizado este año por la Universidade da Coruña con un formato más audiovisual, será un merecido homenaje tanto a los estudiantes que han obtenido las mejores notas en la ABAU 2024 como a los centros de educación secundaria, públicos y privados, en los cuales han cursado sus bachilleratos. Seguro que a los asistentes os quedarán bonitos recuerdos, cargados de emociones e instantáneas, de un momento tan especial en vuestras vidas. Gracias por el esfuerzo y enhorabuena por el resultado. La ABAU no os hizo más felices, pero os hizo más fuertes. Tal vez ahora tengáis más fuerza de la que creéis. Nos vemos en la MEGABAU.

Amor que non se paga

VENTO NAS VELAS

VÍCTOR F. FREIXANES

En poucos días agasallamos dúas persoas que, con talento e cunha xenerosidade conmovedora, viñeron a nós para participar da nosa lingua, da nosa cultura, do patrimonio común que nos une e, neste caso, nos proxecta cara ao mundo. A Real Academia Galega recibiu na vila de Cambados a Takekazu Asaka (Toquio, 1952) como académico de honra, recoñecemento a case corenta anos dedicado a presentar o noso idioma e os nosos clásicos na cultura xaponesa: traducións de Rosalía de Castro, Ramón Cabanillas, Uxío Novoneyra, Martín Codax, elaboración de gramática e vocabularios de galego-xaponés.... Hai

poucos días, da man do Museo do Pobo Galego, o Instituto da Lingua Galega e o Consello da Cultura Galega, honrabamos a memoria de Dorothé Schubarth (Basilea, 1944-2023), autora dun dos grandes monumentos da nosa cultura tradicional, o *Cancioneiro Popular Galego*, extraordinario traballo de campo e de gabinete elaborado durante máis de 11 anos (dende 1978), en colaboración co profesor Antón Santamarina, e editado pola Fundación Barrié (7 volumes).

Algún mérito (presente e histórico) debemos ter para que, de cando en vez, veñan a nós persoas como as que arestora celebramos, que afortunadamente non son as primeiras, nin serán as últimas. Cada ano, nos cursos do Galego Sen Fronteiras, achéganse estudantes e licenciados de univer-

sidades de non menos de tres continentes para saber da nosa lingua, literatura e cultura. O profesor Asaka foi un deles no seu día, en 1989, e en certa maneira a profesora Schubarth tamén. Durante anos, a investigadora suíza percorreu o país, ás veces en coches de liña, ás veces en auto-stop, para chegar aos informantes de coplas e músicas populares, conscientes de que era un mundo que desaparecía e que se alguén non o rexistraba e documentaba de seguro perderíase para sempre. En total, foron 88 concellos, 190 parroquias, 293 lugares e 599 informantes, moitos deles mulleres, dende a costa ao interior, incluídos os lindes de León e Zamora. 1.802 partituras. 2.940 páxinas impresas. Un tesouro só comparable ao que no seu día se fixo coa recolleita do Atlas Lingüístico Galego.

Afortunadamente, Takekazu Asaka está connosco. De feito, asistiu ao acto en memoria de Dorothé Schubarth. Non é doado nestas poucas liñas resumir o afecto, a admiración e o agradecemento que esperan en nós estas persoas, que non son as únicas, repito, mais representamos nelas o alento impagable que recibimos. Na nosa historia hai exemplos de xenerosidade deste tipo, mais nunca os agradeceremos abondo. Un dato derradeiro que non é menor. Pouco antes do seu pasamento, Dorothé Schubarth deixou para o Museo do Pobo Galego o patrimonio do seu traballo, como proba de amor e compromiso, mais tamén o diñeiro da súa conta: máis de 200.000 francos suízos. Así o comunicou a familia. Non abundan estes xestos, abofé.

Galicia en transición: almacenamento enerxético sostible

EN LIÑA

LUIS MIGUEL VARELA

Presidente do Foro Fieito. Foro para a industrialización sostible e a transición ecolóxica en Galicia.

Alcoa en grave risco, Siemens Gamesa en ERE e agora Tavares ameaza con levar investimentos de Stellantis a Marrocos. Os proxectos enerxéticos non conxelador, e os industriais vítimas dunha división que pode acabar escorrentando investimentos e facendo que Galicia caia do mapa dos grandes proxectos. O escenario da nosa transición enerxética e industrial é máis que preocupante. Urxe pasar de pantalla mediante un gran acordo de país en base a tres principios: a enerxía renovable xa é o petróleo galego do século XXI, o prepagamento da globalización permite a reindustrializa-

ción e reconversión de sectores complexos, e, finalmente, os beneficios xerados pola nosa enerxía e os proxectos industriais deben contribuír solidariamente ao desenvolvemento do resto do país.

Ninguén dubida que industria de nova xeración e enerxía forman un binomio: a unha irá onde a outra sexa máis verde, barata e abundante, pero sempre que haxa un consenso social suficiente para dar seguridade aos investimentos. Empecemos, pois, pola enerxía.

Galicia é unha inmensa produtora e pode e debe selo máis. É necesario expandir, conservando sempre o equilibrio ambiental, o parque eólico tanto terrestre como mariño para cubrir os novos proxectos industriais e os actuais sectores intensivos en enerxía.

Pero hai que crear ao tempo un óptimo de almacenamento para despre-

gar todo o potencial da produción renovable, acumulando a enerxía hoxe desperdiciada en momentos de sobreproducción por falta de almacenamento ou insuficiencia de rede, estabilizando as flutuacións asociadas a enerxías intermitentes e previndo fallos de subministración nun futuro mix enerxético 100 % descarbonizado.

Segundo a Asociación Empresarial Eólica, as interrupcións das fontes renovables en xaneiro e febreiro do 2023 supuxeron perdas de 78 GWh de produción eléctrica, das cales 72 GWh correspondían á eólica, o que podería almacenarse e fornecer o equivalente ao consumo anual de máis de 60.000 habitantes. A electricidade de orixe renovable desaproveitada multiplicouse por seis nun ano (no 2022 só afectou a 13 GWh).

As baterías e, sobre todo, a acumula-

ción hidráulica reversible son hoxe os medios preferentes, que cobren demandas desde minutos a meses. As boas condicións naturais de Galicia para a acumulación enerxética xogan unha vez máis ao noso favor. Ademais de proporcionarnos un mix eléctrico moderno e eficiente, un sistema de almacenamento adecuadamente deseñado será fundamental para abaratar os custos de produción das empresas situadas aquí e a factura eléctrica de comunidades enerxéticas locais.

Con produción e almacenamento a gran escala asociados a polígonos industriais con actividades de vangarda cos seus custos reducidos pola dispoñibilidade de enerxía barata e abundante pasaríamos de pantalla no xogo cara a un escenario máis prometedor para Galicia. Se sabemos xogar, claro.

El parque de energía de Hornillos recibe en Madrid el premio Eolo

El municipio recibe el distintivo de la Asociación Empresarial Eólica por incorporar el proyecto en sintonía con otras actividades económicas

han construido una piscina, una pista de pádel y un minigolf.

El ayuntamiento de Hornillos también destina parte de los ingresos de la eólica a fomentar el turismo local, con la rehabilitación de las antiguas minas de yeso

para hacerlas visitables, y con el proyecto 'Descubre El Cerrato Palentino' en Herrera de Valdecañas, Hornillos de Cerrato y Valdecañas de Cerrato mediante una ruta de senderismo que conecta los tres municipios.



El alcalde, con el premio, en el acto celebrado en Madrid. EL NORTE

EL NORTE

PALENCIA. Hornillos de Cerrato ha sido galardonado con el Premio Eolo que otorga la Asociación Empresarial Eólica (AEE), por tratarse de un «municipio modélico» donde el desarrollo e integración de la energía eólica «se está haciendo con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio». La secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta, en un evento celebrado esta semana en Madrid.

El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado el municipio. «La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después. Sin duda, la generación de recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos, ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada», dijo durante la entrega del premio.

De 110 a 175 habitantes

El municipio alberga 40 aerogeneradores pertenecientes a siete parques eólicos de Acciona Energía. Estas instalaciones renovables han tenido un impacto económico y social significativo tanto en el municipio como en la comarca circundante. Prueba de ello es que la población de Hornillos de Cerrato ha aumentado de 110 habitantes en 2015 a 175 en 2023.

El parque eólico Celada Fusión, el más reciente y moderno de los siete ubicados en Hornillos de Cerrato, se completó en 2022 y genera anualmente suficiente electricidad renovable para abastecer a 40.000 hogares. Su construcción supuso una inversión de más de 45 millones de euros y generó 280 puestos de trabajo directos e indirectos de los que cinco se dedican al mantenimiento del parque.

La economía de Hornillos de Cerrato dependía de la agricultura, pero gracias a los ingresos generados por la energía eólica se han desarrollado nuevas iniciativas. Entre los más destacados, se incluyen un servicio de taxi para llevar a las personas mayores al médico, un restaurante, y subvenciones para la fibra óptica y la electricidad. Además, se

Programa del Fondo de Transición Justa de España 2021-2027 (FTJ)

Próxima convocatoria de dos nuevas líneas de ayuda destinadas apoyar la inversión en el sector de la industria agroalimentaria de segunda transformación.

Destinadas a mitigar el declive económico derivado del cierre de las minas y las centrales térmicas en el proceso de transición a la neutralidad climática.

Más información:
www.agriculturaganaderia.jcyl.es

Apoyo a la industria agroalimentaria en las provincias de León y Palencia

Línea de ayuda a las pymes

Líneas de ayudas en ámbito territorial de las provincias de León y Palencia.

Prioridad para los municipios más directamente afectados por el cierre de minas y centrales térmicas, y para empleo de jóvenes, mujeres, personas mayores y discapacitados.

Línea de ayuda a las grandes empresas

Financiado por la Unión Europea

Ministerio de Agricultura, Ganadería y Pesca

Fondos Europeos

Junta de Castilla y León

PUBLICIDAD

Energía

Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas

Aragón y País Vasco se suman a otras cuatro comunidades que gravan unas instalaciones que también tributan en los municipios en los que se instalan









Paneles solares / PIXABAY



Sara Ledo

Madrid 16 JUN 2024 19:10 Actualizada 16 JUN 2024 19:13

-  El 30 de mayo entró en vigor el "impuesto medioambiental" sobre **parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón**, que pretende gravar las "afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna" que producen este tipo de instalaciones y a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el **País Vasco**. Son las últimas de un total de **seis autonomías** en decidir cobrar un peaje a los promotores de **energías renovables** por instalar sus proyectos en su región, junto a **Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria**.
- 
- 
- 
-  Copiar URL
- 

0

"Es probable que este tipo de impuestos tiendan a **generalizarse**. Pero

«-- Volver al índice

con la subida de los **tipos de interés** y los costes de los materiales en toda la **cadena de valor**, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan **el IBI y el ICIO** a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías", reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, **Ismael Morales**. "Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las **cargas fiscales** a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero", añade.

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque. La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresar **16 millones de euros este año** y alcanzar más de **40 millones a partir de 2026 y 2027**, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo. Y su compromiso es destinar al menos un **50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques**.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al **recurso eólico en 2009, 2011 y 2018**, respectivamente, ingresaron unos **100 millones de euros en 2021 por este concepto**, según se desprende del informe 'Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral', elaborado por el **Consejo General de Economistas**. El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación "tan exigua que muy probablemente, si realizásemos un **análisis coste-beneficio**, sería negativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los **gastos de gestión** de los mismos".

PUBLICIDAD

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, **Extremadura**, ha descartado poner en marcha una figura fiscal como una tasa o un impuesto con el objetivo de recaudar dinero por actividades de producción energética. Pero empiezan a surgir otras autonomías -como en **Cantabria y Aragón**- que se adelantan al hecho en sí y deciden legislar una figura impositiva antes de tener inversiones renovables importantes.

Otras, co

España, s

que arras

decreto,

el desarr

Rechaz

Estos pri

surgieron

moment

las renov

comunic

Estado",

Climático

La Opinión

El Correo de Zamora

Con tu consentimiento, nosotros y [nuestros 918 socios](#) usamos cookies o tecnologías similares para almacenar, acceder y procesar datos personales, como tus visitas a esta página web, las direcciones IP y los identificadores de cookies. Algunos socios no te piden consentimiento para procesar tus datos y se amparan en su legítimo interés comercial. Puedes retirar tu consentimiento u oponerte al procesamiento de datos según el interés legítimo en cualquier momento haciendo clic en "Obtener más información" o en la política de privacidad de esta página web.

Nosotros y nuestros socios hacemos el siguiente tratamiento de datos:
Almacenar la información en un dispositivo y/o acceder a ella , Compartir datos no vinculados a su identidad con anunciantes, agencias y terceros, Cookies analíticas para obtener estadísticas anónimas, Cookies para almacenar preferencias de usuario, Cookies técnicas, Datos de localización geográfica precisa e identificación mediante análisis de dispositivos , Publicidad y contenido personalizados, medición de publicidad y contenido, investigación de audiencia y desarrollo de servicios

Más información

Rechazar y suscribirse

Aceptar

¿Ya estás suscrito? [inicia sesión](#)

«-- Volver al índice

El común denominador en todos los casos es la **finalidad medioambiental**, que presupone la reducción del impacto de una actividad al mínimo posible. "Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad, pero la manera de pagar menos sería poner un **aerogenerador más pequeño** y entonces se genera menos energía. No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento", explica. Ante tanto caos regional, el dirigente plantea que lo óptimo sería que el Gobierno central abriese un **debate "honesto" con las comunidades y la Federación de Municipios y Provincias (FEMP)** sobre una **fiscalidad medioambiental** para compensar a los **territorios** en los que se instalen renovables, de forma ordenada y sin sorpresas.

Desde la patronal fotovoltaica descartan un debate así y plantean la **eliminación de cualquier gravamen**. En su caso, las únicas comunidades que penalizan a los paneles solares son las que han legislado de forma reciente, **Aragón y País Vasco**. "La justificación medioambiental es absolutamente falsa, lo que hay detrás es la promesa electoral de eliminar el impuesto de sucesiones y patrimonio y tenían que cubrirlo de alguna manera", denuncia el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), **José Donoso**.

Lo más leído

Lo último

"El mensaje que se da a los inversores internacionales es que España vuelve a tener **inseguridad jurídica**. La sensación con este impuesto que aplica de forma retroactiva es que pueden poner un impuesto en cualquier momento o variar este. Si la gran ventaja competitiva que tiene la fotovoltaica en nuestro país, con más horas de sol y plantas a gran escala, hace que podamos producir energía eléctrica un 50% más barato que el resto de Europa y nos la comemos con impuestos podemos perder oportunidad de industrializar nuestro país", añade Donoso.

TEMAS [ENERGÍA](#) [ELECTRICIDAD](#) [PRECIO DE LA ELECTRICIDAD](#)

Comenta esta noticia

ZAMORA

MÁS NOTICIAS

DEPORTES

ECONOMÍA

OPINIÓN

CASO ABIERTO

CULTURA

VIDA Y ESTILO

OCIO

- Contacto, Newsletter, Tarifas de publicidad, Branded Content, RSS

LA OPINION DE ZAMORA S.A.



Otras webs de Prensa Ibérica Media:

Prensa

- Diari de Girona, Diario Córdoba, Diario de Ibiza, Diario de Mallorca, El Correo de Andalucía, El Correo Gallego, El Día, El Periódico de Aragón, El Periódico, El Periódico de España, El Periódico Extremadura, El Periódico Mediterráneo, Empordà, Faro de Vigo, INFORMACIÓN, La Crónica de Badajoz, La Nueva España

- La Opinión A Coruña, La Opinión de Málaga, La Opinión de Murcia, La Opinión - El Correo de Zamora, La Provincia - Diario de Las Palmas, Levante - El Mercantil Valenciano, Mallorca Zeitung, Regió 7, Sport, Superdeporte, Radio y televisión, Información TV, Levante TV, MediTV, Revistas, Cuore, Stilo

- Viajar, Woman Madame Figaro, Canales temáticos, Cambalache, Casa Gourmet, Coches de ocasión, Código Nuevo, Compramejor, Fórmula 1, Iberempleos, Lotería de Navidad 2023, Medio Ambiente, Neomotor, Premios Goya, Premios Oscars, Tendencias 21, Tu casa

Economía

Activos Finanzas Personales Vivienda Empleo Comunicación Empresarial

PUBLICIDAD

Energía

Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas

Aragón y País Vasco se suman a otras cuatro comunidades que gravan unas instalaciones que también tributan en los municipios en los que se instalan

PUBLICIDAD



Paneles solares / PIXABAY



Sara Ledo
Madrid 16 JUN 2024 19:10 Actualizada 16 JUN 2024 19:13

El 30 de mayo entró en vigor el "impuesto medioambiental" sobre **parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón**, que pretende gravar las "afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna" que producen este tipo de instalaciones y a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el **País Vasco**. Son las últimas de un total de **seis autonomías** en decidir cobrar un peaje a los promotores de **energías renovables** por instalar sus proyectos en su región, junto a **Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria**.

con la subida de los **tipos de interés** y los costes de los materiales en toda la **cadena de valor**, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan **el IBI y el ICIO** a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías", reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, **Ismael Morales**. "Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las **cargas fiscales** a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero", añade.

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque. La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresar **16 millones de euros este año** y alcanzar más de **40 millones a partir de 2026 y 2027**, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo. Y su compromiso es destinar al menos un **50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques**.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al **recurso eólico en 2009, 2011 y 2018**, respectivamente, ingresaron unos **100 millones de euros en 2021 por este concepto**, según se desprende del informe 'Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral', elaborado por el **Consejo General de Economistas**. El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación "tan exigua que muy probablemente, si realizásemos un **análisis coste-beneficio**, sería negativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los **gastos de gestión** de los mismos".

PUBLICIDAD

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, **Extremadura**, ha descartado poner en marcha una figura fiscal como una tasa o un impuesto con el objetivo de recaudar dinero por actividades de producción energética. Pero empiezan a surgir otras autonomías -como en **Cantabria y Aragón**- que se adelantan al hecho en sí y deciden legislar una figura

Otras, co
España, s
que arras
decreto,
el desarr

Recha

Estos pri
surgieron
moment
las renov
comunid
Estado",
Climático

La Opinión DE MURCIA

Con tu consentimiento, nosotros y [nuestros 918 socios](#) usamos cookies o tecnologías similares para almacenar, acceder y procesar datos personales, como tus visitas a esta página web, las direcciones IP y los identificadores de cookies. Algunos socios no te piden consentimiento para procesar tus datos y se amparan en su legítimo interés comercial. Puedes retirar tu consentimiento u oponerte al procesamiento de datos según el interés legítimo en cualquier momento haciendo clic en "Obtener más información" o en la política de privacidad de esta página web.

Nosotros y nuestros socios hacemos el siguiente tratamiento de datos:
Almacenar la información en un dispositivo y/o acceder a ella , Compartir datos no vinculados a su identidad con anunciantes, agencias y terceros, Cookies analíticas para obtener estadísticas anónimas, Cookies para almacenar preferencias de usuario, Cookies técnicas, Datos de localización geográfica precisa e identificación mediante análisis de dispositivos , Publicidad y contenido personalizados, medición de publicidad y contenido, investigación de audiencia y desarrollo de servicios

Más información

Rechazar y suscribirse

Aceptar

¿Ya estás suscrito? [inicia sesión](#)

PUBLICIDAD

«-- Volver al índice

El común denominador en todos los casos es la **finalidad medioambiental**, que presupone la reducción del impacto de una actividad al mínimo posible. "Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad, pero la manera de pagar menos sería poner un **aerogenerador más pequeño** y entonces se genera menos energía. No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento", explica. Ante tanto caos regional, el dirigente plantea que lo óptimo sería que el Gobierno central abriese un **debate "honesto" con las comunidades y la Federación de Municipios y Provincias (FEMP)** sobre una **fiscalidad medioambiental** para compensar a los **territorios** en los que se instalen renovables, de forma ordenada y sin sorpresas.

Desde la patronal fotovoltaica descartan un debate así y plantean la **eliminación de cualquier gravamen**. En su caso, las únicas comunidades que penalizan a los paneles solares son las que han legislado de forma reciente, **Aragón y País Vasco**. "La justificación medioambiental es absolutamente falsa, lo que hay detrás es la promesa electoral de eliminar el impuesto de sucesiones y patrimonio y tenían que cubrirlo de alguna manera", denuncia el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), **José Donoso**.

Lo más leído

Lo último

"El mensaje que se da a los inversores internacionales es que España vuelve a tener **inseguridad jurídica**. La sensación con este impuesto que aplica de forma retroactiva es que pueden poner un impuesto en cualquier momento o variar este. Si la gran ventaja competitiva que tiene la fotovoltaica en nuestro país, con más horas de sol y plantas a gran escala, hace que podamos producir energía eléctrica un 50% más barato que el resto de Europa y nos la comemos con impuestos podemos perder oportunidad de industrializar nuestro país", añade Donoso.

TEMAS **ENERGÍA** ELECTRICIDAD PRECIO DE LA ELECTRICIDAD

Comenta esta noticia

REGION MUNICIPIOS MÁS NOTICIAS DEPORTES ECONOMÍA OPINIÓN CASO ABIERTO CULTURA OCIO VIDA Y ESTILO

La Opinión DE MURCIA

Localización Conózcenos Tarifas Contacto Branded Content

«-- Volver al índice

LA OPINION DE MURCIA, S.A.



Otras webs de Prensa Ibérica Media:

Prensa

- Diari de Girona >
- Diario Córdoba >
- Diario de Ibiza >
- Diario de Mallorca >
- El Correo de Andalucía >
- El Correo Gallego >
- El Día >
- El Periódico de Aragón >
- El Periódico >
- El Periódico de España >
- El Periódico Extremadura >
- El Periódico Mediterráneo >
- Empordà >
- Faro de Vigo >
- INFORMACIÓN >
- La Crónica de Badajoz >
- La Nueva España >

- La Opinión A Coruña >
- La Opinión de Málaga >
- La Opinión de Murcia >
- La Opinión - El Correo de Zamora >
- La Provincia - Diario de Las Palmas >
- Levante - El Mercantil Valenciano >
- Mallorca Zeitung >
- Regió 7 >
- Sport >
- Superdeporte >
- Radio y televisión**
- Información TV >
- Levante TV >
- MediTV >
- Revistas**
- Cuore >
- Stilo >

- Viajar >
- Woman Madame Figaro >
- Canales temáticos**
- Cambalache >
- Casa Gourmet >
- Coches de ocasión >
- Código Nuevo >
- Compramejor >
- Fórmula 1 >
- Iberempleos >
- Lotería de Navidad 2023 >
- Medio Ambiente >
- Neomotor >
- Premios Goya >
- Premios Oscars >
- Tendencias 21 >
- Tu casa >

Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas - La Nueva España



Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas - La Nueva España Aragón y País Vasco se suman a otras cuatro comunidades que gravan unas instalaciones que también tributan en los municipios en los que se instalan Paneles solares / Pixabay Sara Ledo Madrid 16 JUN 2024 19:10 Actualizada 16 JUN 2024 19:13 El 30 de mayo entró en vigor el "impuesto medioambiental" sobre parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón, que pretende gravar las "afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna" que producen este tipo de instalaciones y a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el País Vasco.

Son las últimas de un total de seis autonomías en decidir cobrar un peaje a los promotores de energías renovables por instalar sus proyectos en su región, junto a Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria.

"Es probable que este tipo de impuestos tiendan a generalizarse . Pero con la subida de los tipos de interés y los costes de los materiales en toda la cadena de valor, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan el IBI y el ICIO a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías", reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, Ismael Morales.

"Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las cargas fiscales a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero", añade.

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque.

La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresar 16 millones de euros este año y alcanzar más de 40 millones a partir de 2026 y 2027, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo.

Y su compromiso es destinar al menos un 50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques . Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al recurso eólico en 2009, 2011 y 2018, respectivamente, ingresaron unos 100 millones de euros en 2021 por este concepto, según se desprende del informe 'Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral', elaborado por el Consejo General de Economistas .

El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación "tan exigua que muy probablemente, si realizásemos un análisis coste-beneficio, sería negativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los gastos de gestión de los mismos".

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, Extremadura, ha descartado poner en marcha una figura fiscal como una tasa o un impuesto con el objetivo de recaudar dinero por actividades de producción energética.

Pero empiezan a surgir otras autonomías -como en Cantabria y Aragón - que se adelantan al hecho en sí y deciden legislar una figura impositiva antes de tener inversiones renovables importantes.

Otras, como Catalunya, pese a ser la principal productora de energía en España, se quedan al margen de esta tendencia, en parte por el retraso que arrastra en la implantación de renovables.

El rechazo social y un decreto, que se mantuvo entre 2009 y hasta 2021, e impedía en la práctica el desarrollo de parques eólicos y fotovoltaicos en esta comunidad.

Rechazo del sector Estos primeros gravámenes, que afectaban solo a las instalaciones eólicas, surgieron como una especie de "compensación territorial" en un momento en el que estas recibían un apoyo público, a través de primas a las renovables, de forma que el gravamen era una forma de "hacer que las comunidades se quedaran con una parte del dinero que recibían del Estado", según explica el director de Políticas Energéticas y Cambio Climático en Asociación Empresarial Eólica (AEE), Heikki Willstedt.

El común denominador en todos los casos es la finalidad medioambiental, que presupone la reducción del impacto de una actividad al mínimo posible.

"Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad, pero la manera de pagar menos sería poner un aerogenerador más pequeño y entonces se genera menos energía.

No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento", explica. Ante tanto caos regional, el dirigente plantea que lo óptimo sería que el Gobierno central abriese un debate "honesto" con las comunidades y la Federación de Municipios y Provincias (FEMP) sobre una fiscalidad medioambiental para compensar a los territorios en los que se instalen renovables, de forma ordenada y sin sorpresas.

Desde la patronal fotovoltaica descartan un debate así y plantean la eliminación de cualquier gravamen . En su caso, las únicas comunidades que penalizan a los paneles solares son las que han legislado de forma reciente, Aragón y País Vasco.

"La justificación medioambiental es absolutamente falsa, lo que hay detrás es la promesa electoral de eliminar el impuesto de sucesiones y patrimonio y tenían que cubrirlo de alguna manera", denuncia el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), José Donoso.

"El mensaje que se da a los inversores internacionales es que España vuelve a tener inseguridad jurídica. La sensación con este impuesto que aplica de forma retroactiva es que pueden poner un impuesto en cualquier momento o variar este.

Si la gran ventaja competitiva que tiene la fotovoltaica en nuestro país, con más horas de sol y plantas a gran escala, hace que podamos producir energía eléctrica un 50% más barato que el resto de Europa y nos la comemos con impuestos podemos perder oportunidad de industrializar nuestro país", añade Donoso.

TEMAS energía electricidad precio de la electricidad Comenta esta noticia RRSS WhatsApp RRSS Facebook RRSS Twitter RRSS email Copiar URL Cerrar Noticia guardada en tu perfil Ver noticias guardadas 0 Lo más leído Lo último

Economía

Activos Finanzas Personales Activos Vivienda Empleo Comunicación Empresarial

PUBLICIDAD

Energía

Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas

Aragón y País Vasco se suman a otras cuatro comunidades que gravan unas instalaciones que también tributan en los municipios en los que se instalan

PUBLICIDAD



Paneles solares / PIXABAY



Sara Ledo
Madrid 16 JUN 2024 19:11 Actualizada 16 JUN 2024 19:13

- El 30 de mayo entró en vigor el "impuesto medioambiental" sobre parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón, que pretende gravar las "afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna" que producen este tipo de instalaciones y a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el País Vasco. Son las últimas de un total de seis autonomías en decidir cobrar un peaje a los promotores de energías renovables por instalar sus proyectos en su región, junto a Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria.
- Copiar URL
- 0

con la subida de los **tipos de interés** y los costes de los materiales en toda la **cadena de valor**, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan **el IBI y el ICIO** a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías", reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, **Ismael Morales**. "Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las **cargas fiscales** a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero", añade.

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque. La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresar **16 millones de euros este año** y alcanzar más de **40 millones a partir de 2026 y 2027**, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo. Y su compromiso es destinar al menos un **50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques**.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al **recurso eólico en 2009, 2011 y 2018**, respectivamente, ingresaron unos **100 millones de euros en 2021 por este concepto**, según se desprende del informe 'Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral', elaborado por el **Consejo General de Economistas**. El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación "tan exigua que muy probablemente, si realizásemos un **análisis coste-beneficio**, sería negativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los **gastos de gestión** de los mismos".

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, **Extremadura**, ha descartado poner en marcha una figura fiscal como una tasa o un impuesto con el objetivo de recaudar dinero por actividades de producción energética. Pero empiezan a surgir otras autonomías -como en **Cantabria y Aragón**- que se adelantan al hecho en sí y deciden legislar una figura

Otras, co
España, s
que arras
decreto,
el desarr

Rechaz

Estos pri
surgieron
moment
las renov
comunid
Estado"
Climático

el Periódico de Aragón

Con tu consentimiento, nosotros y [nuestros 918 socios](#) usamos cookies o tecnologías similares para almacenar, acceder y procesar datos personales, como tus visitas a esta página web, las direcciones IP y los identificadores de cookies. Algunos socios no te piden consentimiento para procesar tus datos y se amparan en su legítimo interés comercial. Puedes retirar tu consentimiento u oponerte al procesamiento de datos según el interés legítimo en cualquier momento haciendo clic en "Obtener más información" o en la política de privacidad de esta página web.

Nosotros y nuestros socios hacemos el siguiente tratamiento de datos:
Almacenar la información en un dispositivo y/o acceder a ella , Compartir datos no vinculados a su identidad con anunciantes, agencias y terceros, Cookies analíticas para obtener estadísticas anónimas, Cookies para almacenar preferencias de usuario, Cookies técnicas, Datos de localización geográfica precisa e identificación mediante análisis de dispositivos , Publicidad y contenido personalizados, medición de publicidad y contenido, investigación de audiencia y desarrollo de servicios

Más información

Rechazar y suscribirse

Aceptar

¿Ya estás suscrito? [inicia sesión](#)

«-- Volver al índice

El común denominador en todos los casos es la **finalidad medioambiental**, que presupone la reducción del impacto de una actividad al mínimo posible. "Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad, pero la manera de pagar menos sería poner un **aerogenerador más pequeño** y entonces se genera menos energía. No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento", explica. Ante tanto caos regional, el dirigente plantea que lo óptimo sería que el Gobierno central abriese un **debate "honesto" con las comunidades y la Federación de Municipios y Provincias (FEMP)** sobre una **fiscalidad medioambiental** para compensar a los **territorios** en los que se instalen renovables, de forma ordenada y sin sorpresas.

Desde la patronal fotovoltaica descartan un debate así y plantean la **eliminación de cualquier gravamen**. En su caso, las únicas comunidades que penalizan a los paneles solares son las que han legislado de forma reciente, **Aragón y País Vasco**. "La justificación medioambiental es absolutamente falsa, lo que hay detrás es la promesa electoral de eliminar el impuesto de sucesiones y patrimonio y tenían que cubrirlo de alguna manera", denuncia el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), **José Donoso**.

Lo más leído

Lo último

"El mensaje que se da a los inversores internacionales es que España vuelve a tener **inseguridad jurídica**. La sensación con este impuesto que aplica de forma retroactiva es que pueden poner un impuesto en cualquier momento o variar este. Si la gran ventaja competitiva que tiene la fotovoltaica en nuestro país, con más horas de sol y plantas a gran escala, hace que podamos producir energía eléctrica un 50% más barato que el resto de Europa y nos la comemos con impuestos podemos perder oportunidad de industrializar nuestro país", añade Donoso.

TEMAS [ENERGÍA](#) [ELECTRICIDAD](#) [PRECIO DE LA ELECTRICIDAD](#)

Comenta esta noticia

Prensa Diaria Aragonesa S.A.



Otras webs de Prensa Ibérica Media:

Prensa

- Diari de Girona >
- Diario Córdoba >
- Diario de Ibiza >
- Diario de Mallorca >
- El Correo de Andalucía >
- El Correo Gallego >
- El Día >
- El Periódico de Aragón >
- El Periódico >
- El Periódico de España >
- El Periódico Extremadura >
- El Periódico Mediterráneo >
- Empordà >
- Faro de Vigo >
- INFORMACIÓN >
- La Crónica de Badajoz >
- La Nueva España >

- La Opinión A Coruña >
- La Opinión de Málaga >
- La Opinión de Murcia >
- La Opinión - El Correo de Zamora >
- La Provincia - Diario de Las Palmas >
- Levante - El Mercantil Valenciano >
- Mallorca Zeitung >
- Regió 7 >
- Sport >
- Superdeporte >

Radio y televisión

- Información TV >
- Levante TV >
- MediTV >

Revistas

- Cuore >
- Stilo >

- Viajar >
- Woman Madame Figaro >
- Canales temáticos**
- Cambalache >
- Casa Gourmet >
- Coches de ocasión >
- Código Nuevo >
- Compramejor >
- Fórmula 1 >
- Iberempleos >
- Lotería de Navidad 2023 >
- Medio Ambiente >
- Neomotor >
- Premios Goya >
- Premios Oscars >
- Tendencias 21 >
- Tu casa >

Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas



Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas Energía Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas Aragón y País Vasco se suman a otras cuatro comunidades que gravan unas instalaciones que también tributan en los municipios en los que se instalan Paneles solares / Pixabay Madrid 16 JUN 2024 19:11 Actualizada 16 JUN 2024 19:13 El 30 de mayo entró en vigor el "impuesto medioambiental" sobre parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón, que pretende gravar las "afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna" que producen este tipo de instalaciones y a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el País Vasco.

Son las últimas de un total de seis autonomías en decidir cobrar un peaje a los promotores de energías renovables por instalar sus proyectos en su región, junto a Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria.

"Es probable que este tipo de impuestos tiendan a generalizarse . Pero con la subida de los tipos de interés y los costes de los materiales en toda la cadena de valor, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan el IBI y el ICIO a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías", reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, Ismael Morales.

"Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las cargas fiscales a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero", añade.

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque.

La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresar 16 millones de euros este año y alcanzar más de 40 millones a partir de 2026 y 2027, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo.

Y su compromiso es destinar al menos un 50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques . Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al recurso eólico en 2009, 2011 y 2018, respectivamente, ingresaron unos 100 millones de euros en 2021 por este concepto, según se desprende del informe 'Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral', elaborado por el Consejo General de Economistas .

El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación "tan exigua que muy probablemente, si realizásemos un análisis coste-beneficio, sería negativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los gastos de gestión de los mismos".

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, Extremadura, ha descartado poner en marcha una figura fiscal como una tasa o un impuesto con el objetivo de recaudar dinero por actividades de producción energética.

Pero empiezan a surgir otras autonomías -como en Cantabria y Aragón - que se adelantan al hecho en sí y deciden legislar una figura impositiva antes de tener inversiones renovables importantes.

Otras, como Catalunya, pese a ser la principal productora de energía en España, se quedan al margen de esta tendencia, en parte por el retraso que arrastra en la implantación de renovables.

El rechazo social y un decreto, que se mantuvo entre 2009 y hasta 2021, e impedía en la práctica el desarrollo de parques eólicos y fotovoltaicos en esta comunidad.

Rechazo del sector Estos primeros gravámenes, que afectaban solo a las instalaciones eólicas, surgieron como una especie de "compensación territorial" en un momento en el que estas recibían un apoyo público, a través de primas a las renovables, de forma que el gravamen era una forma de "hacer que las comunidades se quedaran con una parte del dinero que recibían del Estado", según explica el director de Políticas Energéticas y Cambio Climático en Asociación Empresarial Eólica (AEE), Heikki Willstedt.

El común denominador en todos los casos es la finalidad medioambiental, que presupone la reducción del impacto de una actividad al mínimo posible.

"Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad, pero la manera de pagar menos sería poner un aerogenerador más pequeño y entonces se genera menos energía.

No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento", explica. Ante tanto caos regional, el dirigente plantea que lo óptimo sería que el Gobierno central abriese un debate "honesto" con las comunidades y la Federación de Municipios y Provincias (FEMP) sobre una fiscalidad medioambiental para compensar a los territorios en los que se instalen renovables, de forma ordenada y sin sorpresas.

Desde la patronal fotovoltaica descartan un debate así y plantean la eliminación de cualquier gravamen . En su caso, las únicas comunidades que penalizan a los paneles solares son las que han legislado de forma reciente, Aragón y País Vasco.

"La justificación medioambiental es absolutamente falsa, lo que hay detrás es la promesa electoral de eliminar el impuesto de sucesiones y patrimonio y tenían que cubrirlo de alguna manera", denuncia el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), José Donoso.

"El mensaje que se da a los inversores internacionales es que España vuelve a tener inseguridad jurídica. La sensación con este impuesto que aplica de forma retroactiva es que pueden poner un impuesto en cualquier momento o variar este.

Si la gran ventaja competitiva que tiene la fotovoltaica en nuestro país, con más horas de sol y plantas a gran escala, hace que podamos producir energía eléctrica un 50% más barato que el resto de Europa y nos la comemos con impuestos podemos perder oportunidad de industrializar nuestro país", añade Donoso.

PUBLICIDAD

Energía

Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas

Aragón y País Vasco se suman a otras cuatro comunidades que gravan unas instalaciones que también tributan en los municipios en los que se instalan

PUBLICIDAD



Paneles solares / PIXABAY



Sara Ledo

Madrid 16 JUN 2024 19:11 Actualizada 16 JUN 2024 19:13

- El 30 de mayo entró en vigor el "impuesto medioambiental" sobre **parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón**, que pretende gravar las "afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna" que producen este tipo de instalaciones y a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el **País Vasco**. Son las últimas de un total de **seis autonomías** en decidir cobrar un peaje a los promotores de **energías renovables** por instalar sus proyectos en su región, junto a **Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria**.
- Copiar URL
- 0

"Es probable que este tipo de impuestos tiendan a **generalizarse**. Pero

«-- Volver al índice

con la subida de los **tipos de interés** y los costes de los materiales en toda la **cadena de valor**, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan **el IBI y el ICIO** a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías", reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, **Ismael Morales**. "Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las **cargas fiscales** a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero", añade.

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque. La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresar **16 millones de euros este año** y alcanzar más de **40 millones a partir de 2026 y 2027**, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo. Y su compromiso es destinar al menos un **50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques**.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al **recurso eólico en 2009, 2011 y 2018**, respectivamente, ingresaron unos **100 millones de euros en 2021 por este concepto**, según se desprende del informe 'Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral', elaborado por el **Consejo General de Economistas**. El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación "tan exigua que muy probablemente, si realizásemos un **análisis coste-beneficio**, sería negativo, pues con mucha probabilidad la recaudación obtenida no cubre los **gastos de gestión** de los mismos".

PUBLICIDAD

Estas tres comunidades son con Aragón cuatro de las cinco regiones con más potencia instalada de todo el territorio. La quinta en discordia, **Extremadura**, ha descartado poner en marcha una figura fiscal como una tasa o un impuesto con el objetivo de recaudar dinero por actividades de producción energética. Pero empiezan a surgir otras autonomías -como en **Cantabria y Aragón**- que se adelantan al hecho en sí y deciden legislar una figura

Otras, co
España, s
que arras
decreto,
el desarr

Rechaz

Estos pri
surgieron
moment
las renov
comunid
Estado",
Climático

el Periódico

Con tu consentimiento, nosotros y [nuestros 918 socios](#) usamos cookies o tecnologías similares para almacenar, acceder y procesar datos personales, como tus visitas a esta página web, las direcciones IP y los identificadores de cookies. Algunos socios no te piden consentimiento para procesar tus datos y se amparan en su legítimo interés comercial. Puedes retirar tu consentimiento u oponerte al procesamiento de datos según el interés legítimo en cualquier momento haciendo clic en "Obtener más información" o en la política de privacidad de esta página web.

Nosotros y nuestros socios hacemos el siguiente tratamiento de datos:
Almacenar la información en un dispositivo y/o acceder a ella , Compartir datos no vinculados a su identidad con anunciantes, agencias y terceros, Cookies analíticas para obtener estadísticas anónimas, Cookies para almacenar preferencias de usuario, Cookies técnicas, Datos de localización geográfica precisa e identificación mediante análisis de dispositivos , Publicidad y contenido personalizados, medición de publicidad y contenido, investigación de audiencia y desarrollo de servicios

Más información

Rechazar y suscribirse

Aceptar

¿Ya estás suscrito? [inicia sesión](#)

«-- Volver al índice

PUBLICIDAD

El común denominador en todos los casos es la **finalidad medioambiental**, que presupone la reducción del impacto de una actividad al mínimo posible. "Si la tasa de Aragón estuviera bien pensada darían una solución para poder pagar menos para reducir la huella de esta actividad, pero la manera de pagar menos sería poner un **aerogenerador más pequeño** y entonces se genera menos energía. No incentiva la reducción del impacto medioambiental, sino el aumento", explica. Ante tanto caos regional, el dirigente plantea que lo óptimo sería que el Gobierno central abriese un **debate "honesto" con las comunidades y la Federación de Municipios y Provincias (FEMP)** sobre una **fiscalidad medioambiental** para compensar a los **territorios** en los que se instalen renovables, de forma ordenada y sin sorpresas.

Desde la patronal fotovoltaica descartan un debate así y plantean la **eliminación de cualquier gravamen**. En su caso, las únicas comunidades que penalizan a los paneles solares son las que han legislado de forma reciente, **Aragón y País Vasco**. "La justificación medioambiental es absolutamente falsa, lo que hay detrás es la promesa electoral de eliminar el impuesto de sucesiones y patrimonio y tenían que cubrirlo de alguna manera", denuncia el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), **José Donoso**.

Lo más leído

Lo último

"El mensaje que se da a los inversores internacionales es que España vuelve a tener **inseguridad jurídica**. La sensación con este impuesto que aplica de forma retroactiva es que pueden poner un impuesto en cualquier momento o variar este. Si la gran ventaja competitiva que tiene la fotovoltaica en nuestro país, con más horas de sol y plantas a gran escala, hace que podamos producir energía eléctrica un 50% más barato que el resto de Europa y nos la comemos con impuestos podemos perder oportunidad de industrializar nuestro país", añade Donoso.

TEMAS [ENERGÍA](#) [ELECTRICIDAD](#) [PRECIO DE LA ELECTRICIDAD](#)

Comenta esta noticia

Editorial Extremadura S. A.



Otras webs de Prensa Ibérica Media:

Prensa

Diari de Girona	>	La Opinión A Coruña	>	Viajar	>
Diario Córdoba	>	La Opinión de Málaga	>	Woman Madame Figaro	>
Diario de Ibiza	>	La Opinión de Murcia	>	Canales temáticos	
Diario de Mallorca	>	La Opinión - El Correo de Zamora	>	Cambalache	>
El Correo de Andalucía	>	La Provincia - Diario de Las Palmas	>	Casa Gourmet	>
El Correo Gallego	>	Levante - El Mercantil Valenciano	>	Coches de ocasión	>
El Día	>	Mallorca Zeitung	>	Código Nuevo	>
El Periódico de Aragón	>	Regió 7	>	Compramejor	>
El Periódico	>	Sport	>	Fórmula 1	>
El Periódico de España	>	Superdeporte	>	Iberempleos	>
El Periódico Extremadura	>	Radio y televisión		Lotería de Navidad 2023	>
El Periódico Mediterráneo	>	Información TV	>	Medio Ambiente	>
Empordà	>	Levante TV	>	Neomotor	>
Faro de Vigo	>	MediTV	>	Premios Goya	>
INFORMACIÓN	>	Revistas		Premios Oscars	>
La Crónica de Badajoz	>	Cuore	>	Tendencias 21	>
La Nueva España	>	Stilo	>	Tu casa	>

Las comunidades renovables hacen caja con sus instalaciones eólicas y fotovoltaicas

Sara Ledo • original



Paneles solares / Pixabay

El 30 de mayo entró en vigor el "impuesto medioambiental" sobre **parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón**, que pretende gravar las "afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna" que producen este tipo de instalaciones y a principios de 2025 se prevé que ocurra lo mismo en el **País Vasco**. Son las últimas de un total de **seis autonomías** en decidir cobrar un peaje a los promotores de **energías renovables** por instalar sus proyectos en su región, junto a **Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria**.

"Es probable que este tipo de impuestos tiendan a **generalizarse**. Pero con la subida de los **tipos de interés** y los costes de los materiales en toda la **cadena de valor**, añadir más presión fiscal, cuando las instalaciones ya pagan **el IBI y el ICIO** a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías", reconoce el responsable de políticas climáticas de la Fundación Renovables, **Ismael Morales**. "Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio, pero aumentar las **cargas fiscales** a la energía eólica y fotovoltaica a nivel regional es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero", añade.

En el caso de Aragón, el impuesto grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque. La previsión del Ejecutivo aragonés es que ingresar **16 millones de euros este año** y alcanzar más de **40 millones a partir de 2026 y 2027**, cuando el gravamen comience a funcionar a pleno rendimiento, pues las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo. Y su compromiso es destinar al menos un **50% de la cuantía que recauda a las zonas donde se ubican los parques**.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, que fueron las primeras en establecer una tasa al **recurso eólico en 2009, 2011 y 2018**, respectivamente, ingresaron unos **100 millones de euros en 2021 por este concepto**, según se desprende del informe 'Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral', elaborado por el **Consejo General de Economistas**. El organismo afirma los tributos medioambientales (incluye aquí otros gravámenes como las tasas a las emisiones, a la producción nuclear o hidráulica) tienen una recaudación "tan exigua que muy probablemente, si realizásemos un **análisis coste-beneficio**, sería negativo, pues con mucha

El parque de energía de Hornillos de Cerrato recibe en Madrid el premio Eolo

El Norte • original

Necesitas ser suscriptor para acceder a esta funcionalidad.

[Inicia sesión](#) o [Suscríbete](#)

Necesitas ser suscriptor para acceder a esta funcionalidad.

[Inicia sesión](#) o [Suscríbete](#)

Compartir

Hornillos de Cerrato ha sido galardonado con el Premio Eolo que otorga la Asociación Empresarial Eólica (AEE), por tratarse de un «municipio modélico» donde el desarrollo e integración de la energía eólica «se está haciendo con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio». La secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta, en un evento celebrado esta semana en Madrid.

El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado el municipio. «La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato [marcó un antes y un después](#). Sin duda, la generación de recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos, ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada», dijo durante la entrega del premio.

De 110 a 175 habitantes en ocho años

El municipio alberga 40 aerogeneradores pertenecientes a siete parques eólicos de Acciona Energía. Estas instalaciones renovables han tenido un impacto económico y social significativo tanto en el municipio como en la comarca circundante. Prueba de ello es que [la población de Hornillos de Cerrato](#) ha aumentado de 110 habitantes en 2015 a 175 en 2023.

El parque eólico Celada Fusión, el más reciente y moderno de los siete ubicados en Hornillos de Cerrato, se completó en 2022 y genera anualmente suficiente electricidad renovable para abastecer a 40.000 hogares. Su construcción supuso una inversión de más de 45 millones de euros y generó 280 puestos de trabajo directos e indirectos de los que cinco se dedican al mantenimiento del parque.

La economía de [Hornillos de Cerrato](#) dependía de la agricultura, pero gracias a los ingresos generados por la energía eólica se han desarrollado nuevas iniciativas. Entre los más destacados, se incluyen un servicio de taxi para llevar a las personas mayores al médico, un restaurante, y subvenciones para la fibra óptica y la electricidad. Además, se han construido una piscina, una pista de pádel y un minigolf.

El ayuntamiento de Hornillos también destina parte de los ingresos de la eólica a fomentar el turismo local, con la rehabilitación de las antiguas minas de yeso para hacerlas visitables, y con el proyecto 'Descubre El Cerrato Palentino' en Herrera de Valdecañas, Hornillos de Cerrato y Valdecañas de Cerrato mediante una ruta de senderismo que conecta los tres municipios.

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.

El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el real decreto para la eólica marina

original



La secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, en el encuentro Elócio Anual de AEE - AEE

MADRID, 14 Jun. (EUROPA PRESS) -

El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el nuevo real decreto por el que se regula la producción de energía eléctrica en instalaciones ubicadas en el mar, y que servirá de herramienta para celebrar las subastas de eólica marina, según anunció la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, en el marco del Encuentro Eólico Anual de la Asociación Empresarial Eólica (AEE).

En su intervención en la jornada, Aagesen destacó que el Ejecutivo ha tenido "una intensa actividad" este año para seguir impulsando la industria eólica, actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), con "objetivos reforzados", y avanzado en el marco regulatorio de eólica marina.

El pasado mes de febrero, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ya lanzó a audiencia pública este proyecto de real decreto para la eólica marina.

En concreto, la propuesta normativa permitirá otorgar simultáneamente, mediante concurso, el régimen económico de energías renovables y la reserva de la capacidad de acceso a la red y de la concesión de uso del dominio público-marítimo terrestre por un plazo máximo de 30 años.

Asimismo, Aagesen subrayó que la Unión Europea ha entendido el valor estratégico de la energía eólica, con el lanzamiento del 'Wind Power Package'. "Una respuesta complementada con la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que el sector eólico ha colaborado y hemos trasladado a objetivos nacionales. Un compromiso fundamental para la autonomía estratégica de la UE y para el refuerzo de la industria eólica", dijo.

En la inauguración de la jornada, celebrada este jueves por la tarde-noche, la presidenta de AEE, Rocío Sicre, consideró que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros

«-- Volver al índice

puestos del ranking de interés para los inversores, quedando atrás "años complejos" que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional, informó la patronal en un comunicado.

A este respecto, señaló que el sector presenta unas cifras que le avalan como "prioritario" para la economía y la sociedad, siendo la primera tecnología del 'mix' de forma estructural, con más de 30 gigavatios (GW) instalados y con un 25% de cobertura de la generación eléctrica durante los cinco primeros meses del año, y aportando un ahorro de 1,2 millones de euros anual para la economía española y los consumidores por cada aerogenerador eólico incorporado en el 'mix'.

"MÁS EÓLICA Y MÁS RÁPIDO".

No obstante, advirtió de que se necesita "más eólica y más rápido", después de que en 2023 el ritmo de instalación de esta tecnología no fue el deseado, dijo, con algo más de 600 MW.

"Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 gigavatios (GW) como establece el nuevo PNIEC, se requiere un esfuerzo titánico y continuo y es tarea de todos. El 'pipeline' de proyectos eólicos es alentador con más de 40 GW en diferentes fases de avance en la tramitación, de los cuales nueve GW deben obtener la autorización de construcción el próximo mes de julio para no perder el acceso a la red", aseguró.

viernes, 14 junio 2024

[f](#) [@](#) [in](#) [v](#) [X](#) [v](#)

merca2



Gobierno acelera: El real decreto para la eólica marina previsto para «antes del verano»



Por Ivan Zirulnik - 14 junio, 2024 13:36

La generación de energía eléctrica a partir de fuentes renovables se ha convertido en una prioridad a nivel global, y España no es la excepción. El Gobierno español ha demostrado su compromiso con el **desarrollo de la industria eólica**, con un enfoque particular en la eólica marina. Este artículo explorará los planes del Gobierno para impulsar este sector clave y cómo esto se alinea con los objetivos de sostenibilidad y autonomía estratégica de la Unión Europea.

El Gobierno español prevé aprobar «antes de verano» un nuevo real decreto que regulará la producción de energía eléctrica en instalaciones ubicadas en el mar. Este marco normativo servirá como herramienta fundamental para celebrar las **subastas de eólica marina**, un paso crucial para el desarrollo de este sector.

La secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, ha destacado la intensa actividad del Ejecutivo este año para seguir impulsando la industria eólica, incluyendo la actualización del nuevo **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** con objetivos reforzados y el avance en el marco regulatorio de eólica marina.

El proyecto de real decreto para la eólica marina, lanzado a audiencia pública en febrero, permitirá otorgar simultáneamente, mediante concurso, el **régimen económico de energías renovables** y la **reserva de la capacidad de acceso a la red** y de la concesión de uso del dominio público-marítimo terrestre por un plazo máximo de 30 años. Esta iniciativa busca simplificar los procesos y brindar mayor certeza a los inversores interesados en este mercado en

Los más vistos



El Corte Inglés ampliará sus locales Gourmet para incrementar los ingresos del cliente premium



Holaruz busca su salvación tras el cierre de la disputa que mantenía con Iberdrola



Turquía da la razón a BBVA en la apuesta por Banco Sabadell



BBVA Y Caixabank elevan el crecimiento de la economía española para este año



Stellantis repartirá 7.700 millones a los accionistas y aumentará el dividendo

- Publicidad -



Los más compartidos



Un excoronel de los EEUU asegura que una «inteligencia no humana» ya ha interactuado con nosotros



Turismo rural: Los pueblos más bonitos en España para visitar

[«-- Volver al índice](#)

crecimiento.

LA ESTRATEGIA EUROPEA Y EL COMPROMISO DE LA INDUSTRIA EÓLICA

La Unión Europea ha reconocido el **valor estratégico de la energía eólica**, impulsando el 'Wind Power Package' y la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que el sector eólico ha colaborado activamente. Estos esfuerzos se alinean con los objetivos nacionales, demostrando un compromiso fundamental para la autonomía estratégica de la UE y el fortalecimiento de la industria eólica.

La presidenta de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Rocío Sicre, destacó que la industria eólica española vuelve a ocupar **primeros puestos del ranking de interés para los inversores**, dejando atrás «años complejos» que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional.

Las **cifras del sector avalan su prioridad** para la economía y la sociedad española. La **eólica** es la **primera tecnología del 'mix' de forma estructural**, con más de 30 gigavatios (GW) instalados y con un 25% de cobertura de la **generación eléctrica** durante los cinco primeros meses del año. Además, cada **aerogenerador eólico** incorporado al **'mix'** genera un ahorro de 1,2 millones de euros anuales para la economía española y los consumidores.

EL RETO: MÁS EÓLICA Y MÁS RÁPIDO

A pesar de estos avances, la AEE advierte que se necesita **«más eólica y más rápido»**. En 2023, el ritmo de instalación de esta tecnología no fue el deseado, con algo más de 600 MW.

Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 GW establecida en el nuevo PNIEC, se requiere un **esfuerzo titánico y continuo**, en el que todos los actores deben participar. El 'pipeline' de proyectos eólicos es alentador, con más de 40 GW en diferentes fases de avance en la **tramitación**, de los cuales **nueve GW deben obtener la autorización de construcción el próximo mes de julio** para no perder el acceso a la red.

El Gobierno español, a través de sus iniciativas normativas y de planificación, ha demostrado su compromiso con el desarrollo de la **eólica marina** como un **pilar clave** de la **transición energética** y la **autonomía estratégica** de España. La colaboración y el esfuerzo conjunto de todos los actores involucrados serán fundamentales para alcanzar los ambiciosos objetivos trazados en este sector en crecimiento.



El diseño del Google Pixel Watch 3 cautiva a primera vista



Estos son los 3 videojuegos gratis que Steam trae para esta semana



Conoce el sorprendente smartphone de HTC que vale menos de 600€

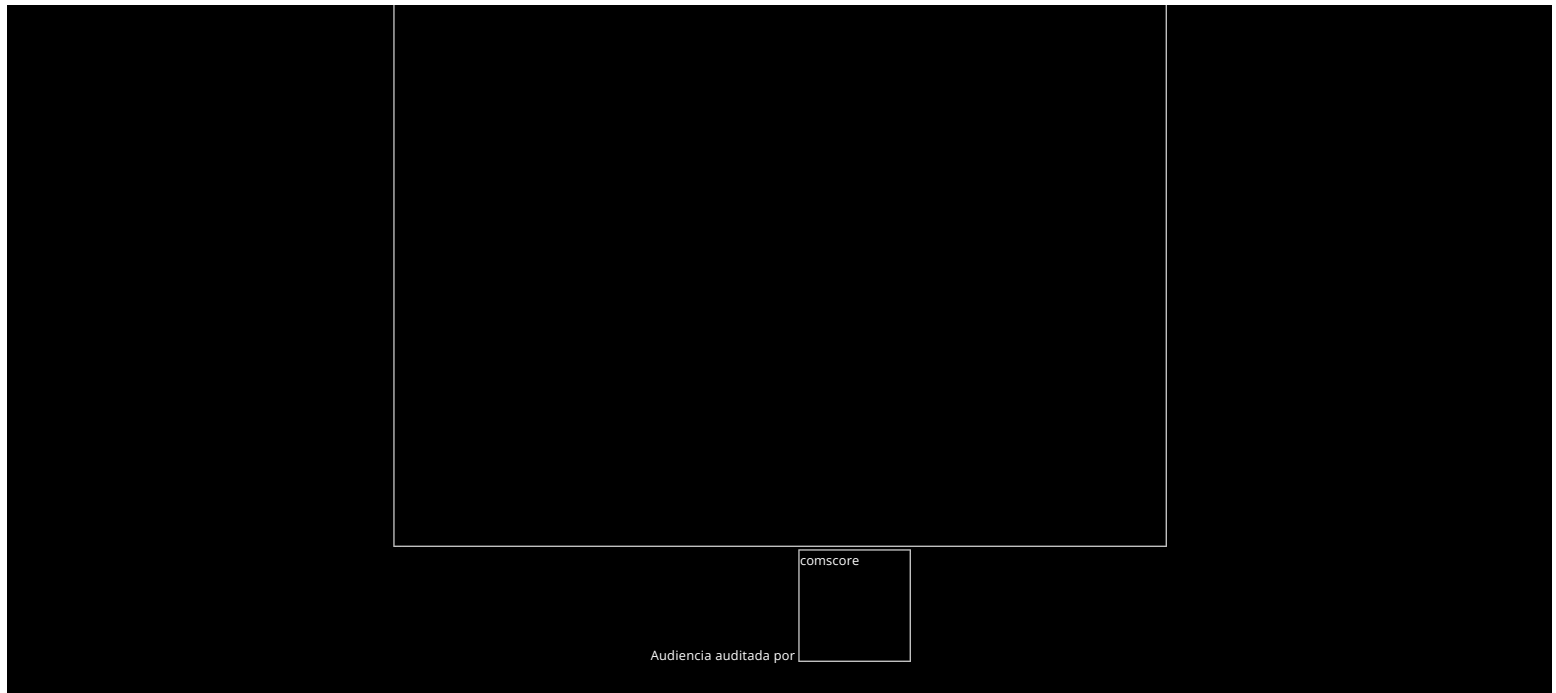


Esta es la alianza con la que Apple revolucionará el mundo de la IA



El agobio de una pareja en su cita de First Dates: «¡Por el amor de Dios, corta!»

<https://www.merca2.es/2024/06/14/gobierno-real-decreto-eolica-marina-1710845/>



Hornillos de Cerrato (Palencia), premio EOLO a la integración de la energía eólica

El municipio alberga 40 aerogeneradores pertenecientes a siete parques eólicos de Acciona Energía. Estas instalaciones renovables han recibido siempre el respaldo de la comunidad y han tenido un impacto económico y social significativo tanto en el municipio como en la comarca circundante. El parque eólico 'Celada Fusión', el más reciente y moderno de los siete ubicados en Hornillos de Cerrato, se completó en 2022 y genera anualmente suficiente electricidad renovable para abastecer a 40.000 hogares.

Rodrigo Cardona • [original](#)

ACCIONA ENERGÍA - Archivo

El municipio palentino de Hornillos de Cerrato ha sido galardonado con el **Premio EOLO**, que otorga la Asociación Empresarial Eólica (AEE), por tratarse de un **"municipio modélico" donde el desarrollo e integración de la energía eólica** "se está haciendo con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio".

El municipio alberga **40 aerogeneradores pertenecientes a siete parques eólicos** de Acciona Energía. Estas instalaciones renovables han recibido siempre el respaldo de la comunidad y han tenido un impacto económico y social significativo tanto en el municipio como en la comarca circundante.

El parque eólico 'Celada Fusión', el más reciente y moderno de los siete ubicados en Hornillos de Cerrato, se completó en 2022 y **genera anualmente suficiente electricidad renovable para abastecer a 40.000 hogares**. Su construcción supuso una inversión de más de 45 millones de euros y generó en torno a 280 puestos de trabajo directos, indirectos e inducidos, de los cuales cinco se han mantenido para la operación y el mantenimiento del parque.

Para Acciona Energía es "fundamental que el desarrollo de sus proyectos renovables se haga de forma ordenada y sostenible, así como garantizar que sus beneficios alcancen a los vecinos de las zonas donde se implantan. La compañía defiende una transición energética justa y sostenible, basada en el diálogo, el consenso y la contribución al desarrollo local".

Noticias relacionadas

El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el real decreto para la eólica marina

El pasado mes de febrero, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ya lanzó a audiencia pública este proyecto de real decreto para la eólica marina. En concreto, la propuesta normativa permitirá otorgar simultáneamente, mediante concurso, el régimen económico de energías renovables y la reserva de la capacidad de acceso a la red y de la concesión de uso del dominio público-marítimo terrestre por un plazo máximo de 30 años.

Confidencial Digital • original



MADRID, 14 (EUROPA PRESS)

El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el nuevo real decreto por el que se regula la producción de energía eléctrica en instalaciones ubicadas en el mar, y que servirá de herramienta para celebrar las subastas de eólica marina, según anunció la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, en el marco del Encuentro Eólico Anual de la Asociación Empresarial Eólica (AEE).

En su intervención en la jornada, Aagesen destacó que el Ejecutivo ha tenido "una intensa actividad" este año para seguir impulsando la industria eólica, actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), con "objetivos reforzados", y avanzado en el marco regulatorio de eólica marina.

El pasado mes de febrero, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ya lanzó a audiencia pública este proyecto de real decreto para la eólica marina.

En concreto, la propuesta normativa permitirá otorgar simultáneamente, mediante concurso, el régimen económico de energías renovables y la reserva de la capacidad de acceso a la red y de la concesión de uso del dominio público-marítimo terrestre por un plazo máximo de 30 años.

Asimismo, Aagesen subrayó que la Unión Europea ha entendido el valor estratégico de la energía eólica, con el lanzamiento del 'Wind Power Package'. "Una respuesta complementada con la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que el sector eólico ha colaborado y hemos trasladado a objetivos nacionales. Un compromiso fundamental para la autonomía estratégica

de la UE y para el refuerzo de la industria eólica", dijo.

En la inauguración de la jornada, celebrada este jueves por la tarde-noche, la presidenta de AEE, Rocío Sicre, consideró que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros puestos del ranking de interés para los inversores, quedando atrás "años complejos" que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional, informó la patronal en un comunicado.

A este respecto, señaló que el sector presenta unas cifras que le avalan como "prioritario" para la economía y la sociedad, siendo la primera tecnología del 'mix' de forma estructural, con más de 30 gigavatios (GW) instalados y con un 25% de cobertura de la generación eléctrica durante los cinco primeros meses del año, y aportando un ahorro de 1,2 millones de euros anual para la economía española y los consumidores por cada aerogenerador eólico incorporado en el 'mix'.

"MÁS EÓLICA Y MÁS RÁPIDO".

No obstante, advirtió de que se necesita "más eólica y más rápido", después de que en 2023 el ritmo de instalación de esta tecnología no fue el deseado, dijo, con algo más de 600 MW.

"Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 gigavatios (GW) como establece el nuevo PNIEC, se requiere un esfuerzo titánico y continuo y es tarea de todos. El 'pipeline' de proyectos eólicos es alentador con más de 40 GW en diferentes fases de avance en la tramitación, de los cuales nueve GW deben obtener la autorización de construcción el próximo mes de julio para no perder el acceso a la red", aseguró.

AEE celebra el Encuentro Eólico Anual con la entrega de los Premios Eolo 2024

En el marco de este evento se llevó a cabo la entrega de los Premios Eolo 2024. Durante la inauguración, Rocío Sicre destacó que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros puestos del ranking de interés para los inversores, quedando atrás años complejos que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional.

original

El 13 de junio la Asociación Empresarial Eólica (AEE) celebró el Día Mundial del Viento en su Encuentro Eólico Anual, al que asistieron más de 200 personas y en el que Rocío Sicre, presidenta de AEE, y la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, destacaron el efecto positivo de la eólica para la economía en España. En el marco de este evento se llevó a cabo la entrega de los Premios Eolo 2024.



Galardonados de los Premios Eolo 2024.

Durante la inauguración, Rocío Sicre destacó que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros puestos del *ranking* de interés para los inversores, quedando atrás años complejos que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional. "Actualmente contamos con unas cifras que destacan al sector eólico como prioritario para nuestra economía y sociedad: somos la primera tecnología del mix de forma estructural con más de 30 GW instalados y con un 25% de cobertura de la generación eléctrica durante los cinco primeros meses del año, y además un ahorro de 1,2 millones de euros anual para la economía española y los consumidores por cada aerogenerador eólico incorporado en el mix.

Necesitamos más eólica y más rápido, destaca Sicre. En 2023 el ritmo de instalación eólico no fue el deseado, algo más de 600 MW. Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 GW como establece el nuevo PNIEC, se requiere un esfuerzo titánico y continuo y es tarea de todos. El *pipeline* de proyectos eólicos es alentador con más de 40 GW en diferentes fases de avance en la tramitación, de los cuales 9 GW deben obtener la autorización de construcción el próximo mes de julio para no perder el acceso a la red. Es un reto enorme garantizar que el portafolio de proyectos avanza linealmente en la tramitación y cómo damos acceso a la red a los nuevos proyectos que se conectarán en el medio plazo.

En este periodo, el sector eólico español tiene que mantener, proteger y hacer crecer la cadena de valor industrial, aprovechando las herramientas que se han creado en Europa como el NZIA y el Wind Charter para conseguir una autonomía estratégica industrial que sea efectiva, que vele por el concepto *made in and by Europe* y que blinde de futuras coyunturas geopolíticas en el mundo de la energía. Por supuesto, otro reto del sector es consolidar el

despegue de la eólica marina en España, que supone una oportunidad para el país.

Por su parte, la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, añadió que "la Unión Europea entendió el valor estratégico de la energía eólica, por eso lanzó el Wind Power Package. Una respuesta complementada con la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que el sector eólico ha colaborado y hemos trasladado a objetivos nacionales. Un compromiso fundamental para la autonomía estratégica de la UE y para el refuerzo de la industria eólica. A nivel nacional, además, hemos tenido una intensa actividad este año para seguir impulsando la industria eólica, estamos actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, con objetivos reforzados, hemos avanzado en el marco regulatorio de eólica marina y antes de verano esperamos aprobar el nuevo Real Decreto".

En el Encuentro Eólico, se analizó la transición energética y la realidad económica en España, de la mano de dos expertos en temas de geopolítica y economía: Francisco Gan, teniente General del Ejército de Tierra (ret.), y Amelia Pérez Zabaleta, decana del Colegio de Economistas de Madrid.



Sara Aagesen, secretaria de Estado de Energía.

Entrega de los Premios EOLO 2024

AEE hizo entrega de los Premios Eolo 2024 en sus distintas categorías: Fotografía, Microrrelatos, Innovación, Integración Rural de la Eólica y Artes Gráficas.

El municipio de Hornillos de Cerrato, en la provincia de Palencia, se ha alzado con el Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica 2024. Sara Aagesen entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta. El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado su municipio: La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de los recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada.

El Premio Eolo de Innovación 2024 recayó en el proyecto Skylift Craneless Installation System de la empresa Nabrawind Technologies. Raquel Pagola, ingeniera del proyecto, recogió el galardón e indicó que esta solución tecnológica permite la instalación de aerogeneradores de gran dimensión, ensamblado la nacelle (góndola), la torre y los rotores en condiciones de viento superior a los estándares (vientos de hasta 15m/s) y sin necesidad de grúas de gran dimensión, mediante un proceso de auto-izado de los componentes del aerogenerador, eficiente y rápido.

El Premio Eolo de Fotografía 2024 ha sido para José Miguel Hernández Rebordinos por Gigantes en la llanura, Covadonga Gala Miranda por Ganadería y energía eólica y Diego Pedra Benzal por En un lugar de la Mancha. Y los Premios de Microrrelatos y el de Artes Gráficas han sido entregados a Francisco Sánchez Egea por Huelga por crisis existencial y a Salvador Linares Fernández por Divina naturaleza.

El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el real decreto para la eólica marina

Laura Ojea • original

El Gobierno prevé aprobar "antes de verano" el nuevo real decreto por el que se regula la producción de energía eléctrica en instalaciones ubicadas en el mar, y que servirá de herramienta para celebrar las subastas de eólica marina. Lo ha anunciado la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, en el marco del Encuentro Eólico Anual de la Asociación Empresarial Eólica (AEE).

En su intervención en la jornada, Aagesen destacó que el Ejecutivo ha tenido "una intensa actividad" este año para seguir impulsando la industria eólica, actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), con "objetivos reforzados", y avanzado en el marco regulatorio de eólica marina.

El pasado mes de febrero, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ya lanzó a audiencia pública este proyecto de real decreto para la eólica marina.

En concreto, la propuesta normativa permitirá otorgar simultáneamente, mediante concurso, el régimen económico de energías renovables y la reserva de la capacidad de acceso a la red y de la concesión de uso del dominio público-marítimo terrestre por un plazo máximo de 30 años.

Asimismo, Aagesen subrayó que la Unión Europea ha entendido el valor estratégico de la energía eólica, con el lanzamiento del 'Wind Power Package'.

"Una respuesta complementada con la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que el sector eólico ha colaborado y hemos trasladado a objetivos nacionales. Un compromiso fundamental para la autonomía estratégica de la UE y para el refuerzo de la industria eólica", dijo.

En la inauguración de la jornada, celebrada este jueves por la tarde-noche, la presidenta de AEE, Rocío Sicre, consideró que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros puestos del ranking de interés para los inversores, quedando atrás "años complejos" que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional, informó la patronal en un comunicado.

A este respecto, señaló que el sector presenta unas cifras que le avalan como "prioritario" para la economía y la sociedad, siendo la primera tecnología del 'mix' de forma estructural, con más de 30 gigavatios (GW) instalados y con un 25% de cobertura de la generación eléctrica durante los cinco primeros meses del año.

Además, aporta un ahorro de 1,2 millones de euros anual para la economía española y los consumidores por cada aerogenerador eólico incorporado en el 'mix'.

No obstante, advirtió de que se necesita "más eólica y más rápido", después de que en 2023 el ritmo de instalación de esta tecnología no fue el deseado, dijo, con algo más de 600 MW.

"Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 gigavatios (GW) como establece el nuevo PNIEC, se requiere un esfuerzo titánico y continuo y es tarea de todos.

El 'pipeline' de proyectos eólicos es alentador con más de 40 GW en diferentes fases de avance en la tramitación, de los cuales nueve GW deben obtener la autorización de construcción el próximo mes de julio para no perder el acceso a la red", aseguró.

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.



La secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, en el encuentro Eólico Anual de AEE

NOTICIAS

MEDIO AMBIENTE

Vientos de Futuro presenta su Guía de Ecoturismo Eólico en la Feria del Libro de Madrid

BY MARINA RUIZ VERGARA



12/06/2024 - 12:30



▼ Lectura fácil



El 5 de junio, coincidiendo con el Día Mundial del Medioambiente, el movimiento Vientos de Futuro presentó su Guía de Ecoturismo Eólico en un stand de la Feria del Libro de Madrid. Esta guía ofrecía rutas por la España rural, destacando destinos como Navarra, Galicia y Asturias.

La guía de ecoturismo que se exhibió en el stand de Planeta durante la Feria, marcando un hecho importante en su campo al ofrecer una visión integral y pionera sobre el norte del país. En su contenido, presenta meticulosamente diez rutas que exploran la interacción entre el patrimonio histórico, la riqueza de la biodiversidad y la infraestructura dedicada a la producción de energía renovable.

La fascinante experiencia del ecoturismo en el norte de España

Estas rutas de ecoturismo no solo ofrecen un recorrido panorámico por paisajes impresionantes, sino

[«-- Volver al índice](#)

que también destacan la importancia de la convivencia armoniosa entre elementos aparentemente dispares. Desde antiguos monumentos hasta modernas instalaciones de energía verde, esta guía invita a los lectores a descubrir la fascinante interconexión entre la historia, la naturaleza y la sostenibilidad energética en el norte del país.

"Además, se destaca el valor del ecoturismo. La autora, Mar Ramírez, resalta sobre esta obra que "invita a contemplar el paisaje desde una perspectiva renovada, a través de las impresionantes vistas que ofrecen los emplazamientos de los parques eólicos". Según ella, "esta experiencia amplía y enriquece nuestra percepción, otorgando una nueva perspectiva a lo que siempre ha estado presente".

La energía verde

Cada una de las alternativas de recorrido que se presentan se distingue por su enfoque en la sostenibilidad y el respeto hacia el medio ambiente y la biodiversidad. Estas rutas abarcan diversos territorios, como la majestuosa Sierra del Perdón en Navarra, el encantador municipio de Medinaceli en Soria, los impresionantes Cañones del Sil en Ourense y la pintoresca región de El Bierzo en León.

En el año 2022, en España se produjeron 61.069 GWh de energía, lo que contribuyó con 5.896 millones de euros al Producto Interno Bruto (PIB), según informó Vientos de Futuro. Además, se proyecta que para el año 2030, España logre obtener el 42 % de su energía a partir de fuentes renovables y que el 74 % de su generación eléctrica provenga de estas fuentes. Actualmente, España se posiciona como el quinto mayor exportador de aerogeneradores a nivel mundial.

El futuro más sostenible

Vientos de Futuro se erige como un movimiento cívico y colaborativo, respaldado por la Asociación Empresarial Eólica y respaldado por una amplia red de más de 50 organizaciones afines. Su misión radica en destacar el valor estratégico del ecoturismo con la energía eólica como una apuesta sólida hacia el mañana.

Trabajan incansablemente para fomentar el ecoturismo y su desarrollo en el panorama energético español mediante un enfoque participativo, basado en la escucha activa, el diálogo constructivo, la reflexión compartida y la divulgación transparente, involucrando a todas las partes interesadas en este importante debate.

MEDIO AMBIENTE

ODS 7. Energía asequible y no contaminante (21331 ODS 12. Producción y consumo responsables Turismo sostenible Feria del Libro

Añadir nuevo comentario

Asunto

Comentario *

Guardar

Preview

«-- Volver al índice



España destina 1,95 millones a la gestión ética de colonias felinas

ODS 12. Producción y consumo responsables

ODS 15. Vida de ecosistemas terrestres Colonias felinas Subvenciones

Marina Ruiz Vergara

0



Miles de personas se unen masivamente a la Alianza por el Clima para exigir acciones inmediatas contra la crisis climática

ODS 13. Acción por el clima (21337 crisis climática Movilizaciones combustibles fósiles

Marina Ruiz Vergara

0



Un nuevo proyecto presenta una guía de ocio nocturno accesible para las personas con discapacidad

ODS 3. Salud y bienestar

ODS 10. Reducción de las desigualdades Fiesta personas con discapacidad Accesibilidad

Cintia Pérez Vadillo

0

NEWSLETTER

Escribe tu nombre completo

Introduce tu correo electrónico

☐ He leído y acepto la [Política de Privacidad](#) *

Quiero suscribirme

WEBSITES

Quiénes Somos



GNMarket



CATEGORÍAS

POLÍTICA

ECONOMÍA Y EMPRESA

TECNOLOGÍA

CULTURA Y OCIO

DEPORTES

SOCIEDAD

OPINIÓN

REDES SOCIALES



Facebook



Twitter



Instagram



Youtube

PRIVACIDAD

Aviso legal

Política de cookies



El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento congregando a la cadena de valor del sector eólico y con la entrega de los Premios EOLO 2024

14 de junio, 2024 Energía 0

[< Volver](#)

La **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** celebró ayer el Día Mundial del Viento en su **Encuentro Eólico Anual**, al que asistieron más de 200 personas, y en el que **Rocío Sicre**, presidenta de **AEE**, y la Secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen**, destacaron el efecto positivo de la eólica para la economía en España. Un encuentro que congregó a autoridades gubernamentales, cuerpo diplomático, representantes políticos e institucionales, prensa, y empresas del sector eólico español e internacional.



La presidenta de **AEE**, **Rocío Sicre**, durante la inauguración destacó que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros puestos del ranking de interés para los inversores, quedando atrás años complejos que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional.

"Actualmente contamos con unas cifras que destacan al sector eólico como prioritario para nuestra economía y sociedad: somos la 1ª tecnología del mix de forma estructural con más de 30 GW instalados y con un 25% de cobertura de la generación eléctrica durante los 5 primeros meses del año, y además un

Publique su empresa GRATIS

Promocione su negocio en el directorio de empresas de IndustriAmbiente

[Regístrate ahora](#)

Suscríbese a nuestra newsletter

☐ He leído y entiendo la [Política de Privacidad](#)

[Suscribirse](#)

Agenda

- II Simposio Global de Soluciones Sostenibles de Agua y Energía
 12 de junio, 2024/Madrid
- XIII Jornadas Españolas de Presas
 17 de junio, 2024/Barcelona
- Tecma 2024
 18 de junio, 2024/Madrid
- SRR 2024
 18 de junio, 2024/Madrid

Empresas [<< Volver al índice](#)

ahorro de 1,2 millones de euros anual para la economía española y los consumidores por cada aerogenerador eólico incorporado en el mix”.

“Necesitamos más eólica y más rápido” destaca **Sicre**. En 2023 el ritmo de instalación eólico no fue el deseado, algo más de 600 MW. “Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 GW como establece el nuevo PNI

En este periodo, el sector eólico español tiene que mantener, proteger y hacer crecer la cadena de valor industrial, aprovechando las herramientas que se han creado en Europa – como el NZIA y el Wind Charter - para conseguir una autonomía estratégica industrial que sea efectiva, que vele por el concepto “made in and by Europe” y que blinde de futuras coyunturas geopolíticas en el mundo de la energía. Por supuesto, otro reto del sector es consolidar el despegue de la eólica marina en España, que supone una oportunidad para el país.

Por su parte, la Secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen**, añadió que “la Unión Europea entendió el valor estratégico de la energía eólica, por eso lanzó el Wind Power Package. Una respuesta complementada con la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que el sector eólico ha colaborado y hemos trasladado a objetivos nacionales. Un compromiso fundamental para la autonomía estratégica de la UE y para el refuerzo de la industria eólica. A nivel nacional, además, hemos tenido una intensa actividad este año para seguir impulsando la industria eólica, estamos actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, con objetivos reforzados, y hemos avanzado en el marco regulatorio de eólica marina y antes de verano esperamos aprobar el nuevo Real Decreto”.

#DíaMundialViento se celebra con la entrega de los Premios EOLO 2024

En el **Encuentro Eólico**, se analizó la transición energética y la realidad económica en España, de la mano de dos expertos en temas de Geopolítica y Economía: Francisco Gan, Teniente General del Ejército de Tierra (ret.) y Amelia Pérez Zabaleta, Decana del Colegio de Economistas de Madrid.

AEE hizo entrega de los **Premios Eolo 2024** en sus distintas categorías: **Fotografía, Microrrelatos, Innovación, Integración Rural de la Eólica y Artes Gráficas**.

El municipio de **Hornillos de Cerrato**, en la provincia de Palencia, se ha alzado con el **Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica 2024**. La Secretaría de Estado de Energía Sara Aagesen entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta. El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado su municipio: “La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de los recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada”.

El **Premio Eolo de Innovación 2024** recayó en el proyecto ‘Skylift Craneless Installation System’ de la empresa **Nabrawind Technologies**. **Raquel Pagola**, ingeniera del proyecto, recogió el galardón e indicó que esta solución tecnológica permite la instalación de aerogeneradores de gran dimensión, ensamblado la nace

El **Premio Eolo de Fotografía 2024** fue entregado a **Diego Pedra Benzal** por su obra ‘En un lugar de la Mancha’.
1º Premio – **Diego Pedra Benzal** por ‘En un lugar de la Mancha’
2º Premio – **Covadonga Gala Miranda** por ‘Ganadería y energía eólica’
3º Premio – **Diego Pedra Benzal** por ‘En un lugar de la Mancha’

Y los **Premios de Microrrelatos y el de Artes Gráficas** han sido entregados a Francisco Sánchez Egea por ‘Huelga por crisis existencial’ y a Salvador Linares Fernández por ‘Divina naturaleza’.

- Mapsens Carbon
- Solrenovables
- Emotron Elfi, S.A.
- Instituto Cubano de Radio y Televisión

Kiosco IndustriAmbiente



- Contacto
 - Publicidad
 - Suscripciones
 - Calendario Editorial
- Ver todas las revistas

Utilizamos cookies propias y de terceros para analizar nuestros servicios y mostrarle publicidad relacionada con sus preferencias en base a un perfil elaborado a partir de sus hábitos de navegación (por ejemplo, páginas visitadas o videos vistos). Puedes obtener más información y configurar sus preferencias.

Aceptar todas


Política de Cookies

Configurar cookies

Para poder ver este Vídeo ha de habilitar las Cookies de Marketing, puede hacerlo desde la [Configuración en la página de Política de Cookies](#)

Tags: energías renovables generación de energía eólica eólica marina Asociación Empresarial Eólica (AEE) energía eólica

Noticias relacionadas



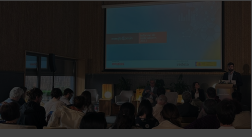
Alemania, país invitado en el Salón del Gas Renovable 2024

2024-06-13



Bioenergy Ibérica inicia la construcción de un proyecto de biomasa en la fábrica de Tacon Decor de Burgos

2024-06-12



El Observatorio de Energía Común registra 353 comunidades energéticas en España

2024-06-12



El empleo en las energías renovables: falta personal y nuevas necesidades en las condiciones laborales

2024-06-11

0 Comentarios 1 Acceder ▼

G

INICIAR SESIÓN CON

O REGISTRARSE CON DISQUS ?

D

f

x

G

Nombre

• Comparte

Mejores

Más recientes

Más antiguos

Sé el primero en comentar.

Suscríbete

Política de Privacidad

No vendan mis datos

DISQUS

Reciba nuestra newsletter

Email

1 seleccionada(s)

Escoja provincia

He leído y entiendo la Política de Privacidad

Enviar

nes somos

ario

icidad

o legal

ica de privacidad

ica de cookies

a web

Formación

Canal empleo

Histórico de Newsletters

Suscríbase a nuestra Newsletter

Email

Seleccione sus actividades

Escoja provincia

He leído y entiendo la Política de Privacidad

Enviar

«-- Volver al índice

Hornillos de Cerrato (Palencia) recibe el Premio EOLO 2024 a la integración rural de la eólica

El galardón reconoce que la energía eólica se ha implantado con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas. La Secretaria de Estado de Energía Sara Aagesen entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta, en un evento celebrado ayer en Madrid.

reve • original



El galardón reconoce que la energía eólica se ha implantado con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas.



El municipio palentino de Hornillos de Cerrato ha sido galardonado con el Premio EOLO, que otorga la Asociación Empresarial Eólica (AEE), por tratarse de un «municipio modélico» donde el desarrollo e integración de la energía eólica se está haciendo con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio.

La Secretaria de Estado de Energía Sara Aagesen entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta, en un



Medio	Evwind	Fecha	14/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (592 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)



https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1218083301

evento celebrado ayer en Madrid.

El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado su municipio La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos, ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada

El municipio alberga 40 aerogeneradores pertenecientes a siete parques eólicos de ACCIONA Energía. Estas instalaciones renovables han recibido siempre el respaldo de la comunidad y han tenido un impacto económico y social significativo tanto en el municipio como en la comarca circundante. Prueba de ello es que la población de Hornillos de Cerrato ha aumentado de 110 habitantes en 2015 a 175 en 2023, demostrando cómo las energías renovables pueden contribuir a revitalizar la España vaciada.

El parque eólico Celada Fusión, el más reciente y moderno de los siete ubicados en Hornillos de Cerrato, se completó en 2022 y genera anualmente suficiente electricidad renovable para abastecer a 40.000 hogares. Su construcción supuso una inversión de más de 45 millones de euros y generó en torno a 280 puestos de trabajo directos, indirectos e inducidos, de los cuales cinco se han mantenido para la operación y el mantenimiento del parque.

Tradicionalmente, la economía de Hornillos de Cerrato dependía de la agricultura, pero gracias a los ingresos generados por la energía eólica se han desarrollado nuevos servicios y empleos. Entre los más destacados se incluyen un servicio de taxi para llevar a las personas mayores al médico, un restaurante que atiende a los empleados de la empresa eólica, y subvenciones municipales para la fibra óptica y la electricidad. Además, se han construido nuevas instalaciones como una piscina, una pista de pádel y un minigolf.

El ayuntamiento de Hornillos de Cerrato también destina parte de los ingresos de la eólica a fomentar el turismo local, con la rehabilitación de las antiguas minas de yeso para hacerlas visitables, y con el proyecto Descubre El Cerrato Palentino. Este último, presentado el pasado 31 de mayo, pretende promover el turismo en Herrera de Valdecañas, Hornillos de Cerrato y Valdecañas de Cerrato (Palencia) mediante una ruta de senderismo temática que recorre las inmediaciones del parque eólico Celada Fusión y conecta los tres municipios.

Para ACCIONA Energía es fundamental que el desarrollo de sus proyectos renovables se haga de forma ordenada y sostenible, así como garantizar que sus beneficios alcancen a los vecinos de las zonas donde se implantan. La compañía defiende una transición energética justa y sostenible, basada en el diálogo, el consenso y la contribución al desarrollo local.

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.

La eólica española celebra el Día Mundial del Viento

El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento congregando a la cadena de valor del sector eólico y con la entrega de los Premios EOLO 2024. Un encuentro que congregó a autoridades gubernamentales, cuerpo diplomático, representantes políticos e institucionales, prensa, y empresas del sector eólico español e internacional.

reve • original

El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento congregando a la cadena de valor del sector eólico y con la entrega de los Premios EOLO 2024

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) celebró ayer el Día Mundial del Viento en su **Encuentro Eólico Anual**, al que asistieron más de 200 personas, y en el que **Rocío Sicre**, presidenta de AEE, y la Secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen**, destacaron el efecto positivo de la eólica para la economía en España. Un encuentro que congregó a autoridades gubernamentales, cuerpo diplomático, representantes políticos e institucionales, prensa, y empresas del sector eólico español e internacional.

Algunos de los principales mensajes:

Uno de los retos es incrementar el ritmo de instalación de los proyectos eólicos como tarea conjunta del sector y la Administración

El sector eólico español tiene que mantener, proteger y hacer crecer la cadena de valor industrial.

Según la Secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen *se está actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, con objetivos reforzados, y hemos avanzado en el marco regulatorio de eólica marina y antes de verano esperamos aprobar el nuevo Real Decreto.*

Ignacio Valdeolmillos, alcalde de Hornillos de Cerrato, municipio premiado afirmó: *La llegada de la eólica marcó un antes y un después en la vida del municipio. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada.*

La presidenta de AEE, **Rocío Sicre**, durante la inauguración destacó que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros puestos del ranking de interés para los inversores, quedando atrás años complejos que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional.

Actualmente contamos con unas cifras que destacan al sector eólico como prioritario para nuestra economía y sociedad: somos la 1ª tecnología del mix de forma estructural con más de 30 GW instalados y con un 25% de cobertura de la generación eléctrica durante los 5 primeros meses del año, y además un ahorro de 1,2 millones de euros anual para la economía española y los consumidores por cada aerogenerador eólico incorporado en el mix.

Necesitamos más eólica y más rápido destaca Sicre. En 2023 el ritmo de instalación eólico no fue el deseado, algo más de 600 MW. Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 GW como establece el nuevo PNIEC, se requiere un esfuerzo titánico y continuo y es tarea de todos. El pipeline de proyectos eólicos es alentador con más de 40 GW en diferentes fases de avance en la tramitación, de los cuales 9 GW deben obtener la autorización de construcción el próximo mes de julio para no perder el acceso a la Red. Es un reto enorme garantizar que el portfolio de proyectos avanza linealmente en la tramitación y cómo damos acceso a la Red a los nuevos proyectos que se conectarán en el medio plazo.

En este periodo, el sector eólico español tiene que mantener, proteger y hacer crecer la cadena de valor industrial, aprovechando las herramientas que se han creado en Europa como el NZIA y el Wind Charter para conseguir una autonomía estratégica industrial que sea efectiva, que vele por el concepto made in and by Europe y que blinde de futuras coyunturas geopolíticas en el mundo de la energía. Por supuesto, otro reto del sector es consolidar el despegue de la eólica marina en España, que supone una oportunidad para el país.

Por su parte, la Secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen**, añadió que *«la Unión Europea entendió el valor estratégico de la energía eólica, por eso lanzó el Wind Power Package. Una respuesta complementada con la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que*

el sector eólico ha colaborado y hemos trasladado a objetivos nacionales. Un compromiso fundamental para la autonomía estratégica de la UE y para el refuerzo de la industria eólica. A nivel nacional, además, hemos tenido una intensa actividad este año para seguir impulsando la industria eólica, estamos actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, con objetivos reforzados, y hemos avanzado en el marco regulatorio de eólica marina y antes de verano esperamos aprobar el nuevo Real Decreto».

#DíaMundialViento se celebra con la entrega de los Premios EOLO 2024

En el **Encuentro Eólico**, se analizó la transición energética y la realidad económica en España, de la mano de dos expertos en temas de Geopolítica y Economía: Francisco Gan, Teniente General del Ejército de Tierra (ret.) y Amelia Pérez Zabaleta, Decana del Colegio de Economistas de Madrid.

AEE hizo entrega de los **Premios Eolo 2024** en sus distintas categorías: **Fotografía, Microrrelatos, Innovación, Integración Rural de la Eólica y Artes Gráficas.**

El municipio de **Hornillos de Cerrato**, en la provincia de Palencia, se ha alzado con el **Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica 2024**. La Secretaría de Estado de Energía Sara Aagesen entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta. El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado su municipio: *La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de los recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada.*

Pincha en este enlace para ver el vídeo de Hornillos de Cerrato, ganador del Premio Eolo a la Integración Rural 2024.








El **Premio Eolo de Innovación 2024** recayó en el proyecto Skylift Craneless Installation System de la empresa **Nabrawind Technologies**. **Raquel Pagola**, ingeniera del proyecto, recogió el galardón e indicó que esta solución tecnológica permite la instalación de aerogeneradores de gran dimensión, ensamblado la nacelle (góndola), la torre y los rotores, en condiciones de viento superior a los estándares (vientos de hasta 15m/s) y sin necesidad de grúas de gran dimensión, mediante un proceso de auto-izado de los componentes del aerogenerador, eficiente y rápido.

El **Premio Eolo de Fotografía 2024** ha sido para:

- 1º Premio José Miguel Hernández Rebordinos por Gigantes en la llanura
- 2º Premio Covadonga Gala Miranda por Ganadería y energía eólica
- 3º Premio Diego Pedra Benzal por En un lugar de la Mancha

Y los **Premios de Microrrelatos y el de Artes Gráficas** han sido entregados a Francisco Sánchez Egea por Huelga por crisis existencial y a Salvador Linares Fernández por Divina naturaleza.

Datos de capacidad de acceso de instalaciones eléctricas en Galicia

En MW							
	EÓLICA	FOTOVOLTAICA	BATERÍAS	HIBRIDACIÓN	HIDRÁULICA	BOMBEO	OTRAS TECNOLOGÍAS
Puesta en servicio	3.790	6	1	26	3.092	381	1.916
Con permiso	6.967	147	195	182	2	0	44
En curso	2.673	195	634	0	0	0	0

Galicia se une al bum de los parques de baterías con más de 800 MW en proyectos

Hay casi 200 MW que cuentan con enganche a la red y otros 600 lo tramitan ▶ El sector urge la apuesta por el almacenamiento para dar otro impulso a la transición energética

JULIO PÉREZ
VIGO

La Dirección Xeral de Calidade Ambiental, Sostibilidade e Cambio Climático emitió hace justo un mes el informe de impacto para el proyecto de almacenamiento de energía por baterías en Sanxenxo impulsado por una de las mayores compañías del sector solar en el mundo. El gigante chino Sungrow, a través de la filial Soner Sorolla, prevé construir un parque de almacenamiento de electricidad con acumuladores de 5 megavatios (MW) de potencia y 20 MWh de reserva en un área de poco más de 3.000 metros cuadrados en el Polígono Industrial de Nantes. La inversión asciende a 6,5 millones de euros. "El diseño del sistema de almacenamiento estará basado en una configuración modular y escalable compuesta por un bloque. Constará de una unidad modular de potencia de capacidad máxima de 5.000 kilovatios conectada a cuatro

unidades modulares de energía", detalla el análisis de las instalaciones, que integrará las baterías en "contenedores de dimensiones especiales". Van acompañados de un transformador que convierte la corriente continua en alterna y de baja a alta tensión consecutivamente para cumplir su función de gran pila.

Es la gran obsesión del sistema eléctrico. Contar con suficiente capacidad de almacenamiento para absorber los excesos de generación de las tecnologías renovables en momentos de bajo consumo para evitar que no se pierda esa producción. A diferencia de la nuclear o los ciclos combinados, los complejos de eólica y fotovoltaica son mucho más difíciles de gestionar. No hay un botón de encendido. Dependen de las condiciones meteorológicas y la descarbonización de la economía necesita una mayor expansión de ambas fuentes. A la espera del desarrollo de las centrales de hidrógeno verde, la única alter-

nativa para acumular electricidad a gran escala en la actualidad pasa por las hidroeléctricas de bombeo, que aprovechan los picos de alta producción y baja demanda en los hogares y las industrias para gastar la energía reponiendo el agua de las balsas y estar así listas para cuando el sistema necesite electricidad.

El sistema de almacenamiento de Sungrow en Sanxenxo es solo la punta del iceberg de los proyectos que se postulan en Galicia para blindar la seguridad de suministro, evitar pérdidas de producción y sus altísimos costes. La partida por las restricciones de red —principalmente, el apagado de parques para evitar sobrecargas ante la atonía del consumo— se disparó a 600 millones de euros y Galicia es la zona más afectada, según Red Eléctrica, que has-

ta el 31 de mayo recibió proyectos de parques de baterías en la comunidad por una potencia superior a los 800 MW. Hay 195 MW que cuentan ya con permiso de enganche y 634 MW están en trámites. Las solicitudes en toda España superan los 8.500 MW y otros 3.000 cursan el acceso ahora mismo.

Los proyectos de hibridación en la comunidad ascienden a 182 MW

El gerente del Clúster Enerxías Renovables Galicia (Cluergal) recuerda "la intermitencia" del sol y el viento y los mayores precios del gas, al que se recurre cuando flojean las renovables. El almacenamiento "permitirá eliminar esa dependencia". A pesar de su papel fundamental en la carrera equili-

"Es un primer paso para que se desarrollen proyectos de almacenamiento, necesarios para el avance de la transición energética", explica Oriol Sarmiento.

brada para dejar atrás los combustibles fósiles, el almacenamiento pasa a menudo inadvertido en el debate energético de Galicia. "La actual legislación no facilita este desarrollo, la política retributiva no es suficiente, los nodos de conexión ya están copados por los proyectos de generación..." —detalla Sarmiento—. Es un escenario de incertidumbre que no favorece la inversión. Desde el Ministerio para la Transición Ecológica se han lanzado varias convocatorias de ayudas a cargo de fondos Next Generation y esto incentivará los proyectos de almacenamiento".

Naturgy tiene entre manos una iniciativa similar a la de la multinacional china en Sanxenxo para Vigo. Tendrá 5 MW de potencia y una capacidad de almacenamiento del 10 MWh, según detalló la compañía ayer. Las baterías se ubicarán cerca de la subestación de UDF de O Troncal, en el barrio de Teis. Iberdrola ha optado por incorporar una batería de 5 MW a la Central de Santiago Sil-Xares. En este caso se trata de un proyecto de hibridación, para los que hay concedido enfuche por parte de Red Eléctrica a 182 MW. En bombeo no hay ninguna solicitud. Para fotovoltaica el visto bueno a 147 MW y casi 200 lo tramitan. La lista de espera más abultada está en la eólica: 6.967 MW en parques sin construir con acceso otorgado y 2.673 en espera.

Amancio Ortega compra tres parques eólicos en Francia de 160 megavatios

- ▶ La operación, impulsada por Pontegadea, ronda los 160 millones
- ▶ Es la primera adquisición del año en el sector energético

R.P.
A CORUÑA

La apuesta de Amancio Ortega por la energía va a más. Pontegadea, el mayor family office de España conocido por ser el accionista mayoritario en Inditex y uno de los principales gestores privados de activos inmobiliarios del mundo, expande sus tentáculos inversores más allá del ladrillo. El holding empresarial del fundador de la multinacional textil acaba de entrar en el sector de las energías renovables en Francia. Y lo hace tras cerrar un acuerdo para comprar 160 MW de energía eólica

con la adquisición de tres parques eólicos a la compañía pública francesa EDF Renouvelables, según avanzó ayer el Economista.es. Fuentes del sector estiman que la inversión rondará los 160 millones de euros. Se trata de la primera adquisición que hace el brazo inversor de Amancio Ortega de parques de energía renovable en este 2024.

Los parques adquiridos en Francia son Champagne Picarde, Montagne Ardéchoise y Les Taillades, con unas potencias de 72,6, 58,35 y 27,18 MW. El parque de Champagne Picarde está compuesto por 22 aerogeneradores y puede abastecer el equivalente al consu-

mo eléctrico de aproximadamente 60.000 habitantes. Montagne Ardéchoise se sitúa en Ardèche, en la región de Auvernia-Ródano-Alpes, y cuenta con el mayor número de aerogeneradores (29). Les Taillades es el parque eólico con menor capacidad instalada, en torno a 27 MW, y se ubica en Lozère, en el sur del país, según detalla el Economista.es.

Con esta adquisición, Pontegadea da un giro a su estrategia inversora, ya que hasta ahora la compañía no contaba con activos de esta naturaleza fuera de España, donde tiene un acuerdo con Repsol.

EGA avanza que Galicia solo sumará 53 MW de nueva potencia eólica este año

REDACCIÓN
VIGO

La sequía de nuevos parques eólicos en Galicia no tiene pinta de que vaya a mejorar a corto plazo. El sector está prácticamente bloqueado. El pasado año se cerró a cero y la patronal del viento en la comunidad, EGA, avanza que para este 2024 solo se esperan 53 MW. En el periodo 2020-24 solo sumarían 153 MW, cuando en 2019 se instalaron 418. Las cifras de instalación de nueva potencia en los últimos años son demolidoras. Vamos al revés y a contracorriente", señala en un comunica-

do con motivo de la celebración hoy del Día Mundial del Viento.

Ante la parálisis por las suspensiones cautelares de proyectos por parte del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG), los promotores advierte que los inversores "empiezan a mirar a otros territorios donde hay certeza y seguridad jurídica, así como agilidad en la tramitación de los expedientes". "La UE ya instó repetidamente a acelerar los permisos —incide EGA—. Necesitamos que la sociedad tome mayor conciencia de la transcendencia de las energías renovables y de la urgencia de su reactivación en Galicia".

El TSJA revoca la denegación del proyecto de parque eólico en El Teixo, en Taramundi

Industria había archivado el plan tras un informe municipal que lo consideraba «prohibido»

Luis Ángel Vega Oviedo

Sentencia de calado de la Sala de lo Contencioso-Administrativo del Tribunal Superior de Justicia de Asturias (TSJA). El pasado mes de abril se conocía el archivo por parte de la Consejería de Industria de tres parques eólicos en el Occidente asturiano. Uno de ellos era el de El Teixo, tras un informe contrario del Ayuntamiento de Taramundi según el cual estaba prohibida la

instalación de este tipo de infraestructuras. La empresa afectada, Capital Energy, recurrió este archivo por medio de sus abogados de la firma Ontier –Jorge Álvarez González y Silvia San Felipe–, y ahora el TSJA, en un fallo del que ha sido ponente el magistrado José Ramón Chaves, revierte la tramitación del proyecto al principio de la misma, al considerar erróneo el informe municipal. El fallo ordena a Industria que tramite el proyecto y tenga en cuenta además las directi-

Apuntes

Denegación. La Consejería de Industria archivó el proyecto de cinco aerogeneradores en El Teixo, Taramundi, tras un informe de este ayuntamiento que estimaba que la instalación de los mismos estaba prohibida por el planeamiento del municipio.

Recurso. La empresa perjudicada, Capital Energy, recurrió, a través de sus abogados de Ontier, la denegación al entender que se oponía a las directivas europeas que llaman a primar las energías renovables.

Sentencia del TSJA. La Sala de lo Contencioso-Administrativo del TSJA, en un fallo del que ha sido ponente el magistrado José Ramón Chaves, estima que el proyecto no puede considerarse «prohibido», sino «incompatible», y, por lo tanto, adaptable a la legislación, motivo por el cual anula la denegación del proyecto.

vas europeas que instan a primar este tipo de proyectos de energías renovables.

El TSJA rechaza, contra lo que planteó el Ayuntamiento de Taramundi, que la instalación de un parque eólico en terrenos no urbanizables esté «prohibido» según el planeamiento del municipio, sino que es «incompatible», por lo que el proyecto puede adaptarse habilitando un plan especial.

Anulación

Tal como recoge el fallo, «la expuesta ausencia de motivación idónea determina la anulación del acto impugnado, con la consiguiente retroacción del procedimiento al momento anterior al mismo, y pudiendo la Administración actuante completar la instrucción del procedimiento con el fin de subsanar las deficiencias de motivación, disponer, de oficio o a instancia de parte interesada, los trámites complementarios propios del 'uso incompatible' que resulten precisos para obtener la adaptación jurídica hacia su efectiva compatibilidad (mediante Plan Especial, sea supramunicipal o local, o instrumento urbanístico de eficacia equivalente) y

dictar finalmente la resolución que proceda en derecho (y cuyo desenlace evidentemente no prejuzgamos puesto que carecemos de elementos de juicio, como tampoco debemos sustituir o anticipar el criterio de la Administración competente)».

Para los letrados de la firma Ontier «es un punto de inflexión», que pone freno a la «autonomía local» que permitía frenar estos desarrollos. Ahora, el proyecto se retrotrae a la tramitación del primer permiso. Aún habrá otros por obtener, como la autorización ambiental. Y el rechazo por parte de industria ha motivado que Red Eléctrica diese por caducados los permisos de acceso y conexión, lo que podría dar lugar a otro litigio. En cualquier caso, se presenta un proceso largo.

El parque eólico de El Teixo estaría formado por cinco aerogeneradores, situados a 200 metros del reemisor de telefonía ubicado en el monte de Busnovo y a menos de 1.000 metros de los núcleos rurales de Brataramundi, Cabaza, El Teixo y Valín, entidades clasificadas como suelo no urbanizable de núcleo rural por el planeamiento urbanístico vigente.

Dos líderes se unen para ofrecerle la mejor información y las mejores exclusivas

La Nueva España

LA OFERTA EN LA REGIÓN AUMENTA EN 5.300 PLAZAS EN SOLO UN AÑO... La oferta de fondos europeos para el Surve, los valles del Pisuerga, Trubia y Cabañero Ribadesella para impulsar el turismo y mejorar senderos...

Las viviendas turísticas doblan ya a las camas hoteleras en concejos como Llanes

La oferta en la región aumenta en 5.300 plazas en solo un año... La oferta de fondos europeos para el Surve, los valles del Pisuerga, Trubia y Cabañero Ribadesella para impulsar el turismo y mejorar senderos...

La piqueta de los menores de los «gigantes» del deporte

Los jóvenes atletas, los deportistas olímpicos del futuro, los campeones de la próxima generación...

Los usuarios están «gorgoros» en la reparación del Corveiro del Narcea

Los usuarios están «gorgoros» en la reparación del Corveiro del Narcea...

ArcelorMittal activa el plan para construir la nueva siderúrgica

La multinacional eleva a su coste de inversión para la nueva planta y última la documentación a los 450 millones de euros...

LA NUEVA ESPAÑA + ¡HOLA!

por sólo **4,50 euros**

También disponible por separado a su precio habitual: LA NUEVA ESPAÑA 2,50 euros; ¡HOLA! 2,70 euros

¡HOLA!

DAVID SUMMERS Y CHRISTINE NOS ANUNCIAN SU BODA

LA FABRICACIÓN DEL PUQUE DE SUMINISTROS

LA FABRICACIÓN DEL PUQUE DE SUMINISTROS

Todos los domingos con su periódico

La Nueva España
www.lne.es



¡HOLA!

Los sindicatos aplazan la huelga de Educación Infantil al ser llamados a negociar

Lydia Espina recalca que las trabajadoras de las escuelinas «no perderán derechos»

Christian García Oviedo

Los sindicatos CC OO, UGT y CSIF han aplazado al 28 de junio la huelga prevista para los días 18 y 20 del mismo mes de las trabajadoras de las escuelas infantiles. Las organizaciones tomaron la decisión tras recibir una convocatoria por parte de la Dirección general de Empleo para encaminar la negociación respecto a la integración de las trabajadoras de centro municipales que no fueron estabilizadas por sus respectivos ayuntamientos (Avilés, Siero, Mieres y Grado). En su comunicado, el comité de huelga valoró positivamente que el Gobierno de Asturias «se dé por aludido y abra la negociación que Educación se negó a poner en marcha durante casi cuatro meses».

Además de la estabilización de las trabajadoras, las educadoras infantiles y los sindicatos reclaman como aspectos prioritarios la inclusión del personal en la categoría B –correspondiente a las técnicas de Educación Infantil–, la igualdad salarial o la instauración de la doble pareja educativa en cada aula. «Una vez integradas en el Principado, las trabajadoras infantiles negociarán sus condiciones con la dirección general de Empleo Público».

Por su parte, la consejera de Educación, Lydia Espina, compareció este viernes en la Comisión de la Junta sobre la ley de las escuelinas y garantizó al personal de las escuelas infantiles, convocadas a huelga este mes, que «se está trabajando para darles las mayores certezas y escucharlos al máximo».

Uno de los apartados más criticados por las trabajadoras de las escuelas se refiere a las condiciones en las que pasarán de manos municipales a autonómicas. En ese sentido, Espina reiteró que se integrarán en el Principado como personal laboral al tratarse de personal no docente. «Son técnicas de Educación Infantil y la ley establece los requisitos que tiene que cumplir», señaló la Consejera, que reivindicó que «no es una decisión arbitraria de la Consejería» sino «algo que establece la norma y regula a todo el Estado».

Por ese motivo, recalco que la plantilla, una vez bajo el mando del Principado, negociará sus condiciones laborales con la dirección general de Empleo Público «y lo hará de la mano de la Consejería de Educación». Además, señaló que la dirección general cuenta con una bolsa de empleo a la que se recurrirá para proceder a la apertura de las primeras escuelas de la red autonómica.

Datos de capacidad de acceso de instalaciones eléctricas en Galicia

En MW	EÓLICA	FOTOVOLTAICA	BATERÍAS	HIBRIDACIÓN	HIDRÁULICA	BOMBEO	OTRAS TECNOLOGÍAS
Puesta en servicio	3.790	6	1	26	3.092	381	1.916
Con permiso	6.967	147	195	182	2	0	44
En curso	2.673	195	634	0	0	0	0

Galicia se une al bum de los parques de baterías con más de 800 MW en proyectos

Hay casi 200 MW que cuentan con enganche a la red y otros 600 lo tramitan ▶ El sector urge la apuesta por el almacenamiento para dar otro impulso a la transición energética

JULIO PÉREZ
VIGO

La Dirección Xeral de Calidade Ambiental, Sostibilidade e Cambio Climático emitió hace justo un mes el informe de impacto para el proyecto de almacenamiento de energía por baterías en Sanxenxo impulsado por una de las mayores compañías del sector solar en el mundo. El gigante chino Sungrow, a través de la filial Soner Sorolla, prevé construir un parque de almacenamiento de electricidad con acumuladores de 5 megavatios (MW) de potencia y 20 MWh de reserva en un área de poco más de 3.000 metros cuadrados en el Polígono Industrial de Nantes. La inversión asciende a 6,5 millones de euros. "El diseño del sistema de almacenamiento estará basado en una configuración modular y escalable compuesta por un bloque. Constará de una unidad modular de potencia de capacidad máxima de 5.000 kilovatios conectada a cuatro

unidades modulares de energía", detalla el análisis de las instalaciones, que integrará las baterías en "contenedores de dimensiones especiales". Van acompañados de un transformador que convierte la corriente continua en alterna y de baja a alta tensión consecutivamente para cumplir su función de gran pila.

Es la gran obsesión del sistema eléctrico. Contar con suficiente capacidad de almacenamiento para absorber los excesos de generación de las tecnologías renovables en momentos de bajo consumo para evitar que no se pierda esa producción. A diferencia de la nuclear o los ciclos combinados, los complejos de eólica y fotovoltaica son mucho más difíciles de gestionar. No hay un botón de encendido. Dependen de las condiciones meteorológicas y la descarbonización de la economía necesita una mayor expansión de ambas fuentes. A la espera del desarrollo de las centrales de hidrógeno verde, la única alter-

nativa para acumular electricidad a gran escala en la actualidad pasa por las hidroeléctricas de bombeo, que aprovechan los picos de alta producción y baja demanda en los hogares y las industrias para gastar la energía reponiendo el agua de las balsas y estar así listas para cuando el sistema necesite electricidad.

El sistema de almacenamiento de Sungrow en Sanxenxo es solo la punta del iceberg de los proyectos que se postulan en Galicia para blindar la seguridad de suministro, evitar pérdidas de producción y sus altísimos costes. La partida por las restricciones de red —principalmente, el apagado de parques para evitar sobrecargas ante la atonía del consumo— se disparó a 600 millones de euros y Galicia es la zona más afectada, según Red Eléctrica, que has-

ta el 31 de mayo recibió proyectos de parques de baterías en la comunidad por una potencia superior a los 800 MW. Hay 195 MW que cuentan ya con permiso de enganche y 634 MW están en trámites. Las solicitudes en toda España superan los 8.500 MW y otros 3.000 cursan el acceso ahora mismo.

Los proyectos de hibridación en la comunidad ascienden a 182 MW

El gerente del Clúster Enerxías Renovables Galicia (Cluergal) recuerda "la intermitencia" del sol y el viento y los mayores precios del gas, al que se recurre cuando flojean las renovables. El almacenamiento "permitirá eliminar esa dependencia". A pesar de su papel fundamental en la carrera equili-

"Es un primer paso para que se desarrollen proyectos de almacenamiento, necesarios para el avance de la transición energética", explica Oriol Sarmiento.

brada para dejar atrás los combustibles fósiles, el almacenamiento pasa a menudo inadvertido en el debate energético de Galicia. "La actual legislación no facilita este desarrollo, la política retributiva no es suficiente, los nodos de conexión ya están copados por los proyectos de generación..." —detalla Sarmiento—. Es un escenario de incertidumbre que no favorece la inversión. Desde el Ministerio para la Transición Ecológica se han lanzado varias convocatorias de ayudas a cargo de fondos Next Generation y esto incentivará los proyectos de almacenamiento".

Naturgy tiene entre manos una iniciativa similar a la de la multinacional china en Sanxenxo para Vigo. Tendrá 5 MW de potencia y una capacidad de almacenamiento del 10 MWh, según detalló la compañía ayer. Las baterías se ubicarán cerca de la subestación de UDF de O Troncal, en el barrio de Teis. Iberdrola ha optado por incorporar una batería de 5 MW a la Central de Santiago Sil-Xares. En este caso se trata de un proyecto de hibridación, para los que hay concedido enfuche por parte de Red Eléctrica a 182 MW. En bombeo no hay ninguna solicitud. Para fotovoltaica el visto bueno a 147 MW y casi 200 lo tramitan. La lista de espera más abultada está en la eólica: 6.967 MW en parques sin construir con acceso otorgado y 2.673 en espera.

Amancio Ortega compra tres parques eólicos en Francia de 160 megavatios

- ▶ La operación, impulsada por Pontegadea, ronda los 160 millones
- ▶ Es la primera adquisición del año en el sector energético

R.P.
A CORUÑA

La apuesta de Amancio Ortega por la energía va a más. Pontegadea, el mayor family office de España conocido por ser el accionista mayoritario en Inditex y uno de los principales gestores privados de activos inmobiliarios del mundo, expande sus tentáculos inversores más allá del ladrillo. El holding empresarial del fundador de la multinacional textil acaba de entrar en el sector de las energías renovables en Francia. Y lo hace tras cerrar un acuerdo para comprar 160 MW de energía eólica

con la adquisición de tres parques eólicos a la compañía pública francesa EDF Renouvelables, según avanzó ayer elEconomista.es. Fuentes del sector estiman que la inversión rondará los 160 millones de euros. Se trata de la primera adquisición que hace el brazo inversor de Amancio Ortega de parques de energía renovable en este 2024.

Los parques adquiridos en Francia son Champagne Picarde, Montagne Ardéchoise y Les Taillades, con unas potencias de 72,6, 58,35 y 27,18 MW. El parque de Champagne Picarde está compuesto por 22 aerogeneradores y puede abastecer el equivalente al consu-

mo eléctrico de aproximadamente 60.000 habitantes. Montagne Ardéchoise se sitúa en Ardèche, en la región de Auvernia-Ródano-Alpes, y cuenta con el mayor número de aerogeneradores (29). Les Taillades es el parque eólico con menor capacidad instalada, en torno a 27 MW, y se ubica en Lozère, en el sur del país, según detalla elEconomista.es.

Con esta adquisición, Pontegadea da un giro a su estrategia inversora, ya que hasta ahora la compañía no contaba con activos de esta naturaleza fuera de España, donde tiene un acuerdo con Repsol.

EGA avanza que Galicia solo sumará 53 MW de nueva potencia eólica este año

REDACCIÓN
VIGO

La sequía de nuevos parques eólicos en Galicia no tiene pinta de que vaya a mejorar a corto plazo. El sector está prácticamente bloqueado. El pasado año se cerró a cero y la patronal del viento en la comunidad, EGA, avanza que para este 2024 solo se esperan 53 MW. En el periodo 2020-24 solo sumarían 153 MW, cuando en 2019 se instalaron 418. Las cifras de instalación de nueva potencia en los últimos años son demolidoras. Vamos al revés y a contracorriente", señala en un comunica-

do con motivo de la celebración hoy del Día Mundial del Viento.

Ante la parálisis por las suspensiones cautelares de proyectos por parte del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG), los promotores advierte que los inversores "empiezan a mirar a otros territorios donde hay certeza y seguridad jurídica, así como agilidad en la tramitación de los expedientes". "La UE ya instó repetidamente a acelerar los permisos —incide EGA—. Necesitamos que la sociedad tome mayor conciencia de la transcendencia de las energías renovables y de la urgencia de su reactivación en Galicia".

Iberdrola construirá el mayor parque eólico de Portugal y lo hibridará con su 'megacentral' de bombeo hidroeléctrico del Tâmega

Ramón Roca • [original](#)

Iberdrola ha obtenido el último visto bueno ambiental del Gobierno portugués para construir el mayor parque eólico del país. Así, la compañía da un paso adelante en su expansión en el país vecino, impulsando la transición hacia un modelo económico basado en la descarbonización a través de las energías renovables y la independencia de los combustibles fósiles, lo que permitirá una mayor seguridad y autonomía energética con producción limpia y de cercanía.

El nuevo parque eólico tendrá una potencia de 274 MW, equivalente al consumo de 128.000 hogares, y se construirá en los distritos de Vila Real y Braga. Se trata del mayor proyecto de hibridación del país, que fue concebido para aprovechar el punto de inyección a la red eléctrica ya construido en el complejo hidroeléctrico de Tâmega, y del primero que combina energía eólica e hídrica.

Concretamente, la compañía logra el segundo y último permiso ambiental favorable del proyecto Tâmega Eólico. Se trata de la denominada DCAPE ('Decisão da conformidade ambiental do projeto de execução' - Decisión de Conformidad Ambiental del Proyecto de Ejecución).

Este paso supone la aprobación por parte de la entidad de Medio Ambiente de Portugal, APA (Agência Portuguesa do Ambiente) al proyecto constructivo cumpliendo todos los condicionantes y medidas incluidos en la Declaración de Impacto Ambiental favorable que Iberdrola recibió el pasado marzo de 2023.

De esta forma, la energética continúa con la tramitación de la instalación. El próximo paso consistirá en la solicitud de la licencia de producción a la Dirección General de Energía y Geología de Portugal. El objetivo de Iberdrola es obtener todos los permisos y comenzar las obras a principios de 2025.

Eólica+hidro, tecnología puntera

La incorporación de energía eólica al complejo hidroeléctrico de Tâmega aumenta la aportación de energía limpia, barata y competitiva al sistema eléctrico de estas instalaciones y garantiza que suministran la cantidad máxima de energía verde autorizada originariamente para cada proyecto, durante el mayor tiempo posible.

Al contar con dos tecnologías capaces de alternarse, se reduce significativamente la dependencia de las condiciones ambientales cambiantes y las limitaciones por la posible falta de recursos como el viento, lo que facilita una producción renovable más estable y permite optimizar la infraestructura eléctrica

DCIM\101MEDIA\DJ1_0942.JPG

Las plantas de generación híbridas utilizan el mismo punto de conexión a la red y comparten infraestructuras, como la subestación, que en este caso requerirá construir una ampliación que ya estaba diseñada en el proyecto inicial, y la línea de evacuación de la electricidad producida.

Además, se ubican en terrenos que ya estaban destinados a la generación renovable y permiten contar con caminos e instalaciones comunes para la operación de ambas tecnologías. Todo ello redundará en un impacto ambiental mucho menor al que hubieran tenido dos plantas independientes.

Convivencia con el entorno

Iberdrola pondrá en marcha diferentes medidas medioambientales sobre los ecosistemas en el área de influencia del parque eólico. Además, dada la proximidad de ambos proyectos, se dará continuidad a algunas de las medidas ya ejecutadas con éxito en el Sistema Electroproductor do Tâmega, como la plantación de especies autóctonas, acciones relativas a la gestión forestal de los bosques del entorno.

También se continuará con medidas que favorecen la fauna, como las plantaciones de pastos, plantaciones de especies con frutos carnosos, ejecución y recuperación de charcas o instalación de cajas nido para murciélagos.

Además del acompañamiento biológico y arqueológico durante su construcción, serán implementados una serie de Programas de Monitorización de Sistemas Ecológicos (avifauna, murciélagos, lobo, flora y hábitats) como medidas de control sobre sus posibles impactos y para poder definir nuevas medidas minimizadoras.



EDP inaugura un parque eólico de 35 megavatios en Grecia

Según los datos facilitados por la compañía, Erimia tiene 35 MW de potencia y se espera que genere unos 71 gigavatios hora de energía al año. EDPR (la filial Renovable de EDP) entró en Grecia en 2018 y, desde entonces, ha estado trabajando en proyectos en distintas fases de desarrollo para impulsar la producción de energía limpia en el país.

Antonio Barrero F. • [original](#)

eólica

Viernes, 14 de junio de 2024

0

La multinacional de origen portugués, cuyo principal accionista es actualmente el estado chino, a través de la empresa estatal Three Gorges Corporation, acaba de anunciar que amplía su presencia en Grecia con la inauguración (que tuvo lugar ayer) de su segundo proyecto renovable, el parque eólico Erimia, situado en la región de Malesina. Según los datos facilitados por la compañía, Erimia tiene 35 MW de potencia y se espera que genere unos 71 gigavatios hora de energía al año.



EDPR (la filial Renovable de EDP) entró en Grecia en 2018 y, desde entonces, ha estado trabajando en proyectos en distintas fases de desarrollo para impulsar la producción de energía limpia en el país. Con la inauguración de Erimia, la compañía duplica su presencia en Grecia, donde ahora tiene 80 MW y declara una cartera de más de cien megas de "proyectos en construcción, que incluyen parques eólicos, solares y sistemas de almacenamiento autónomos". EDPR estima que Erimia, que tiene 35 megavatios de potencia distribuidos en seis máquinas, producirá unos 71 gigavatios hora al año, generación equivalente a la demanda anual de más de 18.000 hogares de la región. Esa producción de electricidad limpia evitará, según la empresa, la emisión de unas 50.000 toneladas de CO2 al año, que son las que puede llegar a enviar a la atmósfera una central térmica que queme combustibles fósiles para producir una cantidad de electricidad equivalente.

Dionysios Andronas, director de EDPR en Grecia: para EDP, la inauguración de su segundo proyecto renovable en Grecia no sólo significa un firme compromiso con los objetivos de descarbonización del país, sino también una valiosa contribución al bienestar de las comunidades locales. Grecia es un país en el que invertimos de forma sostenible y segura, con el apoyo de sus notables avances en políticas energéticas. Este proyecto refleja nuestra dedicación a la creación de un futuro más limpio"

Al acto de inauguración del parque han acudido la viceministra de Medio Ambiente y Energía de Grecia, Alexandra Sdoukou; el vicepresidente de Nueva Democracia y ministro de Sanidad de Grecia, Adonis Georgiadis; el embajador de España en Grecia, Carles Casajuana; y Athanasios Zekentes, alcalde de Lokrom.

Según consta en su perfil corporativo, EDP Renewables tiene una capacidad instalada de más

[«-- Volver al índice](#)

de 5,5 gigavatios (5.500 megavatios) en Europa entre proyectos eólicos terrestres y solares de gran escala, así como más de un gigavatio (1 GW) de "proyectos en construcción que entrarán en funcionamiento a corto plazo".

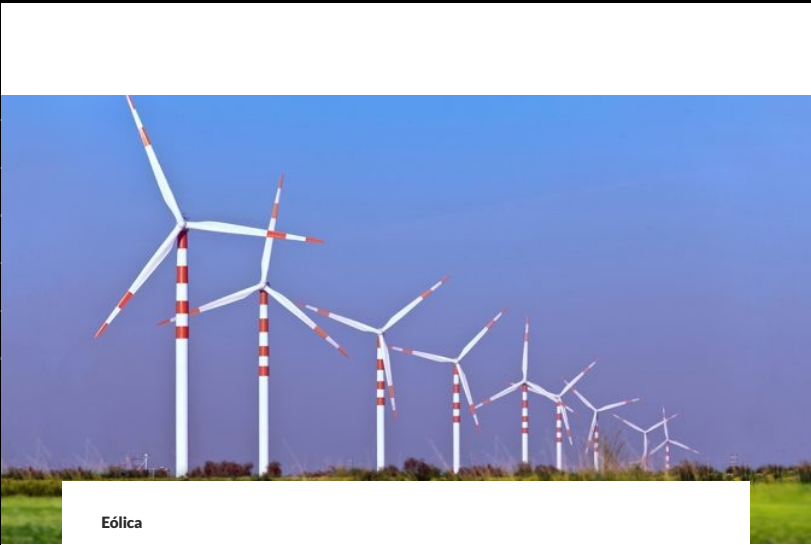
La empresa trabaja en múltiples direcciones. Así, declara entre otros proyectos de almacenamiento autónomos o co-ubicados o proyectos solares agrivoltaicos, y presume de ser "pionera en la hibridación eólica-solar", habiendo puesto en marcha los primeros proyectos híbridos en Portugal, España y Polonia.

Credenciales

EDP Renewables, que está presente en cuatro regiones globales (Europa, Norteamérica, Suramérica y Asia Pacífico) declara "una sólida cartera de activos en diferentes fases de desarrollo". Su negocio abarca principalmente la energía eólica terrestre, la energía solar distribuida y a gran escala, la energía eólica marina (a través de una empresa participada al 50/50, Ocean Winds), y tecnologías complementarias a las renovables, como la hibridación, el almacenamiento y el hidrógeno verde.

Según los datos facilitados por la propia compañía, EDPR tiene ahora mismo 16,5 GW desplegados "en múltiples tecnologías" y un plan de inversión de 12.000 millones de euros hasta 2026.

EDPR es una división de EDP, compañía con más de 13.000 empleados en todo el mundo. El grupo se ha comprometido a ser libre de carbono en 2025 y totalmente verde en 2030. Además de contar con lo que califica de "sólido" catálogo de activos renovables, EDP opera en todo el mundo en "redes eléctricas, soluciones para clientes y gestión de la energía".



Eólica

La eólica GWEC India nombra a Girish Tanti de Suzlon como nuevo presidente

15 junio, 2024 reve

Mientras se celebra el Día Mundial del Viento en todo el mundo, GWEC India se complace en anunciar que el Sr. Girish Tanti, vicepresidente de Suzlon Group, ha sido nombrado presidente. El puesto desempeña un papel clave a la hora de impulsar el trabajo de GWEC India con los gobiernos nacionales y estatales que ayudan a los esfuerzos del gobierno y la industria para generar el impulso adecuado y establecer marcos políticos que garanticen que la India aproveche su enorme potencial de energía eólica y cadena de suministro, tanto en tierra como en alta mar. .



El Sr. Tanti asume el cargo para asumir un doble rol en GWEC, habiendo asumido el puesto de vicepresidente del Consejo Global de Energía Eólica a principios de este año. Como cuarto mercado eólico más grande del mundo, con 46 GW de energía eólica terrestre y uno de los centros de fabricación de energía eólica más destacados del mundo, el liderazgo del Sr. Tanti en GWEC y GWEC India ayudará a catalizar aún más el impulso, impulsado por las ambiciones del Honorable Primer Ministro. Ministro de la India, SE Shri Narendra Damodardas Modi Ji, acelere el diálogo y los resultados para garantizar que se haga realidad el enorme potencial del país.

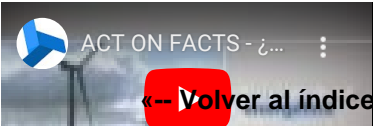
Girish Tanti, presidente y vicepresidente de GWEC India, dijo: "India, que ocupa el cuarto lugar en el mundo, es uno de los países más

Síguenos en nuestras Redes Sociales



Hazte socio de AEE

Somos Eólicos
Blog de AEE



Volver al índice



Medio	Evwind	Fecha	15/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (594 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (182 USD)



<https://www.evwind.com/2024/06/15/la-eolica-gwec-india-nombra-a-girish-tanti-de-suzlon-como-nuevo-presidente/>

- 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
- marzo 2015

cruciales para la energía eólica en la actualidad. Existe un consenso mundial unánime de que la India desempeñará un papel fundamental para acelerar la triplicación de las energías renovables y ayudar a alcanzar los objetivos globales de transición energética y de energías renovables, no solo en las instalaciones sino también como un actor clave en la cadena de suministro global. GWEC es la plataforma global más creíble y activa para defender la energía eólica en todo el mundo. Creemos que se puede realizar una gran labor fundamental y transformadora dentro del sector de la energía eólica de la India, así como con todas sus partes interesadas y formuladores de políticas. Como presidente indio de GWEC, espero que GWEC tenga aún más impacto en India y también la oportunidad de llevar el sector de energía eólica india al mundo desde una posición de fortaleza”.

Ben Backwell, director ejecutivo de GWEC, dijo: “El Consejo Mundial de Energía Eólica tiene una larga y exitosa historia con la familia Tanti, y estamos encantados de darle la bienvenida al Sr. Girish Tanti al puesto de presidente de GWEC India.

“Es un momento emocionante para la energía eólica en la India, con el nuevo gobierno, bajo el liderazgo del Primer Ministro, SE Shri Narendra Modi, impulsando planes para implementar acciones transformadoras para hacer realidad los ambiciosos objetivos de transición energética y seguridad energética de la India, donde el viento y las energías renovables juegan un papel importante. un papel fundamental. El país tiene un enorme potencial para la energía eólica terrestre y marina y como centro de la cadena de suministro global. Esperamos fortalecer aún más nuestro trabajo con los gobiernos nacionales y estatales, las partes interesadas regionales clave y la industria eólica global, enfocados en impulsar la expansión continua de la energía eólica en la India. Girish Tanti, como presidente de GWEC India, garantizará una visión clara y un enfoque en la acción que estimulará el trabajo de la industria”.

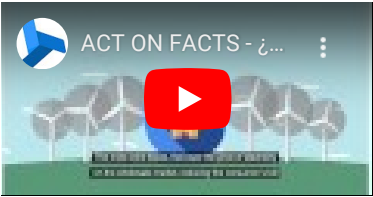
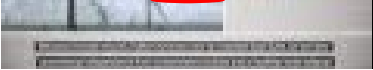
- eólica
- GWEC
- India
- Suzlon
- wind energy
- wind power

Entrada anterior

El MITECO abre a audiencia pública la propuesta de bases reguladoras de ayudas a proyectos innovadores de energías renovables

Entrada siguiente

Iberdrola obtiene la autorización ambiental para una central de energía eólica de 274 MW en Portugal



Nube de Etiquetas

Acciona AEE aerogeneradores Argentina
Asociación Empresarial Eólica AWEA Brasil Brazil Chile
China coche eléctrico Concentrating Solar Power
CSP EE UU 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



Medio	Evwind	Fecha	15/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (594 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (182 USD)



<https://www.evwind.com/2024/06/15/la-eolica-gwec-india-nombra-a-girish-tanti-de-suzlon-como-nuevo-presidente/>

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



Medio	Evwind	Fecha	15/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (594 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (182 USD)



<https://www.evwind.com/2024/06/15/la-eolica-gwec-india-nombra-a-girish-tanti-de-suzlon-como-nuevo-presidente/>

septiembre 2009

agosto 2009

julio 2009

junio 2009

mayo 2009

abril 2009

marzo 2009

febrero 2009

Estos son los números del viento

Los costes de instalación de la energía eólica marina han caído un 60% en los últimos tres años. En 2023 el sector eólico terrestre global ha instalado más potencia que nunca antes en un año (más de cien gigavatios de nueva capacidad de generación). En España, el viento ha sido la principal fuente de electricidad en 2023, por delante de la nuclear o el gas, y en esta primera mitad del año 24 sigue siéndolo.

Antonio Barrero F. • [original](#)

eólica

Sábado, 15 de junio de 2024

0

Los costes de instalación de la energía eólica marina han caído un 60% en los últimos tres años. En 2023 el sector eólico terrestre global ha instalado más potencia que nunca antes en un año (más de cien gigavatios de nueva capacidad de generación). En España, el viento ha sido la principal fuente de electricidad en 2023, por delante de la nuclear o el gas, y en esta primera mitad del año 24 sigue siéndolo. Hoy es el Día Mundial del Viento y estos son algunos de sus números extraordinarios. [Pie de [foto](#), a pie de página].



Hoy es el Día Mundial del Viento, jornada promovida en 2007 por la Asociación Europea de Energía Eólica, y que pretende reseñar la importancia del viento, ese fantasma invisible que, además de haber sido un elemento fundamental en cuanto que factor de cambio del relieve terrestre o a la hora de facilitar el transporte, es también un importante generador de energía. La primera fuente de electricidad en España el año pasado fue precisamente el viento. Los más de 22.000 aerogeneradores que forman el parque eólico nacional generaron en 2023 más megavatios hora que todas las centrales nucleares españolas juntas, más que todas las centrales térmicas de ciclo combinado, que queman gas natural para generar electricidad. El Día Mundial del Viento puede ser un buen día para repasar los números clave del sector.

Global Wind Energy Council repasa las cifras clave del sector

• 2023 ha sido el mejor año de la historia (en cuanto a nueva potencia instalada) para la eólica terrestre. Según el Consejo Global de la Energía Eólica (GWEC son sus siglas en inglés), el parque eólico global ha crecido en los doce meses del 23 más de cien gigavatios (106 GW). Ese crecimiento supone un 54% más que el registrado en los doce meses de 2022. Nunca antes el sector había instalado más de cien gigas en un año. [Junto a estas líneas, tabla extraída del Global Wind Report 2024, GWEC].



Eólica terrestre en megavatios	Instalados en 2022	Acumulados a finales de 2022	Instalados en 2023	Acumulados a finales de 2023
Total onshore	68811	840873	105764	945477
Américas	14829	203934	14417	218006
USA	8612	144356	6402	150433
Canada	1006	15267	1720	16986
Brazil	4065	25632	4817	30449
Mexico	158	7317	96	7413
Argentina	18	3309	395	3704
Chile	824	3889	688	4577
Other Americas	146	4164	299	4444
Africa, Middle East	349	9698	987	10684
Egypt	0	1702	360	2062
Kenya	0	435	0	425
South Africa	0	3442	0	3442
Morocco	276	1788	138	1926
Saudi Arabia	0	422	0	422
Other Africa	73	1909	489	2407
Asia-Pacific	36860	402713	75836	478472
PR China	32579	333998	69327	403325
India	1847	41930	2806	44736
Australia	1412	10537	942	11479
Pakistan	301	1817	0	1817
Japan	149	4528	572	5026
South Korea	96	1658	165	1821
Vietnam	0	3102	823	3924
Philippines	0	443	150	593
Kazakhstan	418	755	161	916
Other APAC	58	3945	890	4835
Europe	16773	224528	14524	238315
Germany	2403	58106	3567	61139
France	1590	20653	1400	22003
Sweden	2441	14278	1973	16249
United Kingdom	502	14575	553	14866
Spain	1659	29800	762	30562
Finland	2430	5607	1278	6873
Netherlands	933	6227	527	6754
Turkey	867	11945	397	12342
Other Europe	3948	63337	4067	67527

Eólica marina	Ins 2022	Ac 2022	Ins 2023	Ac 2023
Total offshore	8771	64320	10852	75162
Américas	0	42	42	42
USA	0	42	0	42
Asia-Pacific	6311	34006	7091	41088
PR China	5052	31442	6333	37775
Japan	84	136	62	188
South Korea	0	142	4	146
Vietnam	0	874	0	874
Taiwan	1175	1412	692	2104
Europe	2460	30272	3761	34032
United Kingdom	1179	13918	833	14751
Germany	342	8055	257	8311
France	480	482	360	842
Netherlands	369	2829	1930	4759
Denmark	0	2308	344	2652
Belgium	0	2262	0	2262
Other Europe	90	418	37	455

- 2023 ha sido el segundo mejor año en la historia en cuanto a potencia eólica marina instalada: 10,8 gigavatios.
- La potencia eólica global acumulada ahora mismo supera el teravatio. El hito fue alcanzado a finales del año pasado, según los registros de Global Wind Energy Council, que computó a finales del 23 concretamente 1.021 gigavatios de potencia eólica acumulada en todo el mundo (1,02 teravatios).
- Los cinco principales mercados eólicos del mundo son China, Estados Unidos, Brasil, Alemania e India. España es la sexta.
- China estableció el año pasado un nuevo máximo histórico de instalación (75 gigavatios). A finales de 2023 registraba más de 400 gigavatios de potencia eólica instalada. El gigante asiático es punta de lanza de un continente que ha vivido un 23 histórico, con un crecimiento de más del 100%.
- En el otro extremo del otro hemisferio, Brasil se ha anotado en el 23 casi cinco mil megavatios (4,8 GW), mientras que la instalación de nueva potencia ha crecido en África y Oriente Medio un 182% con respecto a lo que se instaló en 2022.

Eso, a escala global. A escala local (en Europa), los números 2023 (que repasa la asociación



del sector eólico europeo, WindEurope, en su último anuario) también han sido históricos.

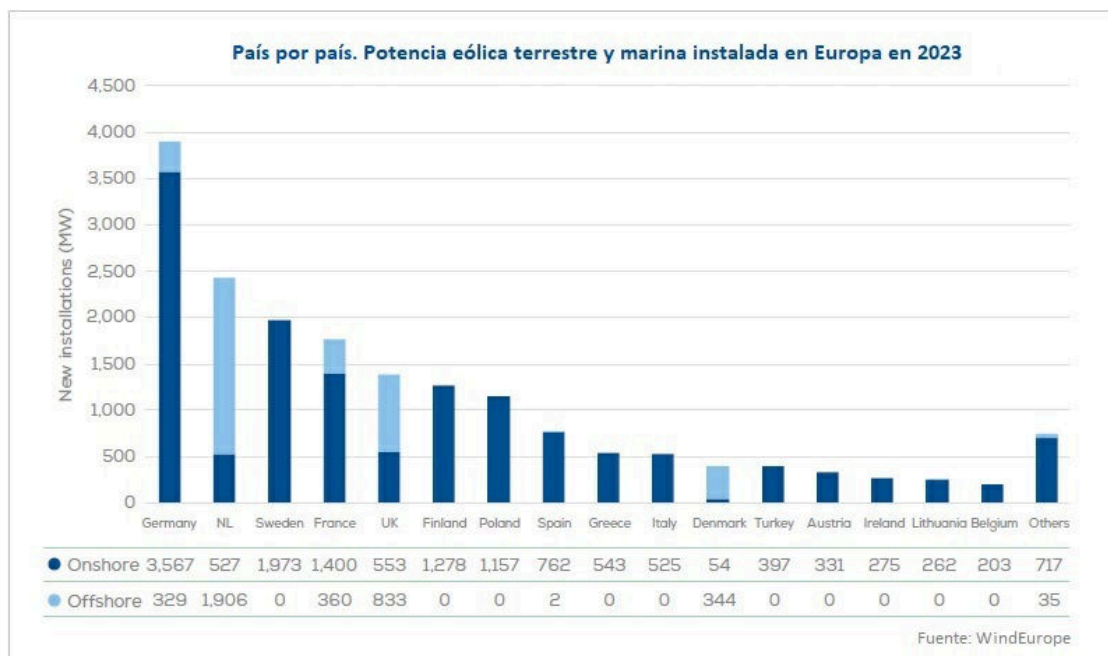
La Unión Europea ha instalado en los doce meses de 2023 más potencia eólica que nunca antes en un año: 16,2 gigavatios (GW). El 79% de ese total, sobre tierra firme. El 21% restante, mar adentro. Más de un giga ha venido de la mano de la repotenciación de turbinas viejas. La locomotora eólica de la Unión Europea, Alemania, ha sido la primera de la clase, con casi 3,9 gigavatios. La inversión en eólica marina ha pasado de 400 millones de euros en 2022 a... 30.000 en 2023. A pesar de todo, a pesar de haber instalado más potencia que nunca antes en un curso, esa nueva capacidad de generación es sin embargo insuficiente para alcanzar el Objetivo 2030 que se ha fijado Bruselas. A saber: que la cuota de renovables en el consumo energético total de la UE alcance **el 42,5% en 2030**.

Para ello, la Unión Europea -estima WindEurope- debería instalar 33 gigavatios de potencia eólica cada año entre 2024 y 2030 y los 16 conectados este último curso (2023) están muy muy lejos de esa velocidad de crucero. La asociación reconoce que la implementación, por parte de Bruselas, de medidas que agilizan los procesos administrativos de autorización de parques está acelerando ya esa velocidad, y admite así mismo un repunte en las inversiones (en el caso de la eólica marina, realmente extraordinario), pero alza muy nítida una voz de alerta: la mayor amenaza ahora mismo en la hoja de ruta de la eólica está en las redes eléctricas terrestres y marítimas de Europa. Los gobiernos nacionales -apunta explícita la asociación en su Anuario- deben invertir cuanto antes en la expansión, refuerzo u optimización de sus redes de transporte y distribución.

«National Authorities should invest in expanding, reinforcing or optimising their transmission and distribution networks as soon as possible»

Página 9 de [Wind energy in Europe - 2023 Statistics and the outlook for 2024-2030](#)

Ese es la gran idea fuerza del informe Estadísticas 2023 y Previsiones 2024-2030 que ha publicado hoy la asociación del sector eólico europeo, WindEurope. A continuación, los datos.



Alemania (con 3.900 megavatios, 329 de ellos, marinos), Países Bajos (con 2.400, de los cuales 1.900 han sido erigidos mar adentro) y Suecia (con casi 2.000 megas, o dos gigavatios, todos en tierra firme) han ocupado las tres plazas del podio eólico UE 2023. Gracias a toda esa potencia y a la añadida en las demás naciones del Viejo Continente a lo largo del último curso, la electricidad eólica ha ganado peso en el mix eléctrico europeo en este año 2023 que acabamos de dejar atrás. En concreto, y según los datos recabados en su Anuario por WindEurope, ha supuesto el 19% del total del mix eléctrico europeo (otro 8% lo habría aportado el Sol, mientras que las energías renovables en conjunto se habrían apuntado en torno al 42% del total, gracias a la gran aportación hidráulica).



Dinamarca ha sido la nación que más porcentaje de electricidad eólica ha registrado: 56%. Pero ha habido otros siete países en los que el viento se ha apuntado en torno al 25% o más. Entre ellos, destacan Irlanda (36%) y la muy poblada e industrializada Alemania (31%). España también se ha colado en ese septeto, según el Anuario 2023 de WindEnergy, que le reconoce un 27% (porcentaje que discrepa en cierta medida de los datos provisionales que maneja Red Eléctrica, que le asignan a la eólica española un **23,5% del mix**). Sea como fuere, el viento aporta ya al mix nacional español cerca de la cuarta parte de la electricidad que demanda el país. La generación eólica en la Unión Europea se ha anotado 466 teravatios hora en 2023, trece puntos más (+13%) que lo que el parque eólico de la UE produjo el año anterior: 412 TWh.

2023 ha sido el año de la inflexión

El año 2023 -consideran en la asociación- arroja un saldo positivo para el sector en materia regulatoria. Positivo gracias al impulso que, desde las instituciones europeas, se le ha dado a una serie de medidas que afectan a "áreas críticas para la expansión de la energía eólica". Medidas por ejemplo relativas a los procedimientos administrativos de autorización de instalación de nuevos parques, y/o medidas que ya han empezado a dar sus frutos.

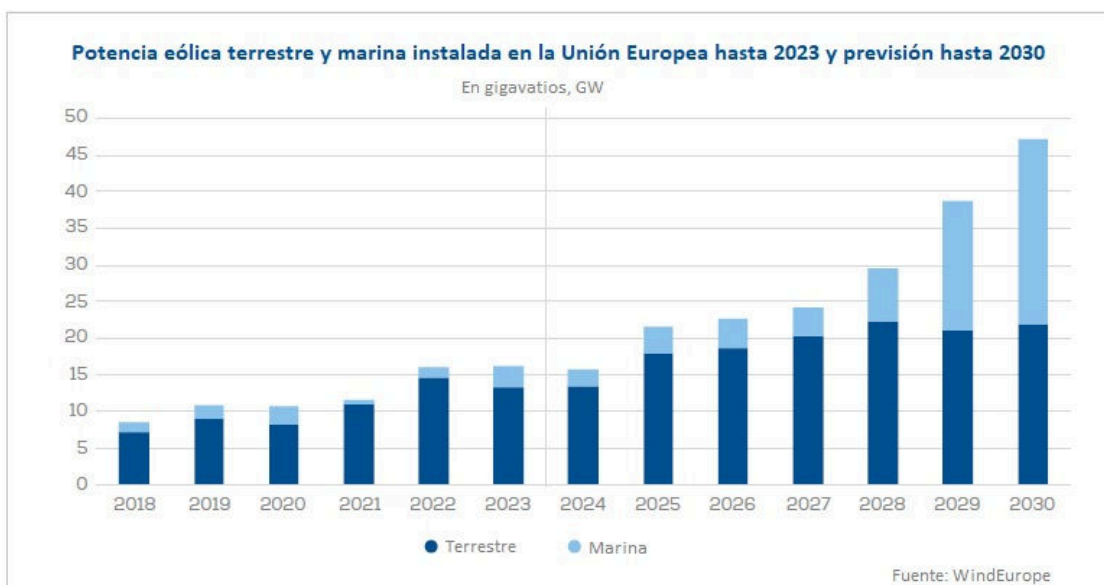
Porque lo cierto es que Europa ha aprobado más autorizaciones para nuevos parques eólicos en 2023 que en años previos. Alemania y España por ejemplo -reconocen en WindEurope- han autorizado en 2023 un 70% más potencia eólica terrestre que en 2022. El caso alemán es particularmente significativo: 7,5 gigavatios (7.500 megavatios) han recibido allí luz verde en 2023. Francia, Grecia, Bélgica y Reino Unido también han incrementado el número de autorizaciones.

Otra prueba del éxito de esa nueva política UE sería la inversión, que ha crecido sobre el registro 2022. El caso de la eólica marina es sencillamente extraordinario. En ese segmento las inversiones (a partir de decisiones finales de inversión) en nueva potencia eólica marina se han disparado hasta los 30.000 millones de euros en 2023, cuando en 2022 se había quedado en los 400.

«Investments from FIDs in new offshore wind reached a record 30bn, a major rebound from 2022 when there were hardly any»

Página 8 de [Wind energy in Europe - 2023 Statistics and the outlook for 2024-2030](#)

El "disparo" en la inyección de capital -"un clima más favorable para la inversión", dice literalmente **WindEnergy**- tendría que ver también en todo caso con la relativa relajación de la inflación.



Más allá sus Estadísticas 2023... estas son las Previsiones 2024-2030 de WindEurope

El Anuario 2023 de WindEurope incluye un apartado de Perspectiva 2024-2030 (previsiones)



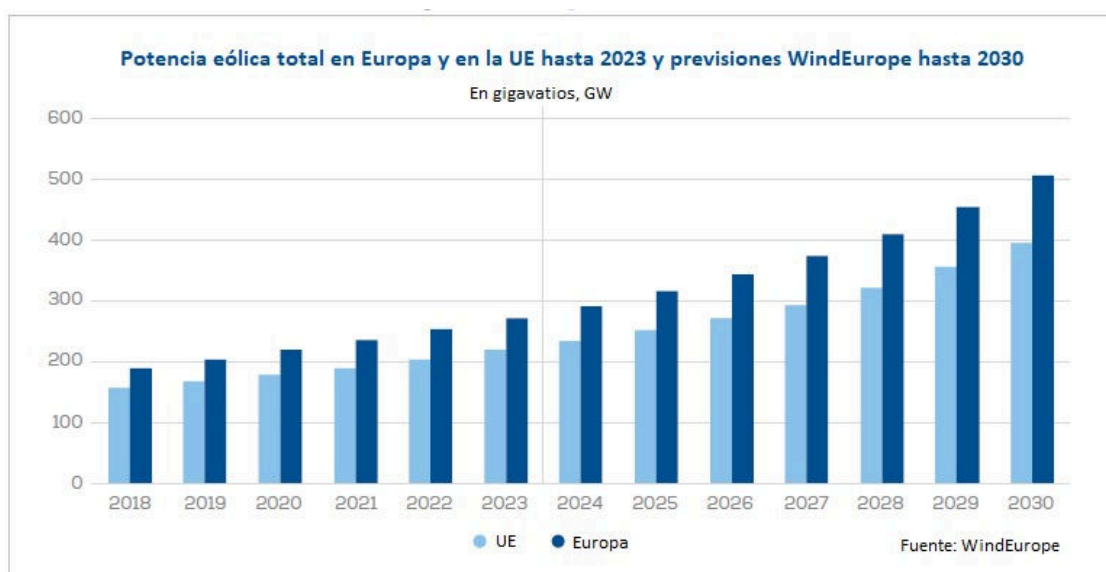
que la asociación ha elaborado a partir de los proyectos en cartera, las inversiones anunciadas y la información disponible sobre autorizaciones administrativas y subastas gubernamentales. Según esas Previsiones, la Unión Europea instalará una media de 29.000 megavatios por año (29 gigas cada curso) a lo largo del próximo septenio (2024-2030), es decir, que casi doblará, cada uno de esos años, la potencia eólica que ha instalado en este año 2023 que acaba de concluir, ejercicio en el que ha firmado como se dijo 16 gigas.

Si las previsiones se confirman, el parque eólico de la Unión Europea alcanzaría los 393 gigavatios (393.000 MW) en el año destino (2030), guarismo extraordinario, pero que quedaría lejos en todo caso del objetivo climático-energético (425 gigavatios) que se ha fijado la Unión para ese año (para alcanzar ese hito habría que instalar 33 gigavatios cada año, y no 29).

Durante ese lapso, es decir, durante los próximos siete años, la eólica terrestre supondrá al menos dos tercios de toda la nueva potencia instalada, pero la eólica marina -apunta WindEurope en su Perspectiva- va a ir acelerando progresivamente su despliegue, conforme se vaya acercando al año horizonte, y precisamente en ese curso, en el año 2030, la eólica offshore superará por primera vez en potencia anual instalada a la terrestre.

Eso sí: por el camino el sector se va a encontrar (ya se está enfrentando) a todo un reto: la red.

Y es que las autorizaciones de acceso y conexión a red se están convirtiendo -dice explícitamente la asociación- en "el mayor cuello de botella para el despliegue de la energía eólica".



En síntesis

Europa ha instalado 18.300 megavatios (18,3 gigavatios) de nueva potencia eólica en 2023. El 79% del total, sobre tierra firme (14.500 megavatios, MW).

La UE de los 27 ha fijado nuevo máximo histórico. Nunca antes instaló tanta potencia eólica en un año como lo ha hecho en los doce meses de 2023. Según WindEurope, la UE27 se ha anotado este último año hasta 16.200 megavatios de nueva potencia eólica (16,2 gigavatios, GW). El 82% de ese total ha crecido sobre tierra firme (13,3 GW).

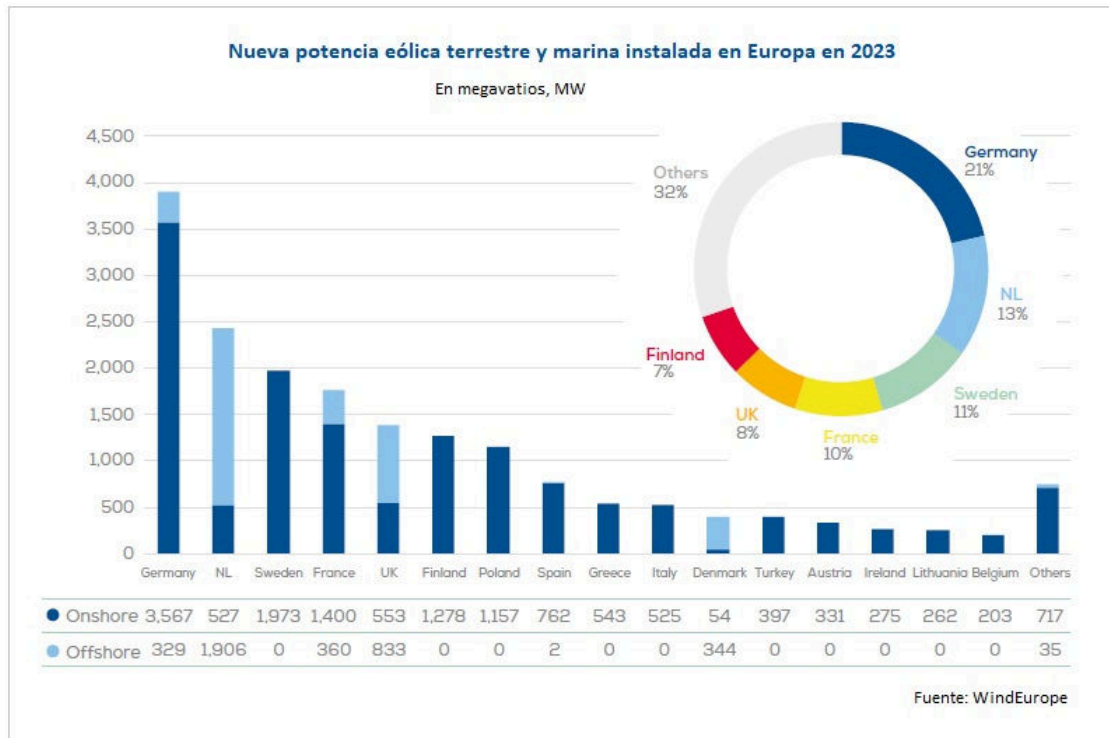
En lo que se refiere a la eólica marina el récord es absoluto. Europa nunca antes conectó en un año tanta potencia mar adentro como lo ha hecho en 2023. Según el Anuario de WindEurope, concretamente, 3,8 gigavatios. De ellos, 2,9 han sido instalados en aguas territoriales de la UE27, lo que también supone un máximo histórico.

Los parques eólicos de la Unión Europea (UE) han generado 466 teravatios hora de electricidad en 2023, suficiente como para atender el 19% de la demanda de electricidad de la Unión.



Las Decisiones Finales de Inversión (DFIs) han sido en 2023 más del doble de las DFIs 2022. En el caso concreto de la eólica marina, han fijado nuevo máximo histórico. Nunca antes la eólica invirtió tanto en el mar como lo ha hecho este curso pasado: hasta 30.000 millones de euros.

Los gobiernos de Europa han adjudicado 26.000 megavatios de nueva potencia eólica a través de subastas en 2023. Trece y trece. 13.000 megavatios a ejecutar sobre tierra firme; y otros 13.000 a erigir mar adentro.



Europa tiene ahora mismo (a 31 de diciembre de 2023, y según los datos que incluye WindEurope en su Anuario), 272 gigavatios de potencia eólica instalada: 238 GW terrestres y 34 marinos.

La UE27 tiene 220 gigas: 201 en tierra y 19 GW en el mar.

Los factores de capacidad previstos para los nuevos parques eólicos terrestres construidos en Europa en 2023 oscilan entre el 30% y el 45%. En el caso de la eólica marina, el factor de capacidad previsto gira en torno al 50%.

La potencia media de las turbinas instaladas en 2023 ha sido 4,5 megavatios, por encima de los 4,1 megas de media de 2022. Las turbinas eólicas marinas también han crecido, desde los 8,0 megavatios de 2022 a los 9,7 megas de media en 2023.

Alemania ha sido el país que más potencia ha añadido en 2023 a su parque eólico nacional: 3.900 megavatios, el 92% de los cuales han sido terrestres. Países Bajos (2.400), Suecia (2.000), Francia (1.800), Reino Unido (1.400), Finlandia (1.300) y Polonia (1.200 MW) han ido a continuación.

Dinamarca e Irlanda han sido las dos naciones en las que la electricidad eólica ha tenido más peso en el mix nacional, con el 56 y el 36% respectivamente. Otros ocho países han superado el listón del 20%: Alemania (31%), Reino Unido (29), Países Bajos (27), España (27, ó 23,5%, según REE), Suecia (26%), Portugal (26%), Lituania (21) y Grecia (20). [Bajo estas líneas, tabla en la que WindEurope recoge los datos relativos a todos los países que no forman parte de la Unión Europea, como Suiza, Ucrania, Rusia, Noruega o Reino Unido: detalle de la potencia instalada en cada uno de ellos en 2023; de la potencia acumulada; y de la cuota de eólica en cada mix eléctrico nacional. Fuente: WindEurope].

Las otras Europas	Potencia instalada en 2023			Potencia acumulada			Cuota en el Mix 23		
	Terrestre	Marina	Total	Terrestre	Marina	Total	Terrestre	Marina	Total
Albania	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Belarus	-	-	-	3	-	3	-	-	-
Bosnia & Herzegovina	-	-	-	135	-	135	-	-	-
Faroe Islands	-	-	-	68	-	68	-	-	-
Iceland	-	-	-	3	-	3	-	-	-
Kosovo	-	-	-	137	-	137	-	-	-
Liechtenstein	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Montenegro	-	-	-	118	-	118	-	-	-
North Macedonia	36	-	36	73	-	73	-	-	-
Norway	-	35	35	5,083	101	5,184	10%	-	10%
Russia	-	-	-	2,043	-	2,043	-	-	-
Serbia	114	-	114	512	-	512	-	-	-
Switzerland	14	-	14	101	-	101	0%	-	0%
Turkey	397	-	397	12,342	-	12,342	11%	-	11%
UK	553	833	1,386	14,866	14,756	29,622	12%	17%	29%
Ukraine	146	-	146	1,902	-	1,902	-	-	-
Total others	1,260	868	2,128	37,387	14,857	52,244	-	-	-
Total Europe	14,523	3,809	18,332	238,260	34,237	272,497	16%	4%	20%

Ucrania ha instalado 146 megavatios de potencia eólica. El 71% de toda la potencia eólica ucraniana instalada (que asciende a 1.900 megas) se encuentra actualmente fuera de servicio.

Europa ha desconectado 736 megavatios de potencia eólica en 2023. Simultáneamente, ha conectado 1.400 megas de capacidad repotenciada.

Alrededor de 27.000 megavatios de potencia deberían ser desmantelados entre los años 2024 y 2030. WindEurope prevé que hasta 17.000 de ellos serán repotenciados. Los otros 10.000 serán definitivamente sustraídos del sistema. La asociación estima en todo caso que la repotenciación de esos 17.000 megas concluiría en 28.000 megavatios (la idea es sustituir máquinas más pequeñas por máquinas más grandes).

La repotenciación triplica la producción media de los parques eólicos reduciendo el número de turbinas en un 25%. [Bajo estas líneas, la UE27, país a país: detalle de la potencia instalada en cada uno de ellos en 2023; la potencia acumulada; y la cuota de eólica en el mix eléctrico nacional. Fuente: WindEurope].

UE27	Potencia instalada en 2023			Potencia acumulada			Cuota en el Mix 23		
	Terrestre	Marina	Total	Terrestre	Marina	Total	Terrestre	Marina	Total
Austria	331	-	331	3,885	-	3,885	14%	-	14%
Belgium	203	-	203	3,231	2,261	5,492	8%	10%	18%
Bulgaria	-	-	-	706	-	706	4%	-	4%
Croatia	156	-	156	1,256	-	1,256	14%	-	14%
Cyprus	-	-	-	158	-	158	4%	-	4%
Czechia	-	-	-	337	-	337	1%	-	1%
Denmark	54	344	398	4,910	2,652	7,562	32%	24%	56%
Estonia	58	-	58	376	-	376	10%	-	10%
Finland	1,278	-	1,278	6,872	71	6,943	18%	-	18%
France	1,400	360	1,760	21,950	842	22,792	11%	0%	11%
Germany	3,567	329	3,896	61,139	8,536	69,675	26%	5%	31%
Greece	543	-	543	5,226	-	5,226	20%	-	20%
Hungary	-	-	-	329	-	329	1%	-	1%
Ireland	275	-	275	4,777	25	4,802	36%	-	36%
Italy	525	-	525	12,306	30	12,336	8%	0%	8%
Latvia	-	-	-	137	-	137	4%	-	4%
Lithuania	262	-	262	1,208	-	1,208	21%	-	21%
Luxembourg	42	-	42	208	-	208	-	-	-
Malta	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Netherlands	527	1,906	2,433	6,754	4,739	11,493	16%	11%	27%
Poland	1,157	-	1,157	9,383	-	9,383	13%	-	13%
Portugal	79	-	79	5,809	25	5,834	25%	0%	26%
Romania	72	-	72	3,100	-	3,100	14%	-	14%
Slovakia	-	-	-	3	-	3	0%	-	0%
Slovenia	-	-	-	3	-	3	0%	-	0%
Spain	762	2	764	30,562	7	30,569	27%	-	27%
Sweden	1,973	-	1,973	16,249	192	16,441	26%	-	26%
Total EU-27	13,263	2,941	16,204	200,873	19,380	220,253	17%	2%	19%

Potencia eólica instalada en la UE en 2023 y acumulada

El Análisis 2023 de WindEurope, más a fondo

La mirada (y la acción) política europea, en lo que se refiere a la eólica, ha cambiado de manera significativa, y a positivo, según la asociación, durante el curso 2023. Porque tanto Bruselas como los gobiernos nacionales han reconocido el difícil momento por el que atraviesa la industria eólica del Viejo Continente (a la que le está haciendo mucho daño la competencia china), han reconocido así mismo la necesidad que tenía y tiene el sector eólico UE de ayuda urgente, y han empezado a obrar en consecuencia.

La Comisión Europea ha alumbrado así en octubre el European Wind Power Action Plan, un **paquete de medidas** con el que Bruselas ha identificado quince acciones concretas e inmediatas para fortalecer la industria UE. Además, en diciembre, hasta 26 países de la Unión (y trescientas compañías del sector) han firmado la denominada **European Wind Charter**, una carta de intenciones con la que respaldan el Paquete Eólico Europeo y se comprometen a tomar las acciones que, en ese marco, les competan.

Paquete y Carta comprometen a los gobiernos nacionales a ayudar a la industria eólica europea mediante la convocatoria de subastas que (1) tengan en cuenta los costes reales actuales de instalación; (2) tengan criterios de precualificación estrictos sobre las turbinas que pueden ser fabricadas e instaladas en Europa; y (3) proporcionen una mayor visibilidad a la industria local mediante calendarios de subastas y volúmenes concretos de potencia a adjudicar, para que la industria europea pueda planificar mejor.

El Paquete también compromete a la Comisión Europea a apoyar la industria eólica a través de un Fondo de Innovación y del Banco Europeo de Inversiones, que deberá ofrecer contragarantías para apoyar las ventas de equipos.

WindEurope también considera positivo el recientemente acordado EU Net-Zero Industry Act (ley de la Industria Cero Neto en ceodós), que viene a reconocer la necesidad de **criterios de**



precualificación estrictos y establece un objetivo anual ambicioso de 36 gigavatios para la fabricación de turbinas eólicas en Europa.

Según el director general de WindEurope, Giles Dickson, las perspectivas vuelven a ser, gracias a todo ello, positivas para la eólica en Europa. Los procedimientos administrativos de autorización son ahora menos alambicados "gracias a las nuevas reglas UE. Las inversiones aumentan. Están siendo subastados y construidos volúmenes de potencia récord. Y los gobiernos -se felicita Dickson- se han comprometido con el Wind Power Package y con la Carta europea para reforzar la industria eólica europea".

Así las cosas, la industria se está recuperando. "La cadena de suministro eólico europea - destaca el CEO de WindEurope- está volviendo a los beneficios y construyendo las nuevas fábricas necesarias para alcanzar los objetivos europeos de la UE. Ahora confiamos en que podremos acercarnos a los objetivos UE" (que la eólica aporte el 35% de la electricidad en 2030. Eso sí -matiza-, ese objetivo se alcanzará "siempre que Europa acelere el despliegue de las redes para conectar todos los nuevos parques eólicos".

Porque las redes son los nuevos cuellos de botella, insiste la asociación. "Para incrementar la instalación eólica anual desde los 16 gigavatios actuales registrados en la Unión Europea el año pasado a una media de 29 para 2030, Europa necesita acelerar de manera urgente - insisten desde WindEurope- el despliegue de nuevas y optimizadas redes eléctricas". Porque hay cientos de gigavatios de nuevos parques eólicos -advierten en la asociación- que están actualmente esperando su acceso y conexión a red.

WindEurope destaca en ese sentido el caso alemán

Los retrasos en la construcción de las conexiones, tanto a redes terrestres como a marinas, están poniendo en riesgo la conexión y puesta en funcionamiento en tiempo y forma de los nuevos parques eólicos. En Alemania, las autoridades han anunciado recientemente que **más de 6.000 megavatios de potencia eólica marina** están afectados por retrasos en su conexión a red. WindEurope habla de "más de dos años de retraso" en algunos casos.

La asociación reconoce que la UE ha asumido "plenamente" el problema con su Plan de Acción sobre Redes Eléctricas, pero advierte en todo caso que la implementación de este plan debe ser "una prioridad energética top para esta Comisión Europea y para la próxima, así como para todos los gobiernos nacionales" y recuerda por otro lado que, además, Europa también necesita invertir más en puertos y en otras infraestructuras de transporte si quiere alcanzar sus objetivos energético-climáticos 2030 y 2050.

Hoy es el Día Mundial del Viento.

Artículos relacionados

Han pasado 40 años, por Pep Puig

Las primeras máquinas comenzarán a trabajar en el parque eólico de El Escudo la próxima semana

ÚLTIMA
HORA

El fiscal general responde a los fiscales del 'procés' y se muestra a favor de amnistiar la malversación a Puigdemont



Archivo - Parque eólico.- Archivo
- IBERDROLA - Archivo

Europa Press Cantabria

Publicado: viernes, 14 junio 2024 10:38
@epcantabria



Newsletter

Boletín de Cantabria EP

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.

ESS) -

ón del Territorio y Medio Ambiente, Roberto a que viene ya se verán las primeras eólico de El Escudo (Campoo de Yuso), si

te viernes en la inauguración del Plenario donde ha señalado que el proyecto de El

Escudo es "un tema que ya casi huele en esta comunidad autónoma, pero que a partir de la semana que viene será una realidad".

"Todos vais a poder comprobar cómo la implantación de la energía eólica arranca en Cantabria de forma decidida por la acción de este Gobierno, que ha sacado del cajón muchos de los proyectos que llevaban años parados", ha indicado.

En este punto, Media ha recordado que en estos meses de gobierno han

Lo más leído

Ucrania celebra que Rusia ya siente las armas occidentales en su territorio y niega que haya "líneas rojas"

Detenido un mecánico en Carmona (Sevilla) tras sufrir un accidente con un turismo entregado para reparar

Reino Unido impone sus primeras sanciones contra embarcaciones que sortean las restricciones al petróleo ruso

«-- Volver al índice

tramitado seis declaraciones de impacto ambiental para los proyectos de Alsa, La Costana, Campo Alto, Cuesta Mayor, Somaloma, Las Quemadas, El Escudo y Gustatur –estos dos últimos de tramitación estatal–, y están en tramitación otros cinco parques autonómicos.

Según ha apuntado, este será el camino a seguir en los próximos años por el Ejecutivo autonómico (PP), en una "apuesta clara" por las energías renovables a través del estudio y análisis "rigurosos" de expedientes de parques eólicos y fotovoltaicos que permitan a Cantabria autoabastecerse y dar al mismo tiempo servicio a "muchas" de las grandes empresas electrointensivas de la región.

Estaba previsto que las obras del parque eólico El Escudo comenzaran en la segunda quincena del mes de mayo, tras haber obtenido las licencias de los municipios de Molledo y Luena, según anunció en el Pleno la presidenta regional, María José Sáenz de Buruaga.

Leer más acerca de:

Energía renovable

Irán inicia "medidas serias" en dos instalaciones nucleares tras la resolución de condena del OIEA

¿A qué hora se estrena la parte 2 de la temporada 3 de Los Bridgerton en Netflix?

Hoy | Una semana | Un mes

La Asociación Eólica de Cantabria organiza para este sábado una jornada para familias y niños en Campoo de Yuso



Código:6033146
Fecha:14/06/2024
Dimensiones:1241 x 1755 (0.42MB)
Fotos del Tema:1
Pie de Foto:
La Asociación Eólica de Cantabria organiza una jornada para familias y niños en Campoo de Yuso
Firma: ASOCIACIÓN EÓLICA DE CANTABRIA

i Para descargar esta foto, entre como abonado o contáctenos:
Teléfono +34 91 359 26 00 - Email archivo@europapress.es



14/06/2024 - GRANADA
Granada.- La Casa de los Tiros reúne un centenar de piezas sobre la visita de Juan Ramón Jiménez en 1924



14/06/2024 - Cádiz
Cádiz.- El Ayuntamiento presenta un plan de asfaltado por 890.000 euros para la mejora de una treintena de calles



07/02/2017 - Foto de Archivo



14/06/2024

Huelva.- El XVII Festival de Cine de Islantilla concede su Premio 'Francisco Elías' 2024 a Antonia San Juan

Córdoba.- El PP valora que está "garantizada" la atención médica este verano en Priego de Córdoba



14/06/2024 - Melilla

Colas de cinco horas en la frontera entre Melilla y Marruecos el día que se implanta el sistema de reconocimiento facial



14/06/2024

Jornada de puertas abiertas en la Delegación de la Comunidad de Madrid



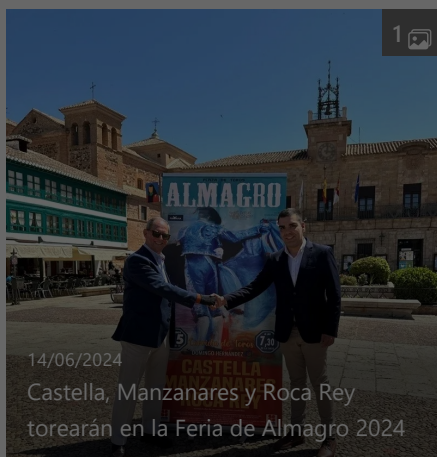
14/06/2024 - 112

Los Bomberos forales de Llodio prestarán su servicio de forma temporal desde el polígono de Arza



19/06/2022 - Foto de Archivo - Tarazona (Zaragoza)

Zaragoza.- Tarazona regresa este fin de semana al siglo XVI con las Jornadas de la Coronación del Emperador Carlos I



14/06/2024

Castella, Manzanares y Roca Rey torearán en la Feria de Almagro 2024



14/06/2024

Gómez critica que la ministra de Sanidad sigue "impasible" ante el "grave déficit" de facultativos en verano



14/06/2024 - Mallorca

La FFIB celebra su Junta Directiva para dar comienzo al proceso electoral



06/07/2023 - Foto de Archivo - SANTIAGO DE COMPOSTELA

Más de una quincena de actuaciones musicales de música urbana, pop y electrónica, en el 'Atardecer no Gaiás'



Te damos la bienvenida a fotos.europapress.es

fotos.europapress.es solicita tu consentimiento para usar tus datos personales con estos objetivos:

☒

Publicidad y contenido personalizados, medición de publicidad y contenido, investigación de audiencia y desarrollo de servicios

☒

Almacenar la información en un dispositivo y/o acceder a ella

☐

Más información

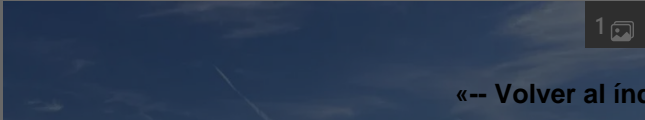
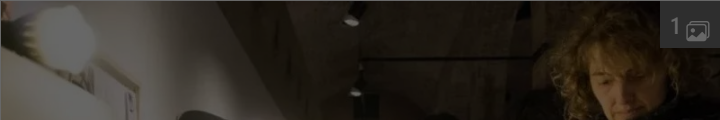
Tus datos personales se tratarán y la información de tu dispositivo (cookies, identificadores únicos y otros datos del dispositivo) podrá ser almacenada, consultada y compartida con [146 proveedores aprobados por el TCF](#) y [65 partners publicitarios](#) o utilizada específicamente por este sitio o aplicación.

Es posible que algunos proveedores traten tus datos personales en virtud de un interés legítimo, algo a lo que puedes oponerte gestionando tus opciones a continuación. En la parte inferior de esta página, busca un enlace para gestionar o retirar el consentimiento en la configuración de privacidad y cookies.

No consentir

Consentir

[Gestionar opciones](#)





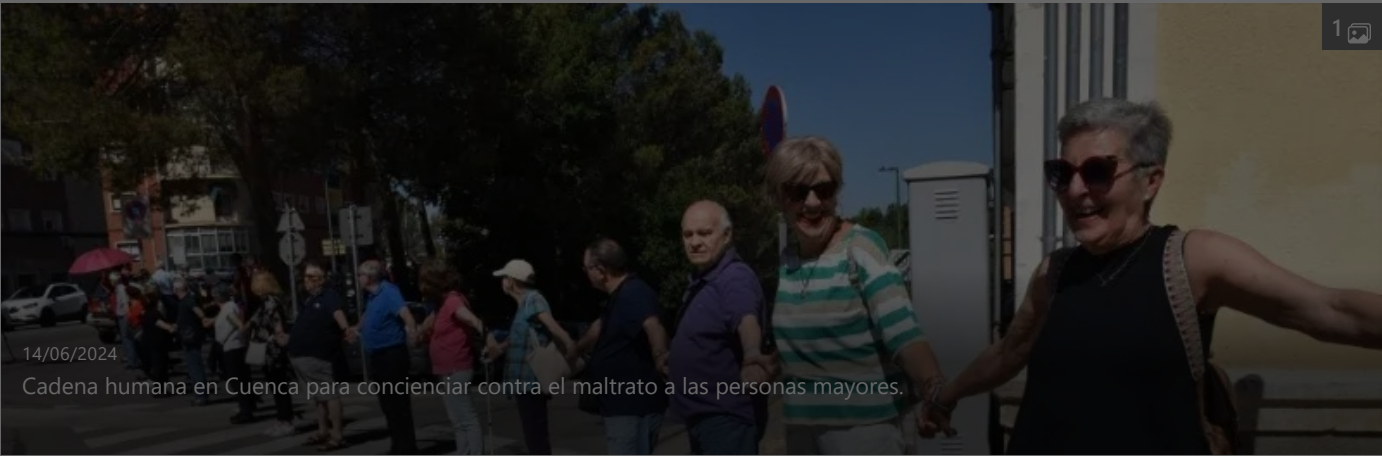
14/06/2024 - Vitoria-Gasteiz
Vitoria-Gasteiz recupera el mercado de dibujo e ilustración 'Mazoka' que se celebrará a finales de diciembre



14/06/2024
Inauguradas tres nuevas depuradoras de aguas residuales en Espronceda, Ázqueta y Labeaga



14/06/2024
Alicante.- À Punt ofrecerà una programació especial en Hogueras con retransmissions de mascletàs, ofrenda y cremà

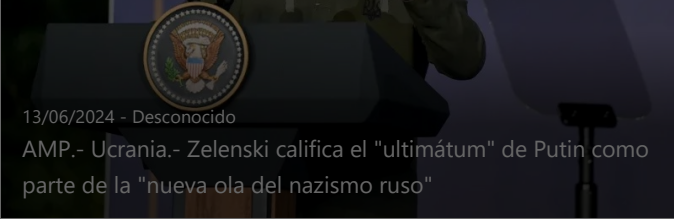


14/06/2024
Cadena humana en Cuenca para concienciar contra el maltrato a las personas mayores.



14/06/2024
Barcelona prevé que los centros deportivos La Sagrera y Espronceda de Sant Andreu abran en 2025

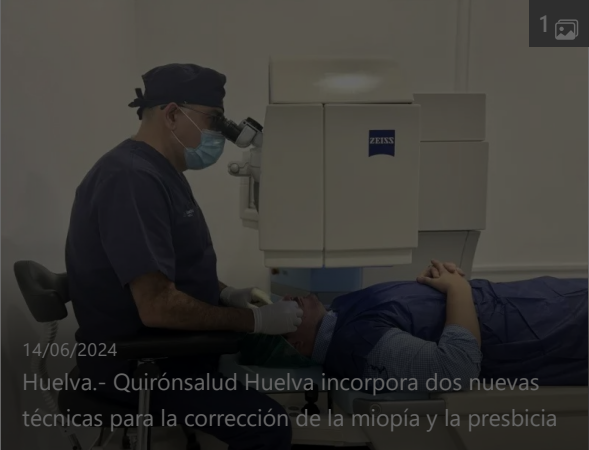




13/06/2024 - Desconocido
AMP.- Ucrania.- Zelenski califica el "ultimátum" de Putin como parte de la "nueva ola del nazismo ruso"



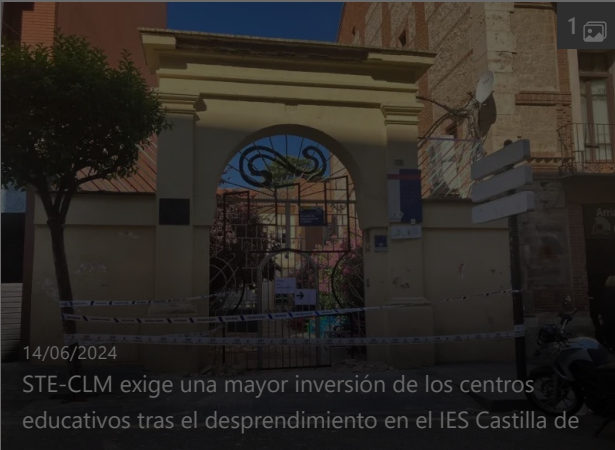
15/07/2023 - Foto de Archivo - Hamburg - Germany
JJ.OO.- El COI asegura que Israel y Palestina están "comprometidos con el espíritu olímpico"



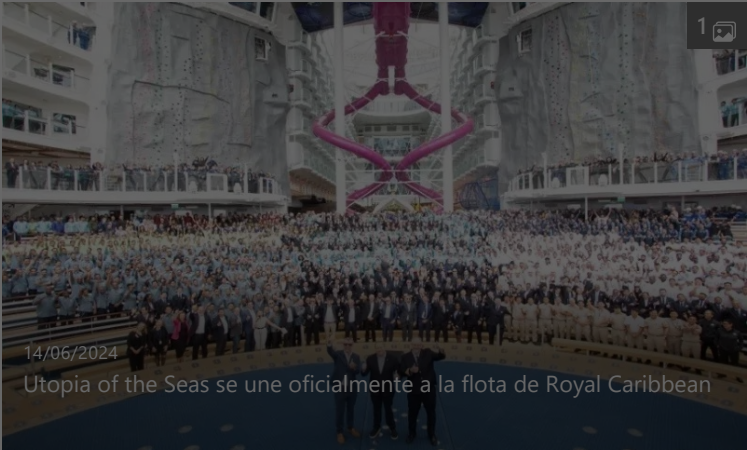
14/06/2024
Huelva.- Quirónsalud Huelva incorpora dos nuevas técnicas para la corrección de la miopía y la presbicia



11/04/2024 - Foto de Archivo - Frankfurt/Main - Germany
ECB press conference in Frankfurt



14/06/2024
STE-CLM exige una mayor inversión de los centros educativos tras el desprendimiento en el IES Castilla de



14/06/2024
Utopia of the Seas se une oficialmente a la flota de Royal Caribbean



14/06/2024
Cultura.- El MuVIM reta al público a adivinar qué película de animación japonesa cerrará su ciclo intergeneracional



Vestas recibe un pedido de 660 MW para un proyecto eólico marino en Alemania

Viernes, 14 de junio de 2024 El fabricante danés ha recibido un pedido de 660 MW para un proyecto eólico offshore impulsado por RWE, Nordseecluster, que estará ubicado a unos 50 km al norte de la isla de Juist, en aguas del Mar del Norte alemán. Se espera que la entrega de los 44 aerogeneradores Vestas V236-15,0 MW para el Nordseecluster A, la primera fase del proyecto, tenga lugar en 2026.

Manuel Moncada • [original](#)

Viernes, 14 de junio de 2024 El fabricante danés ha recibido un pedido de 660 MW para un proyecto eólico offshore impulsado por [RWE](#), Nordseecluster, que estará ubicado a unos 50 km al norte de la isla de Juist, en aguas del Mar del Norte alemán. Se espera que la entrega de los 44 aerogeneradores [Vestas](#) V236-15,0 MW para el Nordseecluster A, la primera fase del proyecto, tenga lugar en 2026.



Vestas será la encargada del suministro, entrega y puesta en marcha de las máquinas solicitadas por RWE para el proyecto eólico marino, el cual se desarrollará en dos etapas: Nordseecluster A y B. Una vez finalizada la primera fase, Nordseecluster B añadirá otros 900 MW de capacidad, para lo cual Vestas y RWE tienen actualmente un acuerdo de pedido condicional que involucra a otros 60 aerogeneradores V236-15,0 MW.

Nils de Baar, presidente de Vestas Europa del Norte y Central: Agradecemos a RWE su gran colaboración durante varios años para hacer realidad este proyecto fundamental para la industria eólica marina de Europa, que también es un reflejo de nuestro compromiso de promover soluciones de energía limpia.

Thomas Michel, director de operaciones de RWE Offshore Wind: Estamos muy contentos de entrar en la fase de ejecución de nuestro proyecto Nordseecluster A, que ya es un gran logro para el desarrollo sostenible. Ahora toda la atención se centra en la entrega y estamos entusiasmados con la futura cooperación que nos espera.

Credenciales de Vestas

El fabricante danés Vestas diseña e instala turbinas eólicas terrestres y marinas en todo el mundo, y ya cuenta con más de 179 GW en 88 países.

Una empresa catalana medirá el viento en el puerto de Rotterdam para instalar parques eólicos marinos

Redacción • [original](#)

La empresa catalana **EOLOS** medirá durante dos años la velocidad del viento en el puerto de Rotterdam (Países Bajos) en el marco de un proyecto para desarrollar **parques eólicos marinos**.

El gobierno neerlandés ha dotado con **10 millones de euros** a la compañía de Montcada i Reixac (Barcelona) para instalar nueve boyas que, a través de un láser, medirán la velocidad del viento hasta 300 metros de altura.

El objetivo de este proyecto es recopilar información durante dos años sobre el comportamiento del viento a una distancia de entre 60 y 100 kilómetros de la costa para el correcto desarrollo de futuros **parques eólicos marinos**.

En concreto, en base al proyecto con el gobierno neerlandés, a través de su agencia Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO), **EOLOS instalará en julio nueve equipos de medición** en una de las zonas seleccionadas para acoger nuevas instalaciones de generación de energía eólica.

EOLOS nació en 2014 como empresa derivada de un proyecto de investigación tecnológica del **Instituto de Investigación en Energía de Cataluña** sobre la medición del viento en altura en entornos marinos.

Esta empresa catalana, que cuenta con un equipo de 75 personas en la actualidad, dispone de más de 40 instalaciones de su tecnología en funcionamiento en todo el mundo, de forma que su facturación es 100 % internacional, con presencia en Europa, Estados Unidos y Asia.

EOLOS ha contado también con el apoyo de la [Generalitat](#), a través de la línea de ayudas de Nuclis R+D de Cambio Climático, y de AVANÇSA, con las líneas Innova.

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.

Ingeniería financiera y eólica marina en Galicia: el silencioso desembarco español de un gigante renovable de EEUU

Invenergy, que acaba de plantear un macroproyecto de molinos flotantes en aguas gallegas, ha tejido en España una red de sociedades acogidas al opaco régimen ETVE para canalizar inversiones millonarias

Antonio M. Vélez • [original](#)

- Invenergy, que acaba de plantear un macroproyecto de molinos flotantes en aguas gallegas, ha tejido en España una red de sociedades acogidas al opaco régimen ETVE para canalizar inversiones millonarias



Instalación de almacenamiento del grupo estadounidense Invenergy.

16 de junio de 2024 22:24h

0

[Seguir al autor/a](#)

Una empresa coruñesa de mantenimiento de parques eólicos comprada en 2022. Un megaproyecto de molinos flotantes en aguas gallegas. E ingeniería financiera para aprovechar el régimen fiscal de las entidades de tenencia de valores extranjeros (ETVE), opaca figura que desde hace tres décadas atrae multinacionales a España con generosas deducciones.

[Suscríbete para desbloquear este artículo](#)



CRECIMIENTO AZUL

ESTUDIO AMBIENTAL ESTRATÉGICO DEL PNIEC

OCTAVIO LLINÁS

Expresidente de Fundación Innovamar

En Europa, los agricultores se han movilizado de forma generalizada por las consecuencias económicas que tienen los condicionantes ambientales en sus actividades, en el núcleo de los cuales se encuentra la transformación energética del sector

Objetivos Propuestos	PNIEC 21-30	PNIEC 33-38	Objetivos Europeos
Emissiones			
Reducción de emisiones de GEI	23%	32%	55%
Reducción de emisiones de ETS	61%	70%	62%
Reducción de emisiones de sectores difusos	39%	43%	37%
Renovables			
Renovables sobre el consumo energético final	42%	48%	42,5%
Eficiencia Energética			
Mejora eficiencia energética en energía primaria	39,5%	42%	40,5%

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima PNIEC, es el documento estratégico con el que se da respuesta y cumplimiento al Reglamento 2018/1999 del Parlamento Europeo y del Consejo de 11 de diciembre de 2018, sobre la gobernanza de la Energía y de la Acción por el Clima.

El PNIEC vuelve a la actualidad al abrirse a información pública el borrador del Estudio Ambiental Estratégico de la adaptación mejorada para el periodo 2023/2030 remitido a la Comisión el 28 de junio de 2023 (misma fecha en que se sometió a consulta pública), como parte del calendario de actualizaciones que el reglamento europeo prevé y que ahora completa su tramitación nacional con el Proceso de Evaluación Ambiental Estratégica.

Esta actualización se produce sobre el PNIEC inicial (elaborado para el periodo 2021/2030), aprobado para su remisión a la Comisión en su versión final, el 16 de marzo de 2021.

Las revisiones periódicas, tratan de estimular y comprobar el alineamiento de las políticas nacionales y sus estrategias con el contexto europeo, que en este caso debe plantear dar respuesta a los últimos e importantes paquetes estratégicos y regulatorios europeos: Objetivo 55 y Repower Edu.

El documento expresa la voluntad gubernamental de acelerar el proceso general de transformación para alcanzar los objetivos previstos en 2050 lo antes posible. La versión actual se plantea como una extensión y aceleración de la anterior que formalmente se muestra señalando explícitamente los cambios y objetivos que se mejoran, conservando los elementos del es-

tudio ambiental estratégico inicial y las indicaciones establecidas en la revisión de alcance emitida por la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental el 18 de abril pasado respecto a su aplicación.

Los Objetivos de la Actualización, conceptualmente y de forma muy resumida (el documento sometido a la consideración pública tiene 564 páginas) se agrupa en cinco grandes apartados:

-Descarbonización.- Cuyo objetivo final es alcanzar a ser un país neutro en carbono antes de 2050 medido en términos de un balance cero de emisiones de Gases de Efecto Invernadero GEI, lo que supone la mitigación del 90% de las emisiones brutas de GEI respecto de 1990.

-Eficiencia Energética.- La estrategia plantea alcanzar un nivel mejor y más rápido que lo previsto en el conjunto de la Unión Europea, actuando sobre: actividades en la industria; transporte ferroviario y marítimo; reducción y transformación de tráfico de mercancías y personas; rehabilitación del parque edificatorio...

-Seguridad Energética.- Impulsando un esfuerzo notable en la autosuficiencia energética, sustituyendo de forma significativa la dependencia de las importaciones de combustibles fósiles, por la producción propia de todo el conjunto de origen renovable que se impulsa directamente en el Plan Nacional.

-Mercado interior de la energía.- Los objetivos correspondientes a este apartado dan respuesta a la necesidad de disponer de un mercado más competitivo, transparente, flexible y no discriminatorio, con un alto grado de interconexión que fomente el comercio transfronterizo y contribuya a la seguridad energética. Este mercado debe

estar centrado en los consumidores y su protección, estableciendo las condiciones necesarias para garantizar una transición justa y abordar las situaciones de pobreza energética.

-Investigación, innovación y competitividad.- El conjunto de acciones sobre las que se basa el desarrollo del Plan (por su propia naturaleza y grado objetivo de desarrollo), requieren un soporte e impulso específico en la I+D+i. En el marco europeo, este soporte se articula principalmente a través del Plan Estratégico de Tecnologías Energéticas Set Plan y en el ámbito nacional, se encomienda de forma novedosa a la Estrategia Española de Ciencia Tecnología e Innovación, gestionada e impulsada por el Ministerio de Ciencia Innovación y Universidades.

En la actualización (sometida a consulta pública de su Estudio Ambiental Estratégico) se han incorporado un conjunto de aspectos transversales en la Transición Ecológica que incluyen la perspectiva de género y la adaptación al cambio climático y elementos relacionados con la conservación del medio ambiente.

Prácticamente todas las cifras indicadoras de avance hacia los objetivos finales en 2050 se mejoran (en mayor o menor medida) para el periodo inicial programado hasta 2030, objetivados en una tabla donde para cada uno de ellos se establece cual era el objetivo 2020 y cual el actual (que en la mayor parte de los casos superan los objetivos del conjunto de la Unión Europea para el mismo periodo).

Como referencia se puede señalar algún ejemplo de los indicadores más significativos, que se incrementan respecto al 2020 en la actualización del plan 2023: Del 23 al

32% en la reducción de emisiones de GEI; del 74 al 81% en el porcentaje de renovables en la generación eléctrica; del 42 al 48% en el porcentaje del mix energético final; del 61% al 51% en la dependencia energética...Para que este avance sea posible se ha de movilizar una inversión de 294.000 M€ de los que el 85% deberán ser privados y un 15% públicos (de los cuales un 11% serán fondos europeos), que producirán un incremento del 2,5 del PIB nacional y un aumento de empleo de 430.000 en 2025 y de 522.000 en 2030.

El Plan Nacional y sus homólogos en otros países de la Unión, se enfrentan a dos conjuntos de dificultades importantes:

El primero es consecuencia de la inestabilidad financiera y del contexto económico internacional, que están haciendo más costoso y difícil la aplicación de las importantes cantidades de fondos necesarios para alcanzar los objetivos previstos.

El segundo se deriva de la articulación de resistencias sociopolíticas, basadas en posiciones negacionistas (conceptuales o de oportunidad), que se apoyan en la asimetría de la distribución de los costes y beneficios (en gran medida conocidos y predecibles), del desarrollo de la Estrategia que es intrínseca al proceso. La diferencia en la distribución de los costes en general se ha venido obviando, haciendo referencia únicamente al balance global, respecto del cual todas las previsiones coinciden en que será en conjunto positivo.

El Ministerio en esta versión de 2023, en consulta pública, siguiendo esta tendencia, señala explícitamente que: «De manera complementaria al impulso a las renovables, el PNIEC apuesta por otros elementos que, si bien como cualquier actividad conllevan impactos, van a traer consigo múltiples beneficios netos».

La falta de explicación clara y previa de dónde y a quiénes va a corresponder hacer frente a los costes directos y cómo se van a paliar o compensar (en este caso, en el marco europeo), está empezando a producir rechazos importantes que son fácilmente aprovechables por los opositores conceptuales y populistas en general. Esto se viene observando inicialmente en los movimientos en zonas donde las actividades ligadas a los combustibles fósiles han sido fundamentales hasta ahora y en las que se empiezan a hacer evidentes las consecuencias de su reducción y su previsible eliminación.

En Europa, los agricultores se han movido de forma generalizada por las consecuencias económicas que tienen los condicionantes ambientales en sus actividades, en el núcleo de los cuales se encuentra la transformación energética del sector. Particularmente, en España, los pescadores lo han hecho de forma muy amplia, en oposición al desarrollo de la eólica marina, por los importantes condicionantes perjudiciales que les va a producir y que no están ni identificados ni cuantificados suficientemente según su criterio.

En consecuencia: Cada día se hace más crítico añadir a las valoraciones positivas del balance total de la transformación energética global necesaria y urgente la cuantificación de donde y a quien afectan los impactos negativos inevitables; como se reducirán al mínimo; paliaran o se compensaran, ya que, de no hacerlo adecuadamente, se pueden convertir en un freno o ralentización de graves consecuencias para alcanzar los objetivos imprescindibles previstos.

Gestión Empresarial

España creará 70.000 empleos en economía circular, el 10% de Europa

La demanda de ingenieros en energía solar crece un 773% en los últimos tres años

Noelia García MADRID.

La Comisión Europea estima que la economía circular generará 700.000 empleos para el año 2030, con un 10% de estos empleos localizados en España, según datos de la Fundación ICO y Afi, plasmado en su última publicación sobre Finanzas Sostenibles y Economía Circular. Además, los expertos indican que si se llegara a tener una mayor expansión de la economía circular en el viejo continente se podrían crear hasta 3 millones de empleos extra y reducir el desempleo estructural en alrededor de 520.000 puestos para 2030. En el caso de España, una apuesta decidida por la expansión de la economía circular podría crear hasta 160.000 puestos de trabajo.

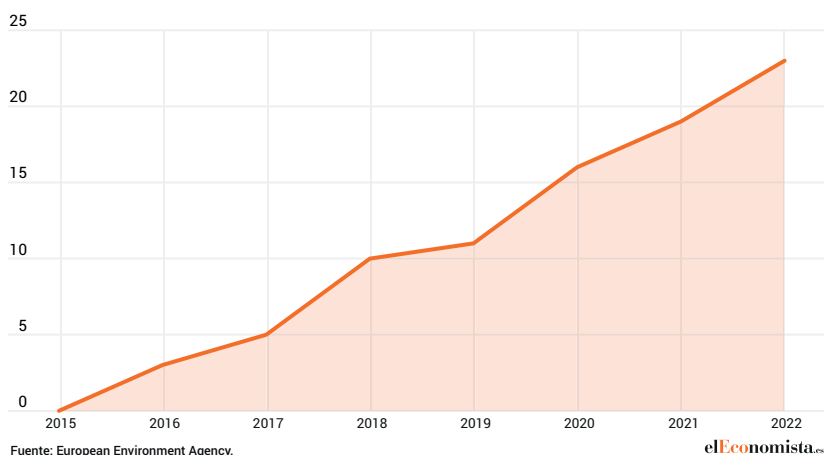
La pandemia y la guerra en Ucrania han exacerbado tensiones energéticas, económicas y comerciales en el mundo occidental, agravadas por las tensiones en Oriente Próximo. En este contexto, los modelos de negocio y consumo circulares están ganando relevancia debido a razones estratégicas de competitividad sostenible y seguridad nacional, así como parte esencial de las transiciones hacia la sostenibilidad. La implementación de la economía circular es prioritaria para favorecer políticas ambientales, climáticas y digitales.

El informe "Radiografía de Empleos Emergentes en España" de la patronal tecnológica DigitaEs revela un crecimiento significativo en el sector tecnológico. Entre 2019 y 2022, el número de vacantes en portales especializados como InfoJobs ha aumentado un 975%. Antes de la pandemia había 12 ofertas de empleo, mientras que a finales del año pasado se contabilizaron 117, casi multiplicándose por diez. Este es el mayor crecimiento entre los 61 empleos emergentes del informe. Los perfiles técnicos son los más buscados, aunque hay un creciente interés por personas formadas en negocios y carreras humanísticas. En el sector de la economía circular, las vacantes de consultores, asesores e investigadores están dominadas principalmente por perfiles técnicos.

El desarrollo del mercado de segunda mano en España, impulsado por plataformas como Milanuncios, Wallapop y Vinted, ha tenido un impacto significativo. Según un análisis de Milanuncios, estas plataformas contribuyeron a ahorrar 1,4 millones de toneladas en 2021. Este ahorro destaca la creciente relevancia de los puestos de trabajo enfocados en impulsar la economía circular en

Estados miembros de la UE con estrategias adoptadas

Datos de 2022



Fuente: European Environment Agency.

elEconomista.es

los últimos años. La popularidad y el uso de estas plataformas subrayan la importancia de la reutilización y el reciclaje, promoviendo un modelo económico más sostenible y eficiente.

En el ámbito ambiental, las oportunidades laborales están en alza, especialmente en sostenibilidad y construcción ecológica, donde hay una alta demanda de arquitectos, ingenieros y técnicos medioambientales. El sector de las energías renovables, particularmente el fotovoltaico, que ha tenido un desarrollo constante en España, sigue expandiéndose y aumentando su fuerza laboral con

Entre 2019 y 2022, el número de vacantes en este ámbito ha crecido un 975%

la incorporación de ingenieros y técnicos para la instalación de paneles solares, managers, jefes de obra, técnicos de mantenimiento y delineantes especializados en fotovoltaica. La demanda de ingenieros en energía solar ha crecido un 773% en los últimos tres años, destacando la rápida expansión de esta industria.

Fondos 'Next Gen'

Los fondos Next Generation, especialmente los Proyectos Estratégicos para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE), se han establecido como una herra-

mienta fundamental en el impulso de la economía circular. En este contexto, el PERTE de Economía Circular, aprobado por el Consejo de Ministros en 2022 con una asignación de 492 millones de euros, se destina a empresas de sectores con alto potencial de circularidad en la economía española.

El plan se divide en dos líneas de acción: actuaciones en sectores clave, dotadas con 300 millones de euros, y actuaciones transversales para impulsar la economía circular en las empresas, con una asignación de 192 millones.

El Ministerio ya ha resuelto la primera convocatoria de la línea transversal, asignando 165,5 millones de euros a 102 proyectos en toda España, de los cuales un 40% beneficiaron pymes. Se espera que una segunda convocatoria, con una asignación cercana a los 20 millones de euros, complemente esta línea antes de que finalice el primer semestre de 2024.

Objetivo: reducir el consumo

En España, el compromiso con la economía circular es firme, apoyado tanto por el Pacto Verde Europeo como por la Estrategia Española de Economía Circular para 2030. Entre los objetivos a cumplir antes de la próxima década se incluye reducir en un 30% el consumo nacional de materiales en relación con el PIB

Los perfiles técnicos son los más buscados, aunque hay interés por grados humanísticos

y disminuir en un 15% la generación de residuos. La participación de las pymes, esenciales para el sistema empresarial español, será crucial. Si las pymes incrementan la reutilización y reciclaje de residuos, la economía circular podría generar hasta 160.000 puestos de trabajo en España antes de 2030, según un informe de la Cámara de Comercio de España y Mapfre, beneficiando tanto a las empresas como al planeta.

El reciente *Circularity Gap Report* 2023 revela que hoy el 90% de los materiales que usamos se desperdician, se pierden o no están disponibles para su reutilización. Además, el informe destaca una preocupante tendencia: solo el 7,2% de la economía global es circular, en comparación con el 8,6% en 2020 y el 9,1% en 2018.

Actualmente la economía global consume 100.000 millones de toneladas de materiales y la extracción mundial de materiales vírgenes está superando el crecimiento de la población. De hecho, crece casi el doble, y a medida que nuestra población alcanza niveles sin precedentes, ya estamos superando el punto en el que el planeta simplemente no puede seguir el ritmo de la demanda.



ISTOCK

Opinión

LA CONSOLIDACIÓN DE LA NORMATIVA ESG


**Mónica Rico /
Félix Arroyo**

Fundadores del ESG Summit Europe



El ritmo normativo a nivel europeo no cesa, con aprobaciones y publicaciones en los últimos meses de iniciativas relevantes, como la Directiva de empoderamiento de los consumidores o la batería de temas que nos dejó la última sesión del Parlamento. Se trata de regulaciones con diferentes formas jurídicas, que en muchos casos deben desarrollarse y trasponerse por las autoridades nacionales, mientras aún hay temas pendientes por cerrar en 2024, lo que parece será el año de la consolidación normativa en materia de sostenibilidad para las empresas en España.

Tras la publicación en el DOUE (Diario Oficial de la Unión Europea) de las normas europeas de información sobre sostenibilidad, el siguiente paso natural no es otro que llevar al Congreso de los Diputados en España el Anteproyecto de Ley para transponer la Directiva CSRD (Directiva sobre información corporativa en materia de sostenibilidad o *Corporate Sustainability Reporting Directive*), con el fin de que los informes anuales correspondientes a 2024 puedan planificarse bien y elaborarse con la mayor calidad posible de cara a su publicación en 2025. No hay que olvidar que, con la entrada en vigor de este nuevo marco de reporte sobre información no financiera, el espectro de empresas que deberán reportar y que hasta ahora no lo hacían aumentará exponencialmente, sobre todo a partir de 2025 (aplicado a los informes de 2026).

Hasta entonces las empresas, más o menos habituadas a un reporte exhaustivo de su actividad no financiera, deberán prepararse para este momento adecuando sus procedimientos de gestión de la información y análisis del

impacto de su actividad. Un reto que no es menor, sobre todo para aquellas organizaciones menos habituadas a este tipo de dinámicas.

Recordemos que uno de los pilares de la puesta en marcha de este nuevo marco de reporte es el de equiparar la información no financiera a la relativa a la marcha del negocio y financiera, ofreciendo así no sólo una imagen más completa y real de la evolución del negocio desde diferentes perspectivas clave, sino aportando la información suficiente como para entender el enfoque corporativo y el impacto derivado de la actividad de la compañía en aspectos medioambientales, sociales y de buen gobierno.

Ojalá el proceso sea rápido y lo suficientemente transparente como para poder anticipar los muchos cambios que las empresas habrán de asumir: gestión de una gran cantidad de información que dé respuesta a los indicadores de la normativa, análisis de doble materialidad que fije de forma racional los KPIs a reportar, adecuación a otras normativas y regulaciones... nuevos procesos, nuevos requerimientos y nuevos recursos a destinar a esta cuestión.

Tampoco se ha aprobado todavía el Real Decreto que debe desarrollar el artículo 32.5 de la Ley 7/2021, de Cambio Climático y Transición Energética, respecto a la inclusión en el Estado de Información no Financiera de información sobre la estimación del impacto financiero de los riesgos asociados al cambio climático, para entidades financieras, sociedades cotizadas y otras sociedades de gran tamaño. A pesar de ello, el informe es exigible desde 2023 para las organizaciones concernidas.

Las referencias al contenido de este infor-

me están basadas en el marco del TCFD (*Task force on climate related financial disclosures*), estándar más utilizado para el reporte de riesgos climáticos a escala internacional. El proyecto del citado Real Decreto introduce precisiones a los requisitos generales, pero no se aleja de dicho marco. Por lo tanto, todas las empresas que ya estén elaborando un informe de riesgos climáticos conforme a TCFD (la inmensa mayoría del IBEX 35 a día de hoy) no tendrán que introducir muchas novedades aunque sí adaptar y revisar su enfoque.

TCFD utiliza en su informe de estatus de 2023 datos de 616 compañías europeas de gran tamaño que reportan según su metodología, de las que 23 son españolas. El grado de alineamiento con las recomendaciones - la cantidad de recomendaciones que se siguen - del

TCFD es muy alto en todas ellas, dadas las obligaciones de reporte existentes tanto en la UE como el Reino Unido o en países del Espacio Económico Europeo. En general, aspectos de reporte obligatorio, o casi obligatorio, como los objetivos en materia de emisiones o la medición de las mismas, aparecen en la mayoría de las compañías analizadas, mientras que otros de difícil evaluación lo hacen en menos casos, como es el caso de la resiliencia de las compañías en función de diferentes escenarios de negocio.

En cuanto a las prácticas que adoptan los diferentes sectores económicos, se observa cómo sectores que tradicionalmente han considerado el cambio climático entre sus temas materiales reportan con un grado muy alto de alineamiento. Es el caso de ámbitos industriales como el sector energético o la construcción. Otros, menos concernidos hasta ahora

por estas cuestiones, apenas cubren los mínimos, como sucede con la tecnología y los medios de comunicación, ambas actividades de servicios.

Teniendo en cuenta que en España el sector servicios representa más de dos tercios del PIB, es probable que muchas de nuestras empresas no hayan incluido hasta ahora, de manera voluntaria, informes de riesgo climático en sus cuentas anuales, una dinámica que cambiará a futuro debido a la incorporación de las mencionadas normativas al respecto.

A pesar de la falta de concreción y de aprobación final en muchas de las cuestiones mencionadas en relación a nuevos requisitos de reporte para las compañías españolas, es seguro que muchas de ellas ya se han adelantado y están trabajando en informes que no solo dan cumplimiento a la Ley 7/2021, sino que les van a ayudar a perfilar sus estrategias y a tranquilizar a sus financiadores, accionistas e inversores.

Estamos, pues, ante un escenario de constantes cambios, nuevas exigencias y requerimientos en materia normativa que suponen un auténtico punto de inflexión para muchas compañías poco habituadas a niveles tan altos de transparencia y parámetros tan evolucionados de exposición de sus modelos de gestión (no sólo financiera y de negocio).

En este contexto, es fundamental que sector privado y administración vayan de la mano y se generen espacios de discusión como el ESG Summit Europe que se celebrará en Madrid de nuevo en octubre, para que la avalancha normativa en la que vivimos los últimos tiempos en materia de ESG no se convierta en un torrente que lo arrastre todo. En plena emergencia climática, la estabilidad del marco regulatorio es condición necesaria para reducir la incertidumbre y abordar con éxito el mayor reto que hayamos tenido nunca como sociedad.

Muchas empresas van a tener que hacer grandes cambios para ser sostenibles

OBSTÁCULO PARA EL DESARROLLO RENOVABLE


Eduardo Calderón

CEO de Enerfip España

En medio de la creciente urgencia por una transición hacia fuentes de energía más limpias y sostenibles, el almacenamiento energético se ha erigido como un pilar fundamental para la transformación del sector. Se espera que Europa alcance los 114 GW/285GWh para 2030, lo que significa multiplicar hasta diez veces más su capacidad de almacenamiento con baterías. En España, los avances en tecnologías de almacenamiento han sido muy notables y también contamos con un ambicioso plan de almacenamiento contemplado dentro del PNIEC. Concretamente, se apuesta por alcanzar hasta los 22 GW para 2030. Sin embargo, una brecha regulatoria amenaza con frenar todo el potencial que podría tener esta tecnología.

Los beneficios del almacenamiento energético son múltiples e innegables: gestión eficiente de la energía renovable, optimización

de la estabilidad de la red, una mejor gestión de la flexibilidad de la demanda, reducción de costes y, por supuesto, la reducción de emisiones. Además, en España hemos sido testigos de avances significativos en este campo, porque las soluciones están ahí, pero hay que implementarlas. El bombeo, la termosolar, agregación de la demanda y por supuesto, las baterías, todas ellas soluciones que ya están listas, son fiables y asequibles (El almacenamiento energético ha reducido su coste en un 85% desde 2015).

A pesar de estos logros, nos encontramos con un obstáculo significativo: la falta de una regulación adecuada y ágil que permita aprovechar plenamente el potencial del almacenamiento energético. El marco regulatorio actual no ha evolucionado al ritmo necesario para mantenerse al día con las innovaciones tecnológicas y los cambios en el mercado energético, lo que dificulta la implementación rápida

y eficiente de sistemas de almacenamiento. Actualmente en España, la única tecnología de almacenamiento que puede desarrollarse y ejecutarse en un corto plazo es la del almacenamiento electroquímico para 3-4h. Los bombeos con proyectos hidráulicos tienen unos plazos de desarrollo mucho más largos. Esta situación dificulta que nos podamos acercar a las previsiones del PNIEC para nuestro país.

Los desafíos para agilizar la ejecución de proyectos de almacenamiento son diversos: complejos procedimientos administrativos, falta de incentivos fiscales para la inversión en este tipo de tecnología... La incertidumbre en torno a los permisos y la falta de claridad en las normativas también dificultan la planificación y ejecución de este tipo de proyectos a gran escala. Actualmente podemos afirmar que el mercado del almacenamiento en España se mueve más rápido que los ajustes regulatorios.

El potencial energético podría ser fundamental para una España sostenible

Ante este panorama, es evidente la necesidad de una acción decisiva por parte de los responsables políticos y reguladores. Es fundamental actualizar el marco regulatorio para reflejar las nuevas realidades del mercado y facilitar y agilizar la expansión y financiación de los distintos proyectos de almacenamiento energético en España. Por ejemplo, falta un desarrollo normativo respecto a la tramitación y obtención de permisos, algo que se conoce como "permitting". Tampoco están claros los criterios y variables vinculados a la tramitación de los accesos y conexión a la red. Son dos elementos que deben ser atajados con urgencia ya que existen muchas instalaciones en tramitación en estos momentos, y supone un freno importante al desarrollo del almacenamiento en nuestro país.

Hay que ser plenamente conscientes de que el almacenamiento representa una pieza fundamental en la transición hacia un sistema eléctrico más sostenible y que debemos invertir todos nuestros esfuerzos en facilitar su evolución e implantación. Pero para ello, hay que abordar, y de forma urgente, la brecha regulatoria que obstaculiza su desarrollo.

En clave empresarial

La regulación, un riesgo para las empresas

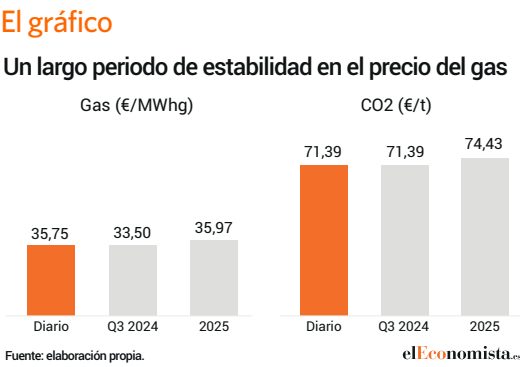
Las guerras en Ucrania y Gaza reflejan el impacto negativo en la economía y los negocios de los conflictos geopolíticos. Pese a ello, este factor no es considerado por las compañías como el principal peligro al que se enfrentan. Dicha posición de “privilegio” la ocupa la regulación, que ya se ha convertido en la principal fuente de preocupación para el 37% de las empresas, según el informe Global Risk Landcape 2024. Este dato representa un notable incremento si se compara con el 7% del año anterior, y muestra la inquietud que en las sociedades representan los nuevos requerimientos normativos relacionados con la IA, la digitalización y la sostenibilidad. Una preocupación comprensible habida cuenta del daño que a la industria y al campo europeo les supone la normativa medioambiental comunitaria, que deja a ambos sectores en franca desventaja respecto a países extranjeros. Urge, por ello, evitar que las normas sigan castigando de forma injusta a las empresas.

Oportuna apuesta de Santander en ‘leasing’

Santander creará con el Grupo Renault una filial dedicada al leasing de coches del fabricante francés que aportaría su flujo de clientes mientras que la entidad cántabra pondría los fondos además del sistema informático. No es la primera vez que Santander explora alianzas con el motor. De hecho, este banco es uno de los socios principales de las automovilísticas para la financiación en la compra de vehículos de todo tipo. Pero este acuerdo que sella con Renault supone un oportuno paso adelante al posicionar a Santander en un segmento de movilidad que está en franco crecimiento. A ello contribuirá también Renault, que tiene entre sus objetivos que su flota para alquiler de larga duración pase de 350.000 a un millón de vehículos en 2030.

Nuevo impulso para la IA en la industria

Microsoft, Siemens y el fabricante de maquinaria Schaeffler presentan un chatbot que permite generar, optimizar y depurar rápidamente códigos de automatización complejos. Un avance que reduce significativamente los tiempos de simulación que anteriormente llevaban semanas, a únicamente minutos. Aunque aún se trata de un proyecto piloto sus posibilidades para las manufacturas son prometedoras, ya que permitiría a este sector aprovechar aún más la IA Generativa para impulsar y acelerar sus actividades productivas.



EL COSTE DEL HIDROCARBURO NO EXPERIMENTA VARIACIONES. Al contrario de lo que ocurre con la electricidad, el precio del gas en el mercado mayorista se mantiene inamovible en el entorno de los 30-35 euros por megavatio hora. Una horquilla en la que se mantendrá el coste de este hidrocarburo durante el resto del ejercicio, e incluso en el próximo 2025, según anticipan los futuros del mercado gasista.

Un nuevo golpe a la productividad

Yolanda Díaz no quiere demorar más una de sus propuestas estrella, la reducción de la jornada laboral de 40 a 37,5 horas. El afán de Díaz por presionar a patronal y sindicatos para que alcancen un acuerdo al respecto se debe a su interés por mejorar su posición en el Ejecutivo, ahora muy dañada por los últimos batacazos electorales de Sumar. El único objetivo de defender su poltrona le lleva a tratar de acelerar una medida que supondría un nuevo golpe para la productividad de las empresas, ya que el recorte de la jornada no implica merma salarial. Precisamente la baja productividad es la variable que impide a España recuperar la brecha respecto al resto de la UE en PIB per cápita. Pero eso no parece importar a la vicepresidenta del Gobierno, que ya ha dicho que legislará por su cuenta si los agentes sociales no alcanzan un pacto. Ante esta situación, CEOE y Cepyme presionan para, al menos, retrasar la reducción de la jornada a 2026. Una demora que sería oportu-

La patronal presiona para retrasar a 2026 la implantación del recorte en la jornada laboral que Díaz quiere aprobar ya

tuna primero para que las propias empresas se preparen ante este nuevo varapalo a su competitividad. Pero también para resolver las dudas que implica aplicar el recorte de la jornada en trabajos irregulares, que demandan jornadas más largas en temporadas altas, como puede ser el sector turístico, o el agrario, donde en los periodos de recolección se requiere la realización de más horas. A todo ello hay que sumar la deriva que supone la reducción de la jornada en la ampliación del número de horas extras que se pueden trabajar, que es otra de las cuestiones que también están sobre la mesa del diálogo social. Todo ello refleja que la demora que pide la patronal es más que adecuada en aras de reducir el impacto negativo de la reducción oficial del tiempo de trabajo en las empresas.

Una tarifa eléctrica más costosa

El pasado 1 de enero (con un año de retraso) entró en vigor la reforma de la tarifa regulada de la electricidad (PVPC). Con la modificación se buscaba que se suavizaran los grandes cambios que los precios eléctricos han sufrido durante los últimos años. Y la realidad es que el Ministerio de Transición Ecológica ha cumplido lo prometido, ya que la volatilidad de los recibos de los pequeños clientes se ha limitado en gran medida, lo que supone un acierto. Pero tal logro se ha conseguido a costa de que los usuarios hayan sufrido un incremento en la factura del 15% respecto a la anterior tarifa eléctrica. Un perjuicio que se podría haber evitado si el Ejecutivo hubiera dado también a los consumidores la opción de permanecer con el antiguo diseño de PVPC.

Fin a la destrucción de empleo en banca

Desde 2008, la banca ha reducido un 41,65% su plantilla, con el despido de 115.145 trabajadores. Pero dicha tendencia terminó en 2023, al crear las entidades 2.693 empleos, lo que supone el 15% de los nuevos puestos de trabajo generados por la banca en Europa. Un cambio que evidencia el interés de las entidades por impulsar su digitalización, ya que gran parte de los nuevos puestos son de índole tecnológico. Pero también refleja que los ajustes de las últimas fusiones (CaixaBank-Bankia y Unicaja-Liberbank) han concluido, lo que pone fin a los ERE que sufre el sector desde la crisis financiera. Ahora bien, dicho contexto positivo para el empleo en la banca podría romperse si sale adelante la opa de BBVA a Sabadell, ya que conllevaría el despido de hasta 6.000 personas.



LA FERIA DEL LIBRO CIERRA CON LA MISMA FACTURACIÓN Y MÁS VISITANTES. La Feria del Libro de Madrid cerró ayer su 83 edición. Su directora, Eva Orúe, afirmó que el balance final del evento, que se dará a conocer el jueves, arrojará unos ingresos similares a los de 2023 (11,18 millones de euros) y un aumento en visitantes (1,2 millones). EFE

PRESIDENTE EDITOR: Gregorio Peña.
VICEPRESIDENTE: Clemente González Soler.
DIRECTOR COMERCIAL: Gabriel González Gómez.
DIRECTOR DE OPERACIONES Y FINANZAS: David Atienza.
DIRECTOR GERENTE DE INTERNET: Rubén Santamaría.
DIRECTOR DE COMUNICACIÓN: Juan Carlos Serrano.
SUBDIRECTORA DE PUBLICIDAD INSTITUCIONAL: Nieves Amaviza.
DIRECTORA DE ADMINISTRACIÓN: Marisa Fernández.

elEconomista
DIRECTOR: Arnador G. Ayora.
DIRECTORES ADJUNTOS: Joaquín Gómez, Javier Huerta y Laia Julbe. SUBDIRECTOR: Rubén Esteller.
JEFE DE REDACCIÓN: EMPRESAS Y FINANZAS: Javier Mesones. BOLSA E INVERSIÓN: Isabel Blanco.
ECONOMÍA: Ignacio Flores. INVESTIGACIÓN: Javier Romera. CONTENIDOS Y COORDINACIÓN: Francisco Sánchez y Ana Míguez.
COORDINADORES: OPINIÓN: Rafael Pascual. NORMAS Y TRIBUTOS: Eva Díaz. DISEÑO: Pedro Vicente.
FOTOGRAFÍA: Pepo García. INFOGRAFÍA: Clemente Ortega. INFORMACIÓN AUTÓNOMICA: Carmen Delgado.
DELEGACIONES: BRUSELAS: Lidia Montes. PAÍS VASCO: Maite Martínez. VALENCIA: Ángel Álvarez. CASTILLA Y LEÓN: Rafael Daniel.
elEconomista.es
DIRECTOR DE DISEÑO, PRODUCTO Y NUEVOS DESARROLLOS: Javier E. Saralegui.

PRESIDENTE FUNDADOR
Alfonso de Salas
Fundado en 2006
EDITORIAL
ECOPRENSA SA
Dep. Legál: M-7853/2006
PARA CONTACTAR
C/ Condessa de Venadito, 1.
28027. Madrid.
Telf: 91 3246700
www.economista.es/opinion

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.

CASTILLA Y LEÓN

Cerca de 9.000 solicitantes se quedan sin la ayuda a las renovables por falta de fondos

● La Junta calcula que podrá atender 16.915 de las 25.500 peticiones recibidas / Los 117,8 millones asignados por el Ministerio resultan insuficientes: se necesitarían 82 millones más para satisfacer todas las solicitudes

ESTHER NEILA VALLADOLID

Los más 'afortunados' cobrarán la ayuda con meses o años de retraso. Los menos 'afortunados', no la cobrarán. Miles de solicitantes de las subvenciones para promover las energías renovables – en su mayoría familias que instalaron paneles solares en sus casas – se quedarán sin ingresar la cuantía porque no hay dinero para todos, pese a cumplir los requisitos y haber presentado la solicitud dentro del plazo establecido.

La Junta ya admite que la ayuda no llegará a cerca de 9.000 solicitantes en la Comunidad, un tercio de las más de 25.500 solicitudes válidas registradas. 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 casi 82 millones de euros para poder satisfacer todas las peticiones.

Según los cálculos del Ejecutivo autonómico, el dinero disponible alcanzará para atender 16.915 solicitudes.

El desfase entre la disponibilidad presupuestaria y las solicitudes recibidas es generalizado en todas las autonomías del país. En algunas, 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, sufragar 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



Instalación de placas solares para autoconsumo en una vivienda. ICAL

abierto hasta el pasado mes de diciembre de 2023. En este tiempo, se han aprobado cuatro ampliaciones presupuestarias para los distintos programas contemplados en estas ayudas, dedicadas a incentivar la instalación de placas solares o energía eólica para el autoconsumo o almacenamiento tanto en el sector residencial como en empresas y administraciones públicas. La ma-

yoría de las ayudas (dos tercios de las solicitudes) corresponden a particulares que instalaron placas solares en sus viviendas unifamiliares.

La propia convocatoria establece que las ayudas se otorgan mediante concurrencia simple, es decir, que «serán atendidas por riguroso orden de presentación hasta el agotamiento de los fondos», según consta en la página web.

Con el presupuesto habilitado, la Consejería de Economía y Hacienda calcula que la mayoría de las solicitudes registradas a partir de mayo de 2023 no serán atendidas (eso es, las presentadas siete meses antes de que culminara el plazo). En algunos programas, la fecha de corte es incluso anterior, según los datos publicados en la web de la Junta por el Ente Público Regional

de la Energía de Castilla y León (EREN), que gestiona aquí el programa.

Los solicitantes que entren a tiempo en la bolsa de los fondos disponibles tampoco están recorriendo un camino de rosas. Como está siendo habitual con otras lluvias de ayudas europeas, Bruselas manda los fondos, el Gobierno central los canaliza y las autonomías gestionan los expedientes. Y, como también está siendo frecuente, ese aluvión de solicitudes y la complejidad de los trámites han generado un notable atasco, con demoras excesivas y transferencias del dinero que llegan al ciudadano a cuenta gotas.

Según los datos facilitados por Hacienda, de momento sólo han recibido el ingreso en su cuenta bancaria 1.123 solicitantes (el 4% de los más de 25.500 que pidió estas ayudas en la Comunidad), que se han repartido los primeros 8,5 millones de euros.

Ese millar de solicitantes son los primeros en recibir una ayuda cuya liquidación, en total, han tramitado ya 4.328 firmantes. El plazo para hacerlo es de 18 meses desde la fecha de la notificación de la resolución de concesión. En ese plazo, deben justificar la realización de la inversión requerida para llevar a cabo la actuación objeto de subvención, presentando la solicitud de liquidación junto con la documentación justificativa de la actuación.

Pero la mayoría aún ni siquiera han recibido la respuesta de la Administración autonómica, que arrastra importantes retrasos con la tramitación de los expedientes. Son más de 7.000 las solicitudes pendientes de resolución en Castilla y León, el 41% de esas casi 17.000 que la Junta calcula que podrá estimar con los fondos asignados. Es decir, por ahora se han resuelto de forma favorable 9.700 expedientes, que representan el 59% de los que recibirán la ayuda.

Desde la Consejería de Economía y Hacienda destacan que ese porcentaje coloca a Castilla y León por encima de la media del país (47%). «A pesar de las dificultades de gestión, Castilla y León es la cuarta Comunidad autónoma que mejor está gestionando estas ayudas», sostiene Alfonso Arroyo, director

PASA A PÁGINA SIGUIENTE

854 PETICIONES PARA LA EFICIENCIA DE LA VIVIENDA RURAL, CERO ABONADAS

Mejorar la eficiencia energética de edificios en el medio rural es el objetivo de otra línea de ayudas europeas, el programa Pree5000. El plazo comenzó en marzo de 2022 pero aún nadie ha cobrado la ayuda. Lo farragoso

de la tramitación, con sucesivas subsanaciones, ha generado otro embudo administrativo en la Dirección General de Energía y Minas. El refuerzo de personal (de cuatro a diez trabajadores) ha

intentado aliviar el atasco de este programa, cuyo plazo para recibir solicitudes sigue abierto. En total se han registrado 854 solicitudes, pero sólo 282 se han resuelto. De ellas, apenas 19 están aprobadas y favorables, pendientes de abono (el solicitante tiene 18 meses para solicitar esa liquidación cuando ejecute las obras).

Cambiar las ventanas o la caldera son algunas de las actuaciones bonificadas en esta línea, que persigue fomentar la rehabilitación energética de edificios en municipios de reto demográfico. Las solicitudes se atienden también por riguroso orden de presentación, hasta el agotamiento de los fondos.

Todos los martes...

INNOVADORES



EL MUNDO

VIENE DE PÁGINA ANTERIOR
general de Energía y Minas de la Junta, al precisar que ese porcentaje de resolución respecto al presupuesto asignado sólo lo mejoran País Vasco, Aragón y Madrid.

Recuerdan desde la Consejería de Economía y Hacienda que los retrasos son comunes en todas las comunidades y que el procedimiento de estas subvenciones es «complejo y lento». Y añaden que la Junta modificó la convocatoria «para simplificar la documentación justificativa» que deben presentar los beneficiarios. Pero inciden en que a menudo se ve arrastrada por sucesivas correcciones con dilatados plazos, «que en algunos casos se extienden seis meses al existir hasta tres subsanaciones».

Según apostillan, «la causa principal de la demora corresponde a los retrasos en las transferencias de los fondos Next Generation por parte del gobierno a través del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, dado que «la disponibilidad presupuestaria ha estado condicionada a la información relativa a los ingresos de las comunidades autónomas».

Entretanto, la Junta de Castilla y León no ha dejado de reforzar la plantilla dedicada a la resolución de los expedientes. De los tres trabajadores dedicados en inicio a cursar estas solicitudes, en la actualidad son 23. Y está previsto que en breve se incorporen siete más.

Sobre la gran demora en la resolución de las subvenciones el Procurador del Común ha emitido varias resoluciones en los últimos meses en respuesta a las quejas ciudadanas que recibe. La más reciente, del pasado mes de mayo, urgía a la Consejería de Economía y Hacienda a resolver los expedientes que aún se encuentren en trámite «hasta llegar al abono efectivo de las ayudas a las que los peticionarios tengan derecho sin más dilaciones» y proponía «un plan de choque hasta que se ultime la tramitación de la totalidad de estas ayudas con el pago efectivo» de las cuantías.

Se pronunciaba así Tomás Quintana sobre el caso de un ciudadano que habiendo presentado la petición en enero de 2022, vería pasar dos años antes de recibir una respuesta a su solicitud y proponía «arbitrar un plan de choque hasta que se ultime la tramitación de la totalidad de estas ayudas con el pago efectivo de las mismas».

Aun reconociendo el «esfuerzo encomiable» de la Junta para sacar adelante la excepcional carga de trabajo que conllevan estas ayudas, el Procurador censuró que este tipo de retrasos «no parece tener justificación suficiente e incide negativamente en los intereses» del ciudadano. En su opinión, «los retrasos en la recepción de las ayudas públicas en muchos casos distorsionan la finalidad para la que fueron creadas y perjudican no solo a los interesados» sino «a la ciudadanía en general, mermando su confianza en el correcto funcionamiento» de las administraciones públicas. Y recuerda que el tiempo «anormalmente dilatado» en la resolución de estos procedimientos también puede provocar perjuicios «a las empresas de los sectores implicados».

Los pacientes dan un sobresaliente a la atención en ingresos hospitalarios

Los usuarios valoran con una media de 8,8 puntos sobre 10 aspectos relacionados con el trato, la intimidad, seguridad, limpieza o confort en centros de Castilla y León

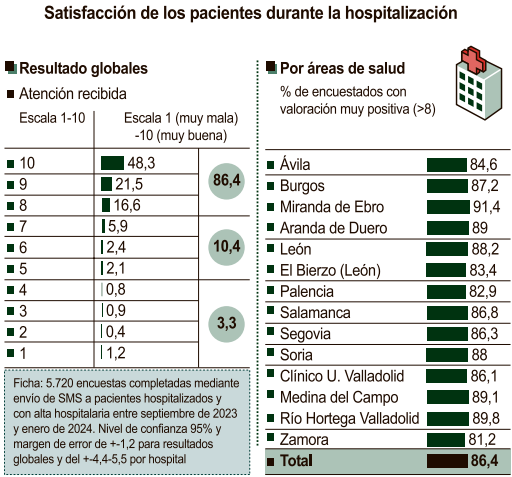
DIEGO GONZÁLEZ VALLADOLID
Los hospitales de Castilla y León se gradúan rozando el sobresaliente. Así lo consideran los pacientes que han otorgado una media de 8,8 puntos sobre 10 en la atención recibida durante su hospitalización en los centros de la Comunidad tras valorar el trato, la intimidad, información y participación, restauración, seguridad del paciente, limpieza y confort o la humanización.

Los resultados extraídos de las encuestas de satisfacción realizadas por la Consejería de Sanidad en el marco del Plan de Calidad y Seguridad del Paciente 2022-2026 reflejan que el 82 % de los 5.720 encuestados realizan una valoración muy positiva de su satisfacción global con la experiencia vivida durante su hospitalización, con una puntuación media de 8,6/10.

Además, cuatro de cada cinco encuestados también valoran positivamente la información facilitada por los profesionales sanitarios durante el ingreso como de la adecuación del tiempo dedicado a su atención (82 % y 78 %, respectivamente), si bien un 21,1 % apunta que tuvo algún incidente durante la hospitalización.

Los encuestados puntúan el trato y la amabilidad del profesional que les atendió con un 9,1/10, otorgando más de la mitad de los encuestados (56 %) la máxima puntuación (10 puntos).

Más del 95 % de los encuestados



hacen una valoración positiva de la confidencialidad de la información; más del 90 %, del respeto de la intimidad y la limpieza de las instalaciones; y más del 85 %, de la presentación del médico responsable, de la atención y la identificación de los profesionales, del respeto del descanso nocturno y del ruido ambiental y el confort de las instalaciones, según señala la Administración autonómica en un comunicado.

Casi dos tercios de los encuestados (62 %) realizan valoraciones ex-

celentes (9 y 10 puntos) cuando se les pregunta sobre la probabilidad de recomendar, en caso de necesitarlo, la hospitalización en su hospital/complejo asistencial a otras personas de su entorno.

Sin embargo, existe cierto margen de mejora con respecto a la atención al dolor, donde el 72 % realizan una valoración muy positiva (igual o mayor a 8 sobre 10) y, sobre todo, en relación con el servicio de restauración, donde la valoración muy positiva se sitúa en el 53 %, realizando

una valoración igual o menor a 5 sobre 10 uno de cada cuatro encuestados, y donde un 20,6 % de los encuestados considera que la variedad de los alimentos es un aspecto de mejora.

HOSPITALES

Por hospitales, el Complejo Asistencial Universitario de León fue el que más altas hospitalarias acaparó entre septiembre de 2023 y enero de 2024 con un total de 32.482, seguido del Complejo Asistencial Universitario de Salamanca (29.655), Complejo Asistencial Universitario de Burgos (26.824), Hospital Clínico Universitario de Valladolid (25.687), Hospital Universitario Río Hortega (23.142), Complejo Asistencial de Zamora (16.599), Complejo Asistencial Universitario de Palencia (16.156), Hospital El Bierzo (13.821), Complejo Asistencial de Ávila (12.753), Complejo Asistencial de Segovia (12.164), Complejo Asistencial Universitario de Soria (7.822), Hospital de Medina del Campo (4.105), Hospital Santiago Apóstol (3.970) y el Hospital Santos Reyes (3.628).

La Junta valora estos resultados del muestreo como «un nuevo reconocimiento de los ciudadanos a la calidad de la asistencia prestada en la Sanidad de Castilla y León, valorando en términos muy positivos la labor de todos los profesionales, reforzando puntos fuertes y ofreciendo oportunidades de mejora».

El Consejo de Enfermería pide contar con enfermeras escolares en los colegios

VALLADOLID
El Consejo de Colegios de Enfermería de Castilla y León ha instado a las autoridades competentes a que se ponga en marcha el despliegue de enfermeras escolares en todos los centros educativos de la Comunidad.

El Consejo lamenta que aún no se ha implementado esta iniciativa «crucial» en la región, a pesar de la «importancia indiscutible» de contar con profesionales de enfermería en el entorno escolar, informa Europa Press.

Asimismo, sostiene que la presencia de enfermeras en los centros educativos contribuye a salvaguardar la salud y bienestar de los estudiantes, así como a desempeñar un «papel fundamental» en la promoción de la salud y la preven-

ción de enfermedades.

El presidente del Consejo Regional de Enfermería de Castilla y León, Enrique Ruiz Forner, afirma que es «esencial» que se ponga en marcha este despliegue lo antes posible para proporcionar atención sanitaria de «calidad y promover hábitos saludables entre los estudiantes». De la misma forma, desde el Consejo resalta la «urgencia» de poner en marcha este despliegue de enfermeras escolares en toda la Comunidad autónoma, conforme a las razones legales que justifican esta iniciativa.

«Es imperativo que se dé prioridad a la salud y bienestar de nuestros niños y jóvenes, y la presencia de enfermeras escolares es un paso fundamental en esta dirección», remarca Ruiz Forner.

#CIERRA UNICEF

No más hambre.
No más discriminaciones.
No más injusticias.
No más enfermedades.
Ayúdanos a construir un mundo en el que no seamos necesarios.

DONA AHORA
cierraunicef.es
900 907 133

unicef

UNICEF Comité Español

El reto de la transición energética

El auge de las energías renovables amaga con cambiar el mapa industrial

Los viejos líderes fabriles como Barcelona o Valencia pueden perder su influencia frente a las ‘nuevas’ regiones productoras de electricidad a partir del sol y del viento si descuidan sus políticas industriales

SARA LEDO
Madrid

Igual que los grandes centros industriales tradicionales como Barcelona, Bilbao, Valencia o Asturias surgieron al calor de la ubicación de materias primas como el carbón o el petróleo y donde había un puerto; el auge de las renovables amaga con generar el mismo proceso en torno a la llamada España vaciada, donde se encuentran la gran mayoría de los paneles solares y aerogeneradores que hay en el país. Se anticipa, así, un cambio en el mapa industrial que podrá derivar en un reparto más equilibrado de la riqueza o en un intercambio de influencias.

«Es evidente que hay un nuevo escenario energético y al mismo tiempo se está produciendo una revolución tecnológica y digital y una transformación en torno a la sostenibilidad. Siempre que esto ocurre

Amazon y Microsoft apuestan por Aragón para instalar centros de datos alimentados con energías limpias

Entre los hándicaps de las autonomías con menos energía limpia se encuentran las redes eléctricas

hay un nuevo reparto de cartas. Y en este caso España tiene una oportunidad objetiva de desarrollo industrial como nunca antes», afirma el director general de la Escuela de Organización Industrial (EOI), José Bayón. A esto se suma la importancia creciente en Occidente por la autonomía estratégica que lleva a una reindustrialización urgente de sectores como los datos, la inteligencia artificial, los semiconductores o las baterías eléctricas.

Los anuncios han empezado, aunque a cuentagotas, como Amazon, que en mayo prometió una inversión de 15.700 millones de euros en centros de datos en Aragón (en los municipios de Huesca, Villa-

nueva de Gállego, El Burgo de Ebro y Zaragoza), después de que Microsoft hiciera lo propio unos meses antes. También, la fábrica de baterías de Envision en Navalmaral de la Mata (Cáceres) o la fábrica de diamantes en Trujillo (Cáceres). Los tres casos coinciden en ubicarse en dos de las cinco comunidades –Aragón, Extremadura, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Galicia– que acumulan el 68% de la producción renovable de todo el país (134.604 GWh), tras multiplicar por cuatro su potencia instalada de energía limpia en los últimos veinte años.

«Todas aquellas empresas que sean intensivas en el consumo de energía tienen que fijarse en Aragón», dijo entonces su presidente, Jorge Azcón, en una suerte de aviso a navegantes sobre las intenciones de la comunidad para capitalizar los 8,9 gigavatios (GW) de energías renovables instaladas en la región. Para ponerlo en perspectiva, las cinco centrales nucleares que hay en España suman una potencia conjunta de 7,3 GW.

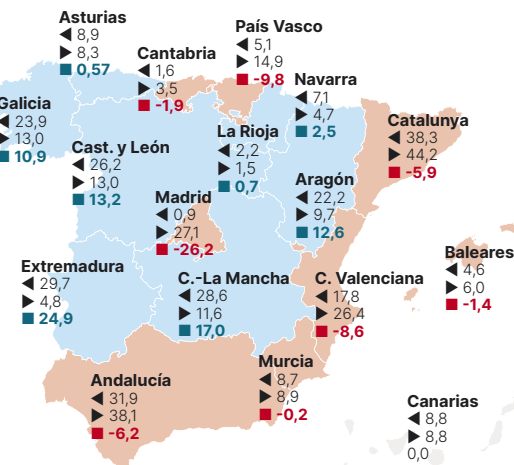
La mayoría de expertos creen que «las comunidades que hayan arrastrado los pies se verán también beneficiadas de ese proceso» de reindustrialización al calor de la energía limpia, según defiende el director de Transición Ecológica de la consultora BeBartlet, Alejandro Labanda. Pero también hay quien advierte de que «los viejos líderes no pueden dormirse en los laureles, o serán superados por otras regiones con políticas industriales y energéticas competitivas y eficientes», como el titular del departamento de Operaciones, Innovación y Data Sciences de Esade, Xavier Ferràs.

Coste y autoconsumo

La decisión de abrir nueva industria en una localización u otra depende de varios factores. Para la industria digital, el coste de la energía es uno de los más importantes. *A priori*, la concentración renovable en determinadas regiones favorece a todo el país porque rebaja el precio de la luz para todos los consumidores. Pero también hace que haya autonomías que pueden resultar más interesantes que otras al permitir aprovechar el autoconsumo para abaratar

PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE ELECTRICIDAD EN 2023

Diferencia entre la energía que se produce y la que se consume
En miles de GWh ◀ Producción ▶ Consumo ■ Resultado
■ Consume más de lo que produce ■ Consume menos



POTENCIA ELÉCTRICA INSTALADA

En MW a 31-12-2023

Fuente: REE

COMUNIDAD	POTENCIA TOTAL	% DE RENOVABLES
Andalucía	18.912	58,7%
Aragón	11.646	77,2%
Asturias	3.822	41,7%
Cantabria	803	19,5%
Castilla-La Mancha	14.467	83,8%
Castilla y León	13.619	95,8%
Cataluña	11.983	31,1%
Ceuta	91	0,0%
C. Valenciana	8.339	28,8%
Extremadura	11.696	82,7%
Galicia	10.951	70,6%
Baleares	2.232	16,9%
Canarias	3.294	27,3%
La Rioja	1.409	43,0%
Madrid	457	50,8%
Melilla	78	1,5%
Murcia	5.469	34,9%
Navarra	5.469	34,9%
País Vasco	2.973	16,1%
Total España	125.620	61,3%

su factura de la luz, explica el socio responsable de sectores regulados y análisis económico en EY Consulting, Antonio Hernández.

«Un PPA físico (contratos de compra venta de energía) permite a una empresa asegurar precios de energía más estables y predecibles a largo plazo, y aunque las industrias también puedan firmar este tipo de contratos virtuales con una comercializadora, el hecho de estar localizados en la misma zona donde está el parque generador permite en diversos casos aprovechar el autoconsumo por línea interna, lo cual favorece la descarbonización y la reducción de costes», explica Hernández.

Los centros de datos buscan «energía renovable abundante y barata», según explica el director ejecutivo de la asociación de centros de datos Spain Dc, Manolo Giménez. Pero la segunda de las cuestiones se puede tropezar con una red eléctrica insuficiente, como ocurre en Madrid, donde «empleza» a no haber conexiones suficientes, según Giménez.

Otra cuestión fundamental es la apuesta de las comunidades por agilizar la tramitación administrativa, que fue lo que decantó la balanza de multinacionales como Amazon y Microsoft por Aragón, junto a la disponibilidad de territorio y la abundancia de energía renovable.

En el lado contrario, entre los hándicaps de las autonomías con menos energía limpia se encuentran las redes eléctricas, que empiezan a ser una «barrera importante de acceso» para grandes industrias. Un ejemplo es Madrid, uno de los lugares preferidos por los centros de datos por su cercanía con las empresas pero sin apenas producción propia por sus características geográficas. «Hay dudas de si habrá capacidad para toda la demanda que se requiere», reconoce González. «El gran problema de Cataluña es que no hay puntos de acceso a la red, solo hay cerca de las ciudades, lo que crea rechazo social y son solares más costosos», explica el profesor de Dirección Estratégica del IESE, Massimo Maoret. En este caso el problema es del Gobierno central, quien debe asignar nuevos accesos. ■

Marruecos se confirma como gran comprador de gas natural español

El Gobierno español reabrió el gasoducto de Tarifa hace dos años tras el cierre de Argelia

David Page

Hace dos años, el Gobierno español quiso hacer un gran guiño a Marruecos. Con Moncloa volcada en recomponer las relaciones diplomáticas con Rabat, el 28 de junio de 2022 España reabrió el gasoducto Magreb-Europa que había cerrado de manera unilateral Argelia unos meses antes. Fue un día histórico, tras un cuarto de siglo recibiendo gas natural, se revirtió el sentido del flujo de suministro para mandarlo a Marruecos.

El Ejecutivo de Pedro Sánchez lanzaba en plena crisis energética una ayuda crucial para Marruecos, facilitando el suministro de gas natural que había dejado de recibir por la decisión de Argelia de cerrar el gasoducto. Un guiño a Marruecos, pero también un tropiezo con Argelia.

El capote a Rabat llegó también en pleno choque diplomático con este último país, tradicional principal proveedor de gas del mercado español, desatado por el giro del Go-

bierno de Pedro Sánchez en la postura tradicional española sobre el Sáhara Occidental, pasando a respaldar el plan autonomista de Marruecos y que Argel rechaza.

Dos años después de la reapertura del gasoducto del Estrecho, Marruecos se ha asentado ya como uno de los grandes destinos de las exportaciones de gas desde España. Rabat está aprovechando al máximo la tubería para garantizar el suministro y se ha colocado como segundo mayor cliente del gran negocio de la reventa de gas desde España, sólo por detrás de Francia, según confirman mes tras mes los registros de Enagás, el gestor del sistema gasista español y operador de los grandes gasoductos del país, y de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (Cores).

El pasado mes de enero, Marruecos incluso llegó a colocarse por primera vez en la historia como primer destino de las exportaciones de gas desde España, concentrando el 28%



El presidente de España, Pedro Sánchez, con el rey Mohamed VI. | MONCLOA

de todas las exportaciones mensuales. Sólo ha sucedido ese mes.

En lo que va de año, los envíos a Marruecos concentran el 16,5% de todas las reexportaciones de gas natural desde España, superando claramente la cuota del 12,5% que consiguió acumular en el conjunto del año pasado y disparándose en relación al cerca del 5% que consiguió concentrar en la segunda mitad de 2022 en que se inició el flujo desde España en dirección al país vecino.

Los envíos de gas a Marruecos han exprimido el gasoducto Magreb-Europa y por momentos se ha rozado la capacidad máxima de bombeo del gasoducto. La capacidad pico de exportación del gasoducto desde Tarifa es de 960 gigavatios hora (GWh) cada mes. En estos dos años son varios los meses en que se ha utilizado más del 90% de ese bombeo máximo e incluso el pasado agosto se rozó el tope con el envío de 958 GWh al país magre-

bí, según los datos combinados de Cores y de Enagás.

España, en sentido estricto, no está vendiendo gas a Marruecos. El papel de España se limita a recibir en sus plantas de regasificación los barcos con el gas que compra Rabat a cualquier país proveedor y lo envía a través del gasoducto de Tarifa hasta el país alauí. Todo el gas reexportado desde España a Marruecos cuenta con un certificado y monitorización de origen para asegurar que no envía ninguna molécula procedente de Argelia, como exige el Gobierno de Argel.

El guiño a Marruecos, sin embargo, ha servido para tensar aún más el choque diplomático entre España y Argelia tras el cambio de posición del Gobierno de Pedro Sánchez sobre el Sáhara Occidental, respaldando las tesis marroquíes sobre la antigua colonia española. El Gobierno argelino bloqueó las relaciones comerciales con España -un veto que ha empezado a relajarse de manera muy parcial-, pero dejó fuera del boicot sus ventas de gas.

Sin embargo, Argel también ha llegado a amenazar con romper contratos de suministro de gas firmados con empresas españolas si detecta que parte del gas acaba siendo revendido a Marruecos, con el que ha roto relaciones diplomáticas también a cuenta del Sáhara Occidental. El Ejecutivo español niega por completo que el gas argelino pueda ser redireccionado a Marruecos y para ello ha activado un plan especial con el fin de desterrar tal posibilidad.

S. Ledo / J. Gutiérrez

LAS PALMAS G. C. / MADRID

El 30 de mayo entró en vigor el «impuesto medioambiental» sobre parques eólicos y fotovoltaicos en Aragón, que pretende gravar las «afecciones medioambientales y visuales adversas sobre el medio natural, el paisaje, la flora y la fauna» que producen este tipo de instalaciones. Malas noticias para los inversores, porque este no es un hecho aislado. Si las Islas no han implantado figuras fiscales de estas características, es porque no ha llegado el momento de hacerlo dada la baja penetración de fuentes limpias (19% del total del mix). Son tiempos de facilitar la llegada de capital.

Lo mismo que sucedió en Aragón coincidiendo con el Día de Ca-

Las arcas canarias pierden ingresos por la baja penetración de renovables

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León suman 100 millones de euros de recaudación con su canon a la eólica y la fotovoltaica

narias ocurrirá a principios del año próximo en el País Vasco. Y estas son las últimas comunidades autónomas en subirse al carro del cobro de un peaje a los promotores en el que ya viajan otras cuatro: Galicia, Castilla y León, Castilla-La Mancha y Cantabria.

«Es probable que este tipo de impuestos tiendan a generalizarse. Pero con la subida de los tipos de interés y los costes de los materiales, añadir más presión fiscal,

cuando las instalaciones ya pagan el IBI y el ICIO a nivel municipal, no sé si es una buena medida para fomentar este tipo de energías», advierte el responsable de Políticas Climáticas de la Fundación Renovables, Ismael Morales.

«Es importante que los beneficios financieros o económicos de las renovables se queden en el territorio», continúa, pero no oculta su desconfianza sobre el destino de la suma recaudada. En su opi-

nión, «es más difícil de controlar qué hace la comunidad autónoma con ese dinero».

Aragón grava la potencia, la altura y longitud de los aerogeneradores y el diámetro de las palas, mientras que para la fotovoltaica cuenta la superficie vallada del parque. El Ejecutivo aragonés prevé ingresar 16 millones de euros este año y alcanzar más de 40 millones a partir de 2026 y 2027, cuando el gravamen comience a

funcionar a pleno rendimiento; las nuevas instalaciones tendrán exenciones del 100% el primer año y del 50% en el segundo. El compromiso es destinar al menos la mitad de la recaudación al área de ubicación de los parques.

Galicia, Castilla-La Mancha y Castilla y León, las primeras en establecer una tasa al recurso eólico en 2009, 2011 y 2018, respectivamente, ingresaron unos 100 millones en 2021 por este concepto, según se desprende del informe *Panorama de la Fiscalidad Autonómica y Foral*, elaborado por el Consejo General de Economistas. El organismo destaca la «exigua» recaudación que propician estas figuras fiscales. La quinta en discordia, Extremadura, ha descartado poner en marcha una figura fiscal de esta naturaleza.



RED DE TIENDAS
ventanasCORTIZO

Nueva tienda
METAL GARCÍA

VENTANAS, PUERTAS
Y ACCESORIOS
PVC · ALUMINIO

SOLICITA TU PRESUPUESTO
922 958 984 - 673 777 975
info@metalgarcia.es
www.ventanascortizometalgarcia.es

Visítanos en
Plaza San Juan Bautista, 5 - Santa Cruz de Tenerife

ARAGÓN

«No existe gran talento sin gran voluntad». Honoré de Balzac, escritor francés (1799-1850)

ENERGÍA LAS AUTORIZACIONES

Aragón duplicará con creces su potencia renovable con los proyectos en tramitación

● Las 2.166 instalaciones en servicio rozan 8.000 megavatios y los proyectos en supervisión en el Gobierno autonómico suman 11.000 ● Las plantas solares proyectadas se disparan y liderarán la energía verde

ZARAGOZA. Aragón reforzará su potencia renovable con la avalancha de proyectos en avanzado estado de tramitación en la Administración autonómica. La Dirección General de Energía y Minas acumula hasta 624 plantas solares fotovoltaicas y otros 128 parques eólicos que suman casi 11.000 megavatios de potencia, mucho más del doble de la que ahora se vierte a las subestaciones de Red Eléctrica de España (REE). En concreto, un 137,7% más.

Las empresas promotoras, las grandes compañías eléctricas y los fondos de inversión siguen impulsando la instalación de energías verdes que cuentan con derechos de acceso y conexión a las redes de transporte y de distribución. Los que suman menos de 50 megavatios y solo cuentan con sus infraestructuras en la Comunidad se tramitan directamente en la DGA, que ha tenido que reforzar su personal para agilizar los permisos.

La directora general de Energía y Minas, Yolanda Vallés, asegura a este diario que no se corre ningún peligro de incumplir los plazos fijados por el Ministerio para la Transición Ecológica. El siguiente hito expira el 25 de julio y obliga a las empresas a disponer de la autorización administrativa de construcción. Como los deberes se han hecho con antelación, solo quedan 9 instalaciones de Zaragoza y Teruel por aprobar de todas las que obtuvieron el derecho de acceso y conexión a la red eléctrica antes de mediados de 2020.

Como los nudos de evacuación de Aragón están copados y no se puede dar mayor capacidad, Forestalia promueve una malla de autopistas eléctricas para llevar su futura producción a las autonomías limítrofes. Su tramitación es estatal y sus miles de megavatios, fundamentalmente de producción eólica y repartidos por las tres provincias, ni siquiera se contabilizarán aquí sino donde llegue la producción. Salvo que los gobiernos autonómicos logren bloquear las líneas de alta tensión que atraviesan sus territorios, lo harán en el País Vasco, Cataluña y Comunidad Valenciana.

Yolanda Vallés indica que en la

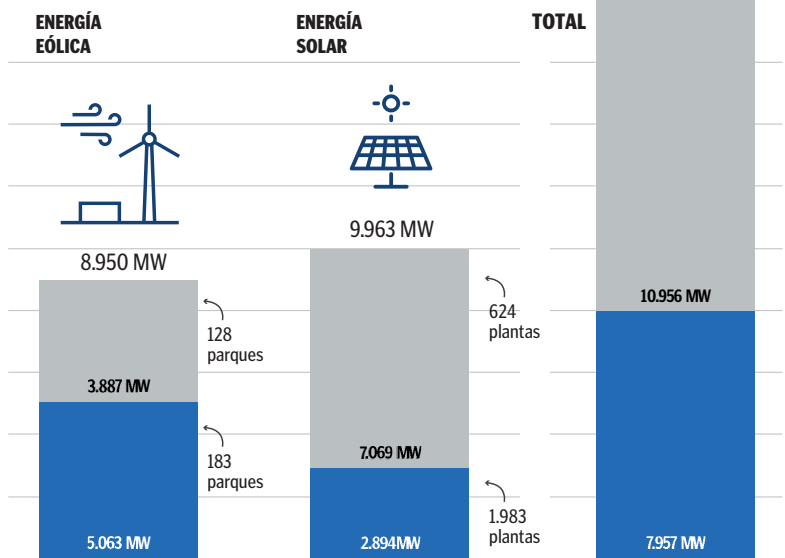


Un parque eólico en funcionamiento en las Planas de María de Huerva. GUILLERMO MESTRE

Las renovables en Aragón

Instalaciones de competencia autonómica. En megavatios

- En explotación
- En tramitación



Fuente: Dirección General de Energía y Minas

HERALDO

actualidad hay 183 parques eólicos en explotación, que suman 5.063 megavatios, la tecnología renovable dominante en la actualidad. Mientras, las 1.983 plantas solares fotovoltaicas se quedan en 2.894 megavatios.

El salto será cuantitativo con las inversiones millonarias en curso, que van a reforzar la posición de liderazgo de Aragón, la cuarta autonomía en generación verde.

En el caso de los proyectos de tramitación autonómica, a principios de mes se contabilizaban 128 eólicos con una potencia de 3.887 megavatios y otras 624 solares que representan otros 7.069 MW. Es decir, a medio plazo se va a imponer la tecnología fotovoltaica, que no tiene el condicionante del emplazamiento en lomas y corredores donde sopla el viento. De hecho, liderará el sector con un total de 9.963 megavatios frente a los 8.950 de los aerogeneradores.

Desde que el pasado verano entró a gestionar el equipo PP-Vox, se han puesto en explotación 76 instalaciones con 1.187 megavatios de potencia y otras 95 han logrado la autorización de construcción, que suman otros 1.146 MW.

Los esfuerzos están puestos en acelerar las declaraciones de utilidad pública, imprescindibles para expropiar las fincas con cuyos propietarios no hay acuerdo para completar las extensas áreas necesarias tanto para construir los parques como las líneas eléctricas de evacuación hasta las subestaciones más próximas.

Más refuerzo de personal

Su tramitación ronda los diez meses, pero se está tardando 15 en resolver porque había un atasco previo de 132 expedientes y el número no dejar de incrementarse conforme se agilizan las autorizaciones de construcción. Aunque se ficharon a principios de año a ocho técnicos de Sarga para hacer informes, ahora se van a contratar a otros seis solo para la provincia de Zaragoza. «Hay que cumplir hitos y 15 meses de resolución me parece exagerado pese a haberse aligerado el atasco. Ahora acumulamos 122, pero hay que pensar que cuando llegamos solo se daban declaraciones de utilidad pública en Teruel», añade.

JORGE ALONSO

TRIBUNA

HERALDO
DE ARAGON

DIARIO INDEPENDIENTE • FUNDADO EN 1895 • Año CXXX

EDITORIAL

Los primeros diez años
de un reinado ejemplar

El décimo aniversario del reinado de Felipe VI, que se cumple el próximo miércoles, ha de ser motivo de celebración para todos los españoles. La monarquía, que impulsó en la Transición el establecimiento de la democracia y la apertura de España al mundo, es hoy, en tiempos de tensiones e incertidumbre, un necesario pilar de estabilidad para la sociedad española. Y se prepara, en la persona de la princesa Leonor, para dar continuidad al marco de convivencia en libertad que representa y ampara la Constitución

Los reyes Felipe y Letizia, junto a sus hijas, la princesa Leonor y la infanta Sofía, celebrarán el día 19, con diversos actos en el Palacio Real, el décimo aniversario de la proclamación de don Felipe, ante las Cortes Generales, como rey de España. Un momento histórico que supuso una oportuna renovación de la monarquía constitucional y que abrió un reinado que ha estado marcado por los cambios acelerados en la sociedad española y en el ámbito internacional. Cambios que han traído consigo avances y esperanzas, pero también temores y fricciones, incluido un clima político muy polarizado que está tristemente erosionando el funcionamiento de algunas instituciones democráticas. En este contexto, el ejemplar comportamiento del Rey y de su familia en el cumplimiento de sus altas funciones y como símbolo de la nación y del Estado ha aportado un valioso factor de equilibrio y serenidad que sin duda valora la mayor parte de la ciudadanía española y aragonesa. El Rey hace así realidad el aserto de que la Corona es la clave de bóveda del edificio constitucional. La conmemoración del próximo miércoles, en la que junto a representantes institucionales participarán ciudadanos corrientes y que tiene lugar mientras doña Leonor, como Princesa de Asturias, se prepara para su futuro como reina, es pues un motivo de alegría para todos los españoles.

LA ROTONDA

| Luisa Miñana

Verano,
una edad sin edad

El comienzo de cada nueva estación estival vuelve a reclamar del alambicado engranaje de nuestros órganos corporales, cerebro incluido naturalmente, el mismo ritual de propósito de felicidad que reconocemos en esa memoria nuestra asociada al verano

En nuestro entorno mediterráneo podría decirse que tradicionalmente el verano transcurría entre la siega del trigo y las primeras vendimias, periodo que se traslada en las ciudades al ciclo escolar, que se interrumpe, considerado 'grosso modo', entre las mismas fechas. Diferentes serían las referencias que deberíamos evocar en

otras geografías acunadas por el ritmo estacional. Pero aquí o allá, creo que todos sentimos que el verano es una edad sin edad de nuestras vidas, incluso una edad en nuestras emociones: un tiempo encapsulado en el que, de alguna manera, se funden los diferentes estios vividos. Un tiempo que en realidad no transcurre, porque

permanece cobijado en nuestro inconsciente, como las logias protectoras de los patios berlineses resguardaban al niño que fue Walter Benjamin, rescatado en un libro delicioso, 'Infancia berlinesa hacia mil novecientos'. Un tiempo que es un universo paralelo con sus propias leyes, en el que nos reconocemos secretamente otros y en paz, mientras gestionamos la vida de tráficos cotidianos que ahora, año tras año, manda en nosotros.

El comienzo de cada nueva estación estival vuelve a reclamar del alambicado engranaje de nuestros órganos corporales, cerebro incluido naturalmente, el mismo ritual de propósito de felicidad que reconocemos en esa memoria nuestra asociada al verano, pro-venga de sucesos fácticos o asumidos a través de la ficción: una de las prerrogativas de ese mundo es la ausencia de fronteras. Aunque la alegre canción de verbena y mar encierra también un corazón melancólico: precisamente el de saberse paréntesis extemporáneo. 'El tiempo de la felicidad' (1997), una película dirigida por Manuel Iborra, ambientada en un verano

de los años 70 en Ibiza, feliz y triste casi a partes iguales, pero siempre cómodo, representa muy bien las emociones y los paisajes mentales de mi universo verano, de la inmutable edad de mi verano personal. Hay también algunos recuerdos que inevitablemente aparecen siempre, como estoy segura sucede a cada uno de ustedes. En mi caso, muy especialmente, los preparativos de la noche de San Juan en Barcelona o la agradable sensación de la brisa costera que solía despertarme los días perezosos de vacaciones escolares. Desde los veranos de mi infancia temprana suelen regresar también algunas tardes de domingo en las que acompañaba a mi padre al mercado del Born, donde trabajaba, para comprobar el buen funcionamiento de las cámaras que guardaban la fruta: el silencio de la fresca penumbra del interior contrastaba extrañamente para mí con la luz explosiva y el bullicio ocioso del exterior. Años después, relacionado siempre aquella sensación desubi-

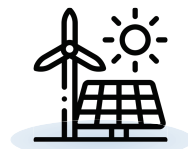
cada con la sentida muchas noches de solitario insomnio juvenil y largas lecturas, como Proust, por ejemplo, en los veranos universitarios, horas en las que no pesaba la ausencia de sueño y en las que todo el mundo de afuera podía desembarcar en mi habitación a través de la ventana abierta.

No sin un tanto de rabia, pienso últimamente que, si el calenta-

«Aunque la alegre canción de verbena y mar encierra también un corazón melancólico: precisamente el de saberse paréntesis extemporáneo»

miento del planeta convierte la estación estival en un infierno, ese universo verano, ese estado mental de cada cual cuajado gracias a la bonanza meteorológica, desaparecerá y con él toda una forma del inconsciente colectivo cultural.

Luisa Miñana es escritora

Las energías
renovables y el
futuro

La firme apuesta de Aragón por las energías renovables está teniendo un efecto directo en las inversiones millonarias anunciadas en los últimos meses, como las instalaciones de los centros de datos de Microsoft y Amazon. La ventaja competitiva de las renovables debe ir acompañada de una regulación necesaria que permita el desarrollo de los parques y el respeto al medio ambiente en la Comunidad. Esa será la clave del éxito en el futuro.

La financiación
como moneda
de cambio

El anuncio de la vicepresidenta María Jesús Montero de una financiación singular para Cataluña y una condonación de 15.000 millones de deuda ha generado la respuesta de buena parte de las comunidades autónomas, entre ellas Aragón, que denuncian un trato de favor y un agravio que rompe la unidad garantizada en la Constitución. El aviso de ERC de que no invertirá a Illa sin conseguir una financiación especial evidencia el acuerdo.

Esperanzador
debut de la
selección

España debutó ayer en la Eurocopa con una cómoda victoria ante Croacia, cimentada en una brillante primera parte. Durante esos primeros 45 minutos la selección demostró que posee altas dosis de calidad y que puede llegar lejos en esta edición. En todo caso, la alta competición exige una máxima concentración en todos los encuentros y habrá que esperar al comportamiento de la Roja ante los partidos más exigentes que le esperan.

El consejero de Transición Ecológica y Energía, Mariano Hernández Zapata, esta semana en su despacho de la capital grancanaria. **COBER**

«Mientras unos se ponen la chaqueta verde sin medidas otros venimos a aportar soluciones»

Mariano Hernández Zapata Consejero de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias

Hernández Zapata afirma con rotundidad que sin reformar la ley de cambio climático del anterior Gobierno canario no habrá transición ecológica

SILVIA FERNÁNDEZ



—En diciembre de 2022 el Gobierno de Canarias, dirigido por el 'Pacto de las Flores', aprobaba la ley de cambio climático como medida estrella. Un año después de llegar ustedes al Gobierno anuncian que la van a modificar de forma sustancial. ¿Cuáles son los motivos?
— Decidimos tomar la iniciativa y modificar la ley por dos motivos. Por un lado, porque emanaba la obligación de la Comisión Bilate-

ral Canarias-Estado, ya que hay 11 artículos que tienen intromisión en otras competencias y algunos incluso tiene visos de inconstitucionalidad. De otro, hemos aprovechado esta necesidad de cambios para hacer otros porque estamos convencidos de que las cosas se pueden hacer de forma diferente, pragmática y real. El PP fue el único partido que votó en contra de esta ley, así que cambiarla ahora es un gesto de coherencia política. Además, esta ley apenas ha avanzado en año y medio. Metidos en una emergencia energética y climática como está Canarias hemos optado por hacerlo por decreto-ley para no perder tiempo. Tenemos que actuar cuanto antes para aplicar medidas eficaces y aportar soluciones.

—¿En qué consisten básicamente las modificaciones?

— El objetivo principal es simplificar y que la norma sea de sencilla aplicación, reduciendo plazos y bu-

rocracia y dando seguridad jurídica. El tiempo dirá si lo hemos conseguido, igual que ha dicho que la que había ahora no funcionaba, como evidencia que la penetración de las energías renovables sea solo del 19% en las islas mientras que en la península ya están por encima del 50%. Además, a la hora de simplificar hemos buscado la manera de hacerlo sin confrontación con los cabildos, que casi todos estaban disconformes con la planificación energética del anterior Gobierno. Asimismo, hemos dejado de lado el Ptcn y vamos a desarrollar con los cabildos las zonas de aceleración de renovables, que son zonas pactadas para facilitar el desarrollo de energía limpia. Así, como está pactado de antemano podremos dar declaraciones de impacto ambiental simplificadas. Agilizamos plazos para que los proyectos salgan de forma más rápida. Otra cosa de este decreto-ley es que va a estar por encima de

cualquier planeamiento urbanístico municipal a la hora de autorizar la instalación de fotovoltaica en cubiertas y fomenta las renovables en suelo antropizados, como aparcamientos, embalses y pérgolas.

—Ese agilizar los trámites ha sido criticado por el PSOE al entender que puede ser un coladero para que entren todos los proyectos que se soliciten.

— El riesgo de esto se reduce. Hoy cualquier inversor puede venir y solicitar instalar su proyecto en suelo rústico que no está previamente acordado con los cabildos, que son los que tienen la competencia del suelo. Hasta ahora el Gobierno recurría al artículo 6 bis de la Ley del Suelo para saltarse a los cabildos. Con el decreto esto cambia. Que exista el acuerdo previo con los cabildos, vía informes técnicos, de las zonas aptas para la instalación de las renovables nos permite tener una declaración de impacto ambiental

abreviada. No va a ser fácil pero estamos poniendo todo el empeño a llegar a acuerdo con los cabildos. Ya lo hemos iniciado y vamos caminando. Lo que le dejo claro es que no se va a hacer nada ilegal y sin la documentación y los informes pertinentes. Tampoco se va a hacer nada en espacios naturales protegidos.

—¿Mantienen los objetivos de descarbonización para 2040?

— Sí. No será sencillo. Era imposible con la anterior ley y ahora ponemos todas las herramientas para intentar alcanzarlo, aunque es difícil en la situación que nos hemos encontrado y ese 19% de penetración de renovables.

—Ustedes han decidido aparcarse el Ptcn, ¿puede Canarias funcionar sin planificación energética?

— Canarias ha venido funcionando sin plan y lo que queremos es agilizar la penetración de renovables, que está en el 19%, en muy mal nú-

mero. Queremos crecer de forma rápida y de ahí este decreto. Así todo, vamos a desarrollar el Piecan, que se asimilará a la ley estatal, y que es el plan que más o menos sustituirá el Ptcn.

¿Qué horizonte tienen en la descarbonización?

- Mantenemos el objetivo de llegar a 2040 en el 58%. Esperamos conseguirlo con este decreto.

¿Qué otras medidas incluye el decreto que destacaría?

- Hay dos aspectos a reseñar. De un lado, el plan formativo verde que busca dar oportunidades a los jóvenes y personas sin cualificación en esta actividad y de otro, está la participación ciudadana. Los proyectos de renovables tienen cada vez una mayor rechazo de la ciudadanía y queremos hacerlos participes. Así, cualquier proyecto de más de 2 megavatios (2 MW) que se desarrolle en Canarias con fotovoltaica tendrá que tener como mínimo un 20% de participación social. Esto ya se desarrolla en otras regiones como Galicia y funciona.

- Teniendo en cuenta que los precios de la energía son hoy bajos e incluso hay parques pensando en parar porque están perdiendo dinero, ¿va a interesar al ciudadano entrar ahí?

- Los parques tienen rentabilidad y son viables. Si no se cubriera de todas formas con ciudadanos lo haríamos por otras vías. En cualquier caso, hemos escuchado a muchos diciendo que vienen las multinacionales a instalar parques de renovables a Canarias y que se llevan todo. Ahora queremos dar la opción de que no se lleven todo, que los ciudadanos puedan participar y el dinero se quede en Canarias.

- Son medidas novedosas que chocan viniendo del PP.

- Hay quienes se ponen la chaqueta de participación ciudadana y la chaqueta verde sin medidas efectivas y luego otros tenemos que ir detrás a aportar soluciones. Nosotros estamos trabajando para resolver el enorme entuerto que nos hemos encontrado en la Consejería con, por ejemplo, los fondos NGEU, con más de 15.000 expedientes atascados.

- Buscan además la plantación de árboles y creación de zonas verdes que es poco usual.

- Sí. Hay que incentivar que haya zonas verdes. En este sentido, el decreto exigirá que en todos los planes generales que se desarrollen tras su aprobación exista un mínimo de 10 metros cuadrados de zona verde por habitante y un árbol por cada tres habitantes. Queremos cambiar las cosas y hacerlas bien, no solo lanzando mensajes de 'greenwashing'. Hay que ser pragmáticos y cumplirlos. Por eso precisamente hemos modificado la obligatoriedad de registro de la huella de carbono y hemos excluido a las pequeñas empre-



El consejero en un momento de la entrevista. COBER

LAS FRASES

SOCIALIZACIÓN DE INVERSIONES

«Si los ciudadanos participan de los proyectos el dinero se quedará en Canarias»

CRÍTICAS AL PSOE

«Estamos trabajando para resolver el entuerto que nos hemos encontrado»

SUMINISTRO ELÉCTRICO

«Trabajamos con Endesa por si se produjera un apagón este verano»

EMERGENCIA ENERGÉTICA

«Creo que va a ser inminente el concurso de concurrencia competitiva»

sas y autónomos. Empezaremos por las grandes y medianas empresas y para todas la camas del sector turístico pero dejemos fuera a los pequeños, que al final iban a acudir a su asesor, iban a rellenar la documentación, les iban a cobrar 50-60 ó 100 euros y no iba a saber ni qué era ni por qué lo hacían. Es mejor que las grandes den ejemplo y las pequeñas se vayan sumando.

- Otra de las medidas que van a poner en marcha y que ha chocado es la creación de una empresa pública. ¿Producirá y venderá electricidad el Gobierno de Canarias?

- El objetivo de crear esta empresa es producir electricidad con energías renovables pero para el autoconsumo. Todos los meses pagamos una factura muy abultada que tenemos que intentar reducir. Era de 56 millones, la hemos bajado a 50 y el próximo ejercicio estará por debajo. Pretendemos seguir abaratándola. En el caso de haya excedente si se vertería a la red a cambio de una compensación que se destinaría a más proyectos renovables pero no vamos a vender ni ser una distribuidora ni comercializadora al uso. La empresa pública también nos permitiría, como Gobierno, participar en los proyectos de más de 2MW que vengan a instalarse y de los que le comenté anteriormente.

- ¿Cómo producirá energía esa empresa pública?

- La producción sería a través de la instalación de paneles fotovoltaicos en las cubiertas de los edificios públicos, en embalses y en invernaderos de la Consejería de Agricultura para demostrar que la 'agrovoltaje' es posible y puede ser un complemento para los agricultores. De hecho, en los fondos NGEU

hay una línea para ello.

- Introducen en el decreto la obligatoriedad de cabildos y ayuntamientos de desarrollar sus planes de acción climática y en el caso de que los municipios no lo desarrollen apuntan a los gobiernos insulares.

- Si, si los ayuntamientos no lo ejecutan en un plazo que aún no se ha determinado pero que quizás podría ser de un año, los cabildos podrán subrogarse la competencia. No podemos perder ni un minuto más en Canarias. Si los ayuntamientos pueden sacarlo adelante, fenomenal, pero si no es así, que los cabildos puedan asumir esa competencia automáticamente. Por ahora en las reuniones que hemos mantenido no ha habido rechazo a asumir esto. Al final, es un acto solidario y necesario si queremos la transición energética.

- Desde el PSOE se critica que se tumbe una ley que contó con mucha participación por un decreto-ley que no se ha consensuado.

- Es todo lo contrario. Hemos escuchado y tenido en cuenta la totalidad de propuestas del comité de expertos de Canarias para el estudio del cambio climático. También hemos atendido al resto de áreas del Gobierno como Agricultura, Turismo, Hacienda y Política Territorial, que han sido claves. Hemos mantenido más de 40 reuniones con distintos sectores. Así por ejemplo, en la reunión con la patronal del motor nos dieron cuenta de los retrasos que había para conseguir de los ayuntamientos la licencia para instalar un cargador de coche eléctrico, que iba entre los 12 y los 18 meses. Esto lo vamos a solucionar, al igual que los plazos para la instalación de fotovoltaica en cubiertas, ya que una

vez aprobado el decreto bastará con una declaración responsable que darán los ayuntamientos para hacerlo. Después, obviamente tendrán que llevar las labores de control e inspección. Además, hemos presentado el decreto a cabildos y ayuntamientos y el martes vamos a celebrar el consejo insular y el municipal. Aquí me gustaría añadir un detalle, en la pasada legislatura hubo varias decenas de decretos que se aprobaron sin pasar por consulta de cabildos y ayuntamientos pero nosotros sí hemos querido hacerlo.

- ¿Tienen previsto de alguna manera ayudar a los ayuntamientos en esas inspecciones porque de lo contrario podría haber mucho incumplimiento?

- Sí. Está recogido en el propio decreto-ley. Nuestra idea es que la propia empresa pública que vamos a crear sea un apoyo. De todas formas, el nivel de fraude suele ser bajo. Hay que perseguirlo pero son más lo que cumplen que los que incumplen. Por ahora ningún ayuntamiento se ha quejado de que pasemos a la declaración responsable y es que, al final, les aliviamos de carga burocrática y les facilitamos el trabajo a la hora de dar licencias.

- ¿Cuándo entrará en vigor?

- El decreto-ley irá a consejo de gobierno en este mes para poder convalidarlo en el Parlamento antes de agosto.

- ¿Cómo ayuda este decreto a la situación de emergencia energética de Canarias?

- En todo. A medida que se instale más potencia de renovables los equipos se irán actualizando. Para ello es necesario seguir reforzando el sistema. Para ello está muy avanzada la conexión de La Gomera y el proyecto de Chira-Soria. Hay que hacer apuesta por los saltos hidroeléctricos en las islas en las que se pueden desarrollar. Son necesarias para la transición energética. Estamos trabajando en ello en Tenerife y La Palma. Espero en esta legislatura anunciar nuevas infraestructuras hidráulicas en otras islas, incluida su aprobación. Tenemos confianza también en las baterías y contamos ya con solicitudes de hibridación con subvenciones que ya han salido del IDAE. Esa será la solución en islas como Lanzarote y Fuerteventura.

- Si como señala las baterías cada vez son mejores y con más capacidad, ¿por qué sigan apostando por los saltos de agua que implica un impacto medioambiental destacado?

- No tienen tanta capacidad como un salto y pasará mucho tiempo para que sea equiparable. Para parques son viables pero no más.

- Habla de que han recibido peticiones para instalar baterías en parques pero aún no existe regulación, lo que desincentiva a

los inversores.

- Exactamente. El Ministerio ha sacado primero las ayudas que la regulación. Varios promotores lo han solicitado y ahora estamos con el estudio de si las baterías híbridadas necesitan declaración de impacto ambiental o no. Lo que hemos hecho por ahora es establecer un procedimiento estándar para la autorización de esas baterías en la declaración de impacto ambiental y agilizarlo.

- Al final, ¿por qué aprobó el Ministerio en el concurso exprés 155 MW y no los 250 MW que se necesitan? ¿No pidieron ustedes más o el Ministerio metió la tijera?

- Hay que aclarar que teníamos que tomar una decisión de emergencia. Desde el año 2021, desde que REE anuncia que hay un déficit de potencia, no se hizo nada más allá de enviarse cartas entre el Gobierno y el Ministerio. Llegamos nosotros y hemos conseguido el concurso exprés, que es la primera vez que se hace en España. Abrimos el concurso a todas las empresas que quisieran y de las que se presentaron hicimos un cribado de las viables, que fueron la de Disa y Sampol, que tenían el lugar y la cercanía al enganche. Hubo una oferta que proponía producir con biometano pero no podía volcar a la red, así que era difícil. Se presentó incluso una oferta de Arabia Saudí y Endesa, que quería proponer ampliar plantas de generación y nos daba el servicio pero esto no lo admite la ley. Así que con las viables cubrimos el 60% de la potencia. Esto no quita para sigamos trabajando para cubrir el 40% restante con nuevas propuestas que nos han ido llegando. Y eso durará hasta el concurso de concurrencia competitiva que estamos esperando desde el año 2013.

- ¿Para cuándo este concurso?

- No lo sé. Había compromiso por el primer trimestre de este año que no se ha cumplido. Decían que después del concurso exprés y yo creo que va a ser inminente su publicación.

- ¿Ustedes son conscientes del riesgo de apagón?

- Nosotros lo somos y el Gobierno de España lo sabe desde el año 2021 por el déficit e incluso por la obsolescencia de las máquinas que es anterior. Ahora queremos cambiar la forma de hacer las cosas, poniendo soluciones sobre la mesa.

- Para este verano y ante el riesgo de quedarnos sin luz ¿qué hacemos? ¿Comprar velas y encomendarnos a alguna virgen?

- Estamos trabajando con medidas de contingencia y hablando con Endesa para poder reducir los tiempos de restitución del servicio si hay un apagón. Nos hubiera gustado encontrar en la Consejería algo hecho pero estamos empezando de cero.

Milei logra bajar el IPC mensual al 4,2%, su menor tasa de los últimos dos ejercicios

PÁG. 25



Alpine A290 inaugura la nueva era de la deportividad

PÁG. 31

Ecomotor.es



EVASIÓN

Anne Hathaway y Jessica Chastain arruinan su amistad en 'Vidas perfectas'

PÁG. 27



Europa cede soportes y puede borrar toda la ganancia anual

El EuroStoxx y el Ibex caen un 4,2% y un 3,6%, su mayor caída en más de un año

PÁGS. 2 y 3

LA CAÍDA ES LA OPORTUNIDAD PARA ENTRAR

Compañías con recomendación de compra que corrigen un 10% desde su máximo del año.

Ecobolsa

LOS VALORES QUE CORRIGEN MÁS DEL 10% CON RECOMENDACIÓN DE COMPRA

Compañía	(%)	Rec*
Gestamp	-19,2	🟢
ArcelorMittal	-16,2	🟢
Airbus	-16,0	🟢
Tubacex	-12,9	🟢
Repsol	-12,6	🟢

Ecobolsa

QUÉ AUTOMOVILÍSTICA ESCOGER PARA CADA SEGMENTO



Javier Sáenz de Cenzano Gestor de Azvalor Managers

"En el próximo lustro, el fondo podrá ofrecer una rentabilidad superior al 10%"



'Quién es quién en ESG': conozca a los jefes de Sostenibilidad del Ibex

Ecobolsa

El golpe al eje París-Berlín obliga a reformas en energía y comercio

El Pacto Verde y la relación con China se ven afectadas

Las elecciones europeas provocan el mayor descrédito sufrido hasta ahora por el eje francoalemán de la UE. El auge de la ultraderecha en ambos países obligará a replantear los plazos y el desarrollo mismo del Pacto Verde energético, que París y Berlín auspiciaron. Del mismo modo, es previsible que la deriva proteccionista de la UE hacia las exportaciones chinas ya iniciada se intensifique. PÁGS. 6 y 7

Yolanda Díaz financiaba el Máster de Begoña Gómez

PÁG. 24

Así es el Eco-Tech Hub que Iberia tendrá en Madrid por 580 millones

PÁGS. 16 y 17

Ferrovial desencalla la venta de Heathrow con otra oferta de PIF y Ardian

Retendrá finalmente un 5% del aeropuerto

Nueva oferta por Heathrow que empuja a favor de la salida de Ferrovial del aeropuerto londinense. Ardian y PIF han reformulado su oferta y comprarán el 37% de FGP Topco Ltd., compañía matriz de

Heathrow Airport. Esta propuesta llega tras cumplir con los derechos de acompañamiento que algunos accionistas habían reclamado tras conocer el primer acuerdo de la compañía española. PÁG. 14

Ribera dice que las renovables en masa tienen un "impacto negativo"

El Gobierno vigilará su efecto medioambiental

Transición Ecológica acaba de abrir la Hoja de ruta del sector que plantea reticencias a la instalación masiva de renovables y minimiza el impacto económico del cierre nuclear. PÁG. 13



Naturaleza | Patrimonio Cultural | Gastronomía | Familiar | Activo Deportivo | Rural



turismo



Grifols fija el rumbo en bajar deuda y aumentar la caja

La farmacéutica convence a los accionistas, que respaldan el sueldo de Abia PÁG. 18

GRIFOLS

Sabadell abre ofensiva en la banca personal en México

Oferta una cuenta retribuida al 5% para relanzar un negocio que dejó en 2022 PÁG. 20

Sabadell

Musk, en guerra a Apple por la 'IA' de los iPhone

Teme el poder de los algoritmos enriquecidos con información personal PÁG. 21



Empresas & Finanzas

El Gobierno ve "impactos negativos" en el despliegue masivo de renovables

Vigilará el cambio paisajístico, la ocupación de zonas protegidas y su efecto para las aves

El informe ambiental del PNIEC podrá recibir alegaciones hasta el próximo 12 de julio

Rubén Esteller MADRID.

El Ministerio de Transición Ecológica acaba de abrir una consulta pública sobre el Estudio Ambiental Estratégico del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima: la Hoja de ruta del sector energético a 2030.

El departamento que dirige Teresa Ribera ha dado de plazo hasta el 12 de julio para presentar las alegaciones correspondientes sobre un informe que ha llamado poderosamente la atención del sector.

La consulta pública –que en esta ocasión no se ha incluido en el área de energía– plantea serias reticencias a la instalación masiva de renovables y minimiza el impacto económico del cierre de las centrales nucleares.

El PNIEC, no olvidemos, plantea que las renovables aporten el 81% del consumo eléctrico en 2030 frente al 76% anterior y un aumento hasta el 48% en los usos finales de las energías verdes frente al anterior 42%. Para lograrlo, Transición Ecológica propone alcanzar una potencia total en el sector eléctrico de 214 GW, de los que 160 GW son de generación renovable, y 22 GW de almacenamiento, lo que en la práctica supone más que duplicar el nivel de instalaciones actual.

Según se recoge en el documento resumen de los 20 principales puntos que se han evaluado una docena suponen un impacto negativo para el medioambiente y otros ocho se consideran positivos.

El análisis asegura incluso que la propuesta puede suponer un impacto negativo severo en varios de los asuntos analizados. Lo más sensibles se centran en el riesgo de ocupación de espacios naturales protegidos y de la Red Natura 2000 por nuevas instalaciones de generación eólica y solar, y por redes de distribución y transporte, así como la alteración del paisaje rural que pueden provocar este tipo de instalaciones.

Estas consideraciones coinciden con las reclamaciones que en numerosas ocasiones plantean desde las organizaciones ecologistas en zonas con alta concentración de energías renovables.

Según recoge el informe ambiental del plan, el PNIEC no ofrece localizaciones concretas para las nuevas plantas, por ese motivo se han incluido una serie de recomendaciones para la integración territorial en dichos espacios rurales.



Teresa Ribera, vicepresidenta de Transición Ecológica. EP

Asimismo, en el contexto de aceleración de la transición energética que marca el PNIEC, el aumento de la potencia eólica y solar a instalar supondrá un incremento de la superficie afectada. No obstante, aclaran que con las medidas específicas de integración ambiental y territorial adoptadas propiciarán una mejora en la interacción de la infraestructura con el entorno y, es-

El informe sorprende al valorar el impacto económico del cierre de nucleares y térmicas

pecialmente, en evitar los efectos acumulativos derivados de una distribución territorial desfavorable, por lo que no se estima un incremento significativo en los niveles de impacto paisajístico.

Este impacto potencial por acumulación de instalaciones en algunas zonas, indica el Gobierno, es susceptible de reducirse mediante instrumentos de planificación y

medidas que se puedan adoptar, incluyendo el proceso de evaluación de impacto ambiental al que deben someterse.

En este sentido, siempre que sea factible, recomienda el Ejecutivo que se aprovechen las estructuras existentes para la instalación de renovables con el fin de reducir la superficie natural ocupada en el territorio. Para el Gobierno, instalar un aerogenerador de mayor tamaño cuenta con un menor impacto ambiental porque reduce el número que deben instalarse.

Hábitats naturales

Otro de los puntos que se destaca por su efecto negativo es la alteración de los hábitats naturales que utilizan las aves y los quirópteros (murciélagos).

La ocupación adicional de territorio por la construcción de estas nuevas instalaciones y sus infraestructuras de transporte y distribución puede llevar consigo una alteración del hábitat. Además, puede suponer un efecto barrera y pérdida de conectividad ecológica del territorio. Estos impactos potenciales podrían tener, en determinados casos, efectos sinérgicos, por acu-

mulación de instalaciones en determinados territorios del ámbito nacional con una elevada penetración de energías limpias.

Impacto del cierre nuclear

El Estudio Ambiental Estratégico sorprende también al entrar en el impacto sobre la actividad económica y el empleo asociados al cierre de las centrales de carbón y nu-

El cierre total de las centrales de carbón puede producirse en España el próximo año

cleares. Los últimos desarrollos en materia económica, técnica y regulatoria, indican, han llevado a que actualmente todas las centrales térmicas de carbón del país ya hayan completado su cierre, estén en proceso o sometidas a planes de cierre a medio plazo, con lo que se estima que el cierre total del carbón podría darse en torno al año 2025.

Para paliar sus consecuencias ya se han venido desarrollando iniciativas de acompañamiento en los territorios afectados con fondos nacionales y europeos provenientes del Plan de recuperación.

El informe valora también de forma positiva los efectos globales a largo plazo de la reducción del parque nuclear, debiendo desarrollarse los instrumentos previstos para la gestión de los residuos de alta actividad generados por el funcionamiento de las centrales, incluyendo su depósito en condiciones de seguridad.

El plan considera que existen efectos negativos asociados al desmantelamiento de las centrales nucleares. Cuando finaliza la vida útil de una central nuclear y se procede a su desmantelamiento, se han de gestionar grandes cantidades de residuos radiactivos, la mayor parte de ellos de muy baja actividad. No obstante, indica que los riesgos se minimizan con los estrictos protocolos de seguridad que se aplican a todas las operaciones que se desarrollan en el proceso de desmantelamiento de las centrales nucleares y que dirige la Empresa Nacional de Residuos Nucleares (Enresa).

En clave empresarial

El creciente agujero de la Seguridad Social

La Seguridad Social ha duplicado su deuda pública en los últimos cuatro ejercicios, hasta alcanzar 116.000 millones en marzo de este año. Pero si se echa la vista un poco más atrás, en concreto al arranque de 2017, el saldo negativo de esta administración es casi 100.000 millones superior al de entonces, según apuntan los datos difundidos por el Banco de España. Con todo, el déficit del sistema arrancó a comienzos de la pasada década, lo que aboca inevitablemente a generar una pasivo cada vez mayor para afrontar las transferencias corrientes. El problema es que la reforma de las pensiones aprobada en la pasada legislatura es absolutamente insuficiente para revertir el desequilibrio al alza que presenta esta administración, al no haber incluido medidas que racionalicen el gasto. Ello pese al desafío que supone el retiro de la generación del *baby boom*.

Ofensiva comercial de Sabadell

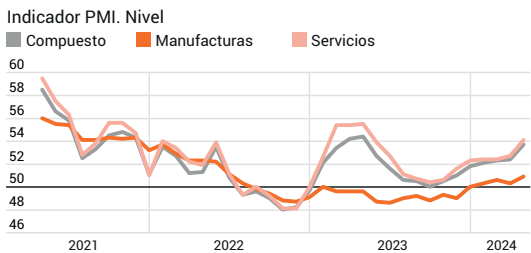
Sabadell ha lanzado en escasos días una batería de iniciativas comerciales con la que busca crecer en algunos de sus mercados, como México y Reino Unido. Con ese objetivo presenta en el país azteca una cuenta digital que remunera el ahorro con un 5%. A ello suma la apertura de una oficina especializada en Madrid para ganar cuota de mercado en clientes internacionales. Toda una ofensiva realizada en plena opa de BBVA con la que la entidad catalana trata de demostrar que tiene capacidad para crecer en solitario y que el precio ofrecido por BBVA es bajo. Si Sabadell quiere reflejar esa infravaloración al mercado, nada mejor que presentar unos resultados trimestrales excelentes. Un objetivo para el que ya ha puesto a trabajar a toda su maquinaria comercial.

Las mejores opciones del motor en bolsa

El índice que replica la evolución de las grandes compañías del sector automovilístico retrocede un 12% en el año. Esta caída abre la oportunidad para los inversores en un sector en el que más de la mitad de sus integrantes tienen recomendación de compra. Pero eso no quiere decir que todas las cotizadas ofrezcan el mismo atractivo, ya que depende de distintos factores, como la fortaleza de sus mercados clave o su posición respecto al vehículo eléctrico. Teniendo esto en cuenta Mercedes y Stellantis surgen como los más indicadas, debido a su elevado dividendo, sólida posición de caja y un recorrido que supera el 30%.

El gráfico

El crecimiento de la actividad global se acelera



AVANCES EN INDUSTRIA Y SERVICIOS. El PMI de actividad global sumó el séptimo mes consecutivo de ascensos y se situó en 53,7 puntos (1,3 por encima del mes anterior), el nivel más alto en 12 meses. Además de la consolidación de los avances de la actividad tanto en manufactureras como en servicios, el ritmo de crecimiento se aceleró gracias al auge de los flujos comerciales y al aumento de los pedidos.

Ventana de oportunidad en bolsa

Las elecciones europeas del pasado domingo en las que se puso de manifiesto el avance de la extrema derecha no han sentado bien a las bolsas europeas. A ello ha contribuido también el ministro de Finanzas galo, Bruno Le Maire, al alertar que Francia corre el riesgo de vivir una crisis financiera por el alto coste al que paga su deuda. Esta incertidumbre lleva a EuroStoxx (el índice de referencia en el Viejo Continente) a acumular una pérdida superior al 4% desde el lunes y perder el soporte clave situado en los 4.870 puntos. Al Ibex no le ha ido mucho mejor y con una caída del 4,06% también cede los 11.000 puntos. La ruptura de ambos niveles abre la puerta a una corrección hasta borrar las ganancias del año lo que, por otro lado, también supone una oportunidad para subirse al carro de la renta variable. Ello debido a que las bolsas acumulaban hasta esta semana un avance superior al 10% desde el arranque de 2024, comiéndose todo el potencial que los ana-

El mercado europeo pierde soportes tras el 9-J, pero los índices recuperan el potencial que tenían para el año

listas estimaban para el conjunto del ejercicio. Por tanto, el mal desempeño bursátil de los últimos cinco días eleva el atractivo de las plazas europeas. A ello contribuye también el progresivo descenso de la rentabilidad de la deuda, por la caída de tipos, lo que puede llevar a muchos inversores

res de renta fija a poner de nuevo sus ojos en las bolsas. No obstante, y pese al mayor atractivo de la renta variable, urge no dejarse llevar por la euforia y mostrar una adecuada cautela ante las incertidumbres que los resultados del 9-J generan en Europa. En este contexto, apostar por valores que ya han perdido un 10% desde sus máximos del año, pero que atesoran sólidas recomendaciones de compra se antoja una estrategia atractiva para maximizar las ganancias.

Enmienda a las políticas de la UE

El 9-J ha propinado el descrédito del eje francoalemán que cimenta la UE desde sus orígenes. Ello debido al crecimiento de la ultraderecha que ha capitalizado el descontento de muchos ciudadanos europeos con las políticas llevadas a cabo por Bruselas. Es el caso del Pacto Verde, que propicia la desventaja competitiva de la Unión en sectores como la industria o el agrario. Lo mismo pasa con el vehículo eléctrico al abrir de par en par las puertas de la UE a los subvencionados coches chinos, lo que daña al motor del Viejo Continente. En este contexto, la enmienda a la totalidad a las medidas económicas de Bruselas impulsadas por París y Berlín aboca a la UE a realizar reformas en energía y comercio, para incrementar su competitividad.

Urge una implantación renovable ordenada

El Ministerio de Transición Ecológica observa impactos negativos en su último Estudio Ambiental. En concreto, el departamento de Teresa Ribera estima que la implantación masiva de parques renovables ha producido una alteración del paisaje rural, lo que considera un “efecto negativo severo”. La ministra coincide así con la posición de grupos ecologistas, que afirman que el desmedido crecimiento de parques eólicos y fotovoltaicos supone un golpe ambiental. Una situación que el propio Gobierno ha provocado con su ambiciosa hoja de ruta climática. Sería por ello conveniente que los futuros desarrollos no incrementen la superficie afectada. Algo que se lograría aprovechando las estructuras existentes para impulsar la potencia de generación renovable.

La imagen



MERECIDO RECONOCIMIENTO A DRAGHI. El rey entregó a Mario Draghi el premio Carlos V en Yuste. El galardón busca reconocer la actuación del expresidente del Banco Central Europeo durante la crisis del euro, cuando estuvo al frente del BCE. Durante su discurso el banquero ha advertido del riesgo que para la UE supone su dependencia exterior. EFE

PRESIDENTE EDITOR: Gregorio Peña.
VICEPRESIDENTE: Clemente González Soler.
DIRECTOR COMERCIAL: Gabriel González Gómez.
DIRECTOR DE OPERACIONES Y FINANZAS: David Atienza.
DIRECTOR GERENTE DE INTERNET: Rubén Santamaría.
DIRECTOR DE COMUNICACIÓN: Juan Carlos Serrano.
SUBDIRECTORA DE PUBLICIDAD INSTITUCIONAL: Nieves Amaviza.
DIRECTORA DE ADMINISTRACIÓN: Marisa Fernández.

elEconomista
DIRECTOR: Arnador G. Ayora.
DIRECTORES ADJUNTOS: Joaquín Gómez, Javier Huerta y Laia Julbe. **SUBDIRECTOR:** Rubén Esteller.
JEFE DE REDACCIÓN: EMPRESAS Y FINANZAS: Javier Mesones. **BOLSA E INVERSIÓN:** Isabel Blanco.
ECONOMÍA: Ignacio Flores. **INVESTIGACIÓN:** Javier Romera. **CONTENIDOS Y COORDINACIÓN:** Francisco Sánchez y Ana Míguez.
COORDINADORES: **OPINIÓN:** Rafael Pascual. **NORMAS Y TRIBUTOS:** Eva Díaz. **DISÑO:** Pedro Vicente.
FOTOGRAFÍA: Pepo García. **INFOGRAFÍA:** Clemente Ortega. **INFORMACIÓN AUTÓNOMICA:** Carmen Delgado.
DELEGACIONES: BRUSELAS: Lidia Montes. **PAÍS VASCO:** Maite Martínez. **VALENCIA:** Ángel Álvarez. **CASTILLA Y LEÓN:** Rafael Daniel.
elEconomista.es
DIRECTOR DE DISEÑO, PRODUCTO Y NUEVOS DESARROLLOS: Javier E. Saralegui.

PRESIDENTE FUNDADOR
Alfonso de Salas
Fundado en 2006
EDITORIAL ECOPRENSA SA
Dep. Leg.º 14-7853-2006
PARA CONTACTAR
C/ Condessa de Venadito, 1.
28027. Madrid.
Telf: 91 3246700
www.economista.es/opinion

Bilbao reconoce la aportación a la villa de siete mujeres migrantes

Se trata de un proyecto para consolidar la capital vizcaina como una ciudad igualitaria e intercultural

BILBAO – El BBK Kuna acogió la entrega de la quinta edición de Reconocimiento a Mujeres Migradas bilbainas quienes recibieron este galardón por su "importante contribución a la vida social, económica y cultural de la villa", tal y como manifestó la concejala de Igualdad, Convivencia, Cooperación e Inmigración, Kontxi Claver.

En esta ocasión las siete mujeres elegidas para las seis categorías han sido: Oksana Demyanovich Mykoliash y Kateryna Kamiska, ambas de Ucrania; Fabia Cristina Silva Gomes, de Brasil; Silvia Ismara Zúñiga Munigua, de Nicaragua; Olfa Sendesni, de Túnez; Heather Lynn Rogers, de Estados Unidos, y Esther Charlene Ogunleye Ojewumi, de Nigeria. "Comparti-

mos la necesidad y la importancia de visibilizar a las mujeres, a todas las mujeres y, también, a todas las que habéis llegado desde diferentes lugares, que venís con una mochila, con trayectorias personales y profesionales y porque vuestra contribución es absolutamente esencial para el presente y futuro de nuestra ciudad", apuntó Claver.

Se trata de un proyecto para consolidar a Bilbao como una ciudad igualitaria e intercultural. Respecto a los datos sociológicos sobre las mujeres migrantes en la capital vizcaina, según datos aportados por el Consistorio, más de la mitad de la población de origen extranjero residente son mujeres, en un 52%. Según los datos de Padrón Municipal de 2023 suman 29.329 mujeres empadronadas, que viven en casi todos los distritos de la villa con mayor presencia en Abando y Deusto. Proviene de Colombia, Bolivia, Nicaragua, Venezuela, Paraguay, Marruecos, Rumanía, China y Ecuador. – *Aitor García*

Enkarterri Bizirik pide paralizar los proyectos eólicos

Representantes de la asociación comparecieron ayer ante las Juntas Generales

BILBAO – La asociación Enkarterri Bizirik trasladó ayer a las Juntas Generales de Bizkaia su petición para paralizar los proyectos eólicos que distintas compañías han planteado para la comarca.

La comisión de Peticiones y Relaciones con la Ciudadanía de la institución foral se reunió ayer para atender las demandas de esta asociación vecinal de Enkarterri. Sus portavoces quisieron dejar claro desde el principio que la agrupación no está "en contra de la energía eólica", pero sí de los grandes proyectos que se dibujan "a gran escala" en los montes y cordadas de Enkarterri, y "que carecen de lo más básico, que es el apoyo de la ciudadanía", subrayó Jesús Ángel Belmonte Barrenechea.

Pese a que el Plan Territorial Sectorial (PTS) de Energías Renovables se encuentra paralizado, se han puesto ya encima de la mesa ocho grandes proyectos eólicos o fotovoltáicos y este plan plantea hasta trece zonas eólicas seleccionadas. Según esta asociación, los planes,

que cuentan "prácticamente con el rechazo de todos los ayuntamientos de Enkarterri", vendrían a ocupar "la mayoría de cumbreras y cordadas de esta comarca".

Los inconvenientes de esta planificación energética vendrían a provocar, según Joseba Andoni Llaguno Hurtado, otro de los integrantes de la plataforma, "la industrialización del paisaje, un efecto barrera frente a las migraciones de las aves, la cementación y compactación de amplias zonas rurales, la pérdida de valor de los suelos y viviendas y el impacto paisajístico y ambiental que anula otras vías de desarrollo compatibles con la preservación y conservación del entorno".

Enkarterri Bizirik pidió a los partidos políticos que conforman las Juntas Generales de Bizkaia que "se pronuncien sobre la paralización de autorizaciones administrativas previas y estudios de impacto ambiental; evitar que se aprueben proyectos incompatibles con la preservación del patrimonio natural, paisa-

jístico y territorial; evitar la aprobación de proyectos para los que se han emitido un informe desfavorable para su tramitación en el PTS, pero que continúan con su tramitación administrativa, como es el caso del parque eólico Artzentales-Sopuerta; e impedir los proyectos que no tengan cabida en el PTS".

La asociación solicita además al Gobierno vasco "conseguir un consenso lo más amplio posible, entre todos los agentes implicados (agentes sociales y políticos), con el objetivo de conseguir un Plan Territorial Sectorial de Energías Renovables con el que la gran mayoría nos sintamos cómodos, con el único objetivo de conseguir reducir y mitigar los efectos del cambio climático, y no se perciba como un negocio del capital."

La Comisión de Peticiones y Relaciones recibe, generalmente los viernes, a asociaciones y particulares que tienen la oportunidad de poner en conocimiento de los partidos políticos sus quejas o sugerencias sobre ámbitos que les afectan. – *A. Atxategi*



Burdigintza erakustaldia Demostración ferrona en El Pobaleko Burdinolan La Ferrería de El Pobal

Burdinaren historiaren 500 urte

500 años de la historia del hierro

Larunbatero

Todos los sábados

11:00, 12:00 eta 13:00

11:00h, 12:00h y 13:00h

Informazioa eta erreserbak:

Información y reservas:

Bizkaia
el pobaleko burdinola
ferrería de el pobal

629 271 516 • elpobal@bizkaia.eus

20
urte

Musikaren Eguna 2024 musika bulegoa

ARABA

Ekainak 20 Mendialdea Ikastetxea. Santikurutze Kanpezu
INPROBISAZIO TAILERRA 9:30 - 11:00 9/10 urte 11:30 - 13:00 11/12 urte

Antolatzailea: Musika Bulegoa

Ekainak 20 Urkabustaizko Antzokia. Izarra

19:00 Geure musika eredu kontzertua Antolatzailea: Antzokietan eta Robert Zuberu, Babelena Musika Bulegoa

BIZKAIA Antolatzailea: Baga-Baga, Babelena Musika Bulegoa

Ekainak 19 Zelaieta Zentroa. Amorebieta-Etxano

18:00 Mahai ingurua: Emakumeak musika indutrian (euskaraz)
19:30 FONDESKULTURA. Musika-arte performance

Ekainak 20 Zubiondo parkea. Amorebieta-Etxano

17:00etatik kontzertuak:
Yogurinha Borova (umeentzako emanaldia) | Haize-Arrosa | Eider | STR

Ekainak 21 Bermeoko Kafe Antzokia Bermeo

20:30 **HOFE x 4:40 EIRE**

Antolatzailea: Musika Bulegoa

GIPUZKOA Antolatzailea: Antzokietan eta Robert Zuberu, Babelena Musika Bulegoa

Ekainak 18 Coliseo Antzokia. Eibar

18:00 Euskelelea ipuin musikatua

Sarrera doan

berria

Deia | n

DUEÑA DEL MEDICAMENTO ESTRELLA
ADELGAZANTE

El dueño de la mayor empresa de Europa entra en España: Everwood vende la firma de renovables DVP

La gestora danesa Glentra, participada por una de las mayores fundaciones del mundo, adquiere la desarrolladora de renovables de Everwood Capital, que ha vuelto a hacer de oro a las grandes fortunas de Santander o Andbank



Foto de una caja de Ozempic, el medicamento estrella de Novo Nordisk

Por **Juan Cruz Peña**

17/06/2024 - 05:00



EC EXCLUSIVO Artículo solo para suscriptores

El principal accionista de **Novo Nordisk**, la empresa más grande de Europa, con **4,5 billones** de coronas danesas (unos 600.000 millones de euros) de capitalización bursátil, desembarca en el sector de las energías renovables de España. **Glenra**, la gestora fundada por ejecutivos de Copenhagen Infrastructure Partners (**CIP**) dedicada a la inversión en renovables y que tiene al dueño de Novo Nordisk como principal inversor, **ha comprado DVP Solar Worldwide**, la compañía española de desarrollo de renovables propiedad de Everwood Capital, según fuentes conocedoras de la operación.

De esta manera, el capital de una de las mayores fundaciones del mundo detrás de la compañía que fabrica el medicamento milagro para adelgazar, **Ozempic**, empresa sistémica para Dinamarca, apuesta por las energías limpias con esta firma con **sede en Sevilla** que promueve proyectos de energías limpias, fundamentalmente en **Alemania, Francia e Italia**, aunque también tiene activos en España y Latinoamérica.

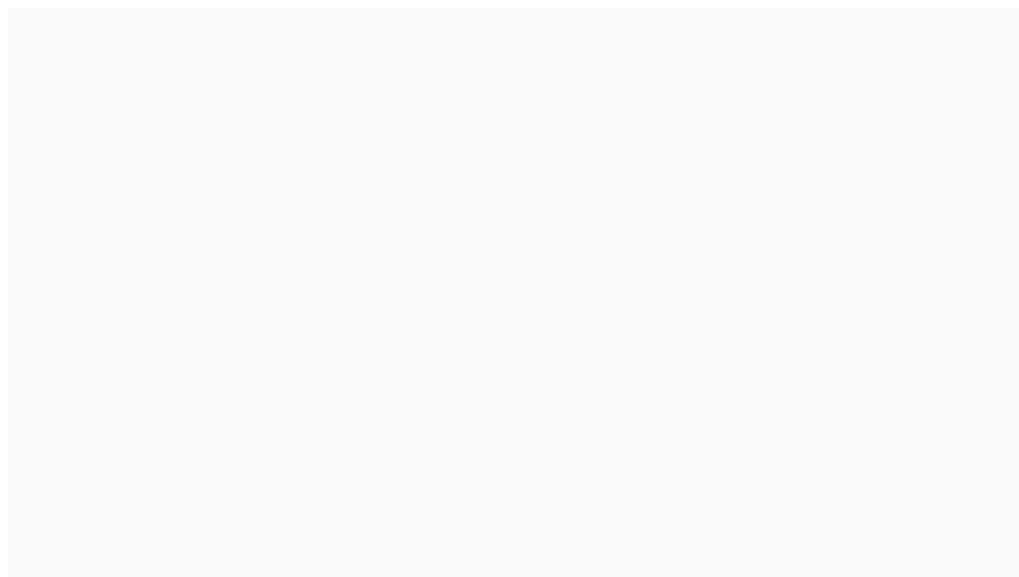
Con esta operación, la gestora liderada por **Alfredo Fernández Agrás** y **José Antonio Urquizu** cierra una de las ventas más exitosas desde que lanzaron Everwood Capital. La gestora española **ha vuelto a hacer de oro a los inversores** de su Fondo V, dueña de DVP. Entre estos inversores se encuentran altos patrimonios gestionados por **Banco Santander** o **Andbank**, además de otros inversores institucionales, que podrían haber

PUBLICIDAD

«-- Volver al índice

más que doblado su capital con esta operación.

DVP ha establecido una plataforma paneuropea que suma más de 2 GW de proyectos. El equipo de DVP está formado por **75 profesionales** y dirigido por su CEO, **Eduardo Criado**, que se mantendrán en la empresa y seguirán gestionándola bajo la propiedad de Glenra, tal y como se ha establecido en la adquisición.



Planta fotovoltaica de VGPI.

Con esta venta, Everwood sigue con su **proyecto de levantar capital**, gestionar los activos para posteriormente venderlos y ofrecer rentabilidades que superan con creces el doble dígito a sus clientes. Ya ha logrado cerrar varias ventas con éxito, como fue su operación con los tres primeros fondos a las firmas de infraestructuras franceses **Eurazeo** e **Infravia** o la desinversión de dos proyectos fotovoltaicos en explotación en Zaragoza y Cádiz a **Falk Renewables**, hoy en manos de **JP Morgan**, o la alemana **Commerz Real**.

En la actualidad, Everwood tiene una cartera de proyectos de aproximadamente 1 GW de capacidad que cuentan con la **Autorización Administrativa de Construcción**. El proceso de obtención de EPC y financiación para estos proyectos está avanzando y se espera que la construcción comience durante 2024.

Nuevos focos de inversión

Además, está diversificando su foco inversor más allá del puro desarrollo de energías limpias. Junto con **Beka Credit**, está levantando un nuevo fondo de deuda (Alameda Energy Fund) para financiar **proyectos renovables de pequeño y mediano tamaño** en España, con un objetivo de 300 millones de

euros. Dos inversores institucionales han comprometido más de 270 millones de euros y el resto se obtendrá de Everwood, Beka y otros inversores en un futuro próximo.

Al margen de su actividad en el ámbito de las energías renovables, Everwood cuenta con un fondo especializado en el sector del **transporte y la logística**, que Andbank está comercializando actualmente entre *family offices* e inversores de banca privada con un tamaño objetivo de 200 millones de euros. Este fondo ya ha completado las adquisiciones de **Partida Logistics** y **Transaez** en los subsectores de servicios logísticos portuarios y transporte a temperatura controlada, respectivamente. El Fondo de Transporte y Logística cuenta con una avanzada cartera de oportunidades de inversión, algunas de las cuales se espera que se materialicen en las próximas semanas.



[Energías renovables Dinamarca](#)

El redactor recomienda

Everwood devuelve en 3 años el doble de su inversión renovable a grandes fortunas de Andbank y Santander

Juan Cruz Peña

El ICO se une a grandes fortunas de Santander y Andbank: invierte en Everwood Renewables

Juan Cruz Peña

Everwood compra nuevos proyectos para invertir otros 120 M en plantas fotovoltaicas

Juan Cruz Peña

Teresa Ribera y el aislamiento en Europa

Debieron ser arduas las discusiones en Ferraz. Me imagino que la vicepresidenta tercera no era muy proclive a encabezar la lista de las elecciones europeas con el compromiso de abandonar el gobierno de España, llegado el momento. Pero en Moncloa hay un líder, en el sentido más estalinista del término, así que no debieron quedarle a Ribera muchas opciones, salvo aceptar.

original



Teresa Ribera. | Europa Press

Debieron ser arduas las discusiones en Ferraz. Me imagino que la **vicepresidenta tercera** no era muy proclive a encabezar la lista de las elecciones europeas con el compromiso de abandonar el gobierno de España, llegado el momento. Pero en Moncloa hay un líder, en el sentido más estalinista del término, así que no debieron quedarle a Ribera muchas opciones, salvo aceptar. Sin embargo, mucho me temo que la pretensión de **Sánchez** de convertirla en la próxima **Comisaria de Energía o de Medio Ambiente** se ha ido al traste tras el resultado electoral.

¿Qué hará Ribera si no obtiene el ansiado cargo en Europa? ¿Traicionará a sus votantes y renunciará a su puesto en **Bruselas** para continuar en su sillón en el gabinete de Sánchez? No es muy difícil de aventurar, puesto que **pasar del estrellato en España a la nada en Bruselas** no debe ser plato de buen gusto para nadie. Y menos para alguien acostumbrada a llevar los asuntos de su cartera con poco diálogo y mucha ideología.

«No podemos hacer una transición energética si estamos aislados de Europa»

Así lo atestiguan los propios agricultores españoles, que prefieren cualquier alternativa a la mera posibilidad de que **Teresa Ribera** ostente un cargo con poder en Europa. Hace unos días, el presidente de **ASAJA** (la organización de agricultores y ganaderos más relevante en nuestro país) escribió una carta a la presidenta **Von der Leyen** para expresar su preocupación ante los rumores de que Ribera pudiera ser la próxima Comisaria de Medio Ambiente. En dicha misiva aparecía la palabra «sectaria» y la acusaban de **no haber mantenido ni una sola reunión con las principales asociaciones agrarias**. Concluía el texto expresando el convencimiento de que habría mejores candidatos para ese puesto.



¿Prevarica el Ayuntamiento de Madrid?

Probablemente el canto de cisne de Ribera en todos estos años haya sido la elaboración del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima** (PNIEC). Un documento anunciado a bombo y platillo que establece los objetivos de España en materia de transición energética. Un plan que establecía objetivos difícilmente alcanzables y que, a medio camino, fueron impulsados todavía más en un alarde de propaganda partidista que nos pasará factura. El PNIEC ahora se cae a trocitos y sus objetivos no se los creen ni los principales beneficiados de ese plan.

Se basa en pilares fundamentales, que no se están cumpliendo. Por ejemplo, postula que vamos a tener 42 GW de potencia eólica en el año 2025. En la actualidad tenemos 30 GW, es decir, hemos tardado más de 20 años en instalar 30 GW y ahora pretendemos instalar 12GW en poco más de un año. Por si fuera poco, la realidad nos demuestra que **en los dos últimos años apenas hemos instalado 1,5 GW de potencia eólica**. Y ahora pretenden que creamos que esa tasa se va a multiplicar por más de diez en el próximo año.

El PNIEC está totalmente fuera de la realidad, pero no solo en el aspecto eólico. El documento que gobierna el futuro de la energía en España es una fantasía de principio a fin. Es bastante probable que no cumplamos absolutamente nada de lo que vislumbra el plan. Pero no por un poco, sino por mucho. La **energía solar** será la que más visos tenga de aproximarse a lo plasmado en el papel, pero aun así se quedará lejos de conseguirlo. Lo estamos viendo ya con el frenazo en el autoconsumo y los precios cero en el mercado mayorista. Precios cero implican ganancias cero e inversiones cero, ¿cómo pretende Ribera atraer los 200.000 millones de euros de inversión necesarios con estas condiciones de contorno? No será, desde luego, apelando al historial de seguridad jurídica en el sector energético español.

Desafortunadamente, **Teresa Ribera** tampoco ha demostrado dotes de negociación positivas para los intereses de España. Su PNIEC necesita aumentar las interconexiones eléctricas con Francia para ser capaces de exportar los picos de producción de las energías renovables. Ha fracasado estrepitosamente en este particular. **El PNIEC establecía tres nuevas conexiones para el año 2030** y únicamente se va a construir una que entrará en operación en 2028. Nuestro nivel de interconexión no llega ni al 5% del total de nuestra capacidad de producción cuando debería ser, como mínimo, del doble y, deseablemente, del triple.

No podemos hacer una transición energética si estamos aislados de **Europa**. Podemos escribir «cosas chulísimas» en los papeles, pero no se van a convertir en realidad. Teresa Ribera se ha alineado con el bando de los perdedores en materia energética y se ha borrado de las negociaciones clave en las cumbres internacionales. Se borró en la COP28 de la foto donde más de veinte países del mundo acordaron triplicar la energía nuclear para el año 2050 y se ha borrado de la alianza energética europea liderada por Francia. **Con Ribera nuestro aislamiento no ha hecho más que acentuarse** y, en los tiempos que corren, bien nos merecía ir por otro camino más conciliador.

Jurídico ■ Tribuna

PUBLICIDAD



Tribuna

Por Javier Olmos

¿Canibalismo renovable?

Durante estos tres meses, los precios 0 o en negativo existieron durante aproximadamente 500 horas. En consecuencia, para analizar la rentabilidad, se deberá tener en cuenta el precio promedio de la electricidad al final del día y al final de año



Subida en el precio de la luz. (Pixabay)

Por Javier Olmos

17/06/2024 - 05:00



En los últimos días, ha sido noticia que desde principios de año se ha producido un cambio en los **precios de la electricidad, con una bajada a cero o incluso a números negativos**. Se trata, sin duda, de una buena noticia por el ahorro que representa para los consumidores, tanto en las economías domésticas como en el sector empresarial e industrial, con el consiguiente aumento de su competitividad.

Esta situación confirma que la apuesta por la producción eléctrica renovable no solo consigue sus objetivos de **sostenibilidad**, seguridad de suministro y autonomía energética, **sino que también se traduce en un ahorro de costes**.

Las razones de esta bajada de precios han sido múltiples, pero, principalmente, las podríamos resumir en un aumento de la generación hidráulica, eólica y solar, al mismo tiempo **que ha disminuido ligeramente la demanda eléctrica, concretamente un 2,3% respecto al ejercicio anterior**.

PUBLICIDAD

¿Cuándo sube el IVA en el precio de la luz? Esta será la factura en la que se empezará a notar

El Confidencial

Los objetivos de la [Unión Europea](#) y en consecuencia del PNIEC establecen para España que en el 2030 el 48% de la energía final será renovable y la capacidad instalada renovable será de 160GW, **por lo que la previsión es que la nueva instalación renovable va a seguir creciendo.**

En este contexto se plantean interrogantes como: **¿Será la bajada de precios coyuntural o es una tendencia que va a perdurar?**, ¿permite esta situación de precios bajos que los proyectos generen rentabilidad? Y, en consecuencia, ¿se podrá obtener financiación para los proyectos?

En primer lugar, cabe señalar que no es la primera vez que esta situación se produce. En los años 2010 y 2013, con una alta hidraulicidad en primavera, **el mercado ya sufrió precios cero o negativos.** Se trata, por tanto, de una situación excepcional, pero no única y que se repite cíclicamente al largo de los años.

Podemos concluir que nos encontramos ante una situación excepcional, que nos lleva a pensar que los proyectos de renovables van a seguir siendo sostenibles

Durante estos tres meses, los precios cero o en negativo han existido durante aproximadamente 500 horas. En consecuencia, para analizar la rentabilidad, **se deberá tener en cuenta el precio promedio de la electricidad al final del día y al final de año.** Como referencia, los precios marcan para 2025 unos valores que superan los 60 euros/MWh.

Por otro lado, hay instalaciones de generación que pueden no verse afectadas por los precios cero o negativos toda vez que siguen en régimen de primas, han suscrito un PPA o les interesa generar las garantías de origen, **por lo que claramente existen formas de protegerse ante estas eventuales fluctuaciones de los precios.**

Por todo lo anterior, podemos concluir que nos encontramos ante una situación excepcional, que nos lleva a pensar que los proyectos de renovables van a seguir siendo sostenibles, **especialmente si se aceleran el resto de medidas de respaldo, como la modificación del mercado eléctrico con el impulso de los contratos por diferencias o de los PPAs o, el impulso al almacenamiento y a la electrificación de la economía para que incremente la demanda.**

TE PUEDE INTERESAR

Energía seguirá siendo la estrella: continuará en el top 1 de operaciones para los bufetes

María Jesús Labarca

Por último, hay que tener en cuenta que decisiones estratégicas como la eliminación paulatina de la generación nuclear y **su cuota de generación del 20% y la apuesta por el hidrógeno verde** que requiere generación

Última hora

[Serbia - Inglaterra: Eurocopa 2024, resultado en directo | Última hora del grupo C, goles y ganador del partido](#)

[Polonia - Países Bajos: Eurocopa 2024, resultado en directo | Ganador, goles y última hora del partido en Hamburgo](#)

[¿Por qué los perros odian los abrazos?](#)

[¿Cuánto dinero cobra un policía municipal en Madrid? Esto es lo que perciben como salario base y por complementos](#)

["Me parece deshonesto": Afra Blanco estalla en 'La Sexta Xplica' contra un hostelero que niega la precariedad](#)

[La audiencia de Telecinco dicta sentencia al programa de Cristina Tárrega: todos piensan lo mismo](#)

[¿Dónde está Gelsenkirchen? Así es la desconocida ciudad en la que España juega su segundo partido de Eurocopa 2024](#)

[El grave desprecio de la UEFA a España nada más empezar la Eurocopa de Alemania](#)

[Soy veterinario y estas son las 5 razas de perro que elegiría para tener en casa](#)

[El ICAM reclama en el Congreso regular los criterios orientativos sobre honorarios](#)

[La normativa que te podría hacer pagar un 'tasazo' en las Zonas de Bajas Emisiones](#)

[Elecciones al CGAE: 29 abogados se disputan la presidencia del consejo](#)

[Abroad, Ambar y Afiens encabezan el 'top' de firmas legales alternativas en España](#)

[EC Jurídico | Estos son los despachos que lideran en 'private equity'](#)

[Ver más](#)

PUBLICIDAD

PUBLICIDAD

renovable adicional.

Esperemos que todos estos factores consigan el equilibrio necesario y permitan un precio de la electricidad atractivo para la implantación **de inversiones industriales en España y la rentabilidad** de las inversiones en proyectos renovables.

* **Javier Olmos**, socio del área de Energía de RCD



[Despachos Abogados Luz Factura de la luz Energía Energías renovables](#)

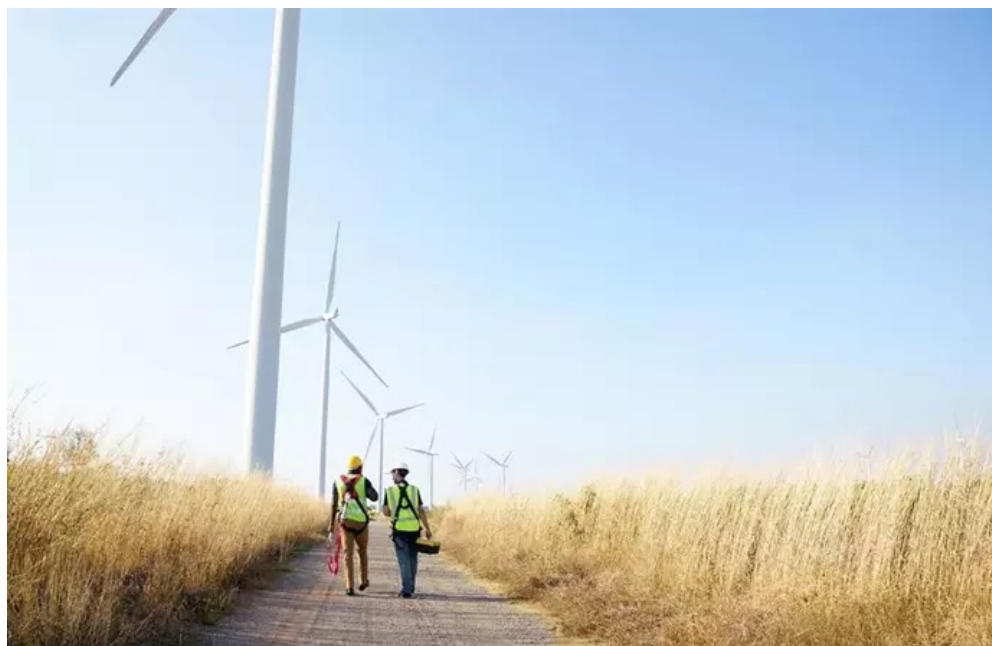


PUBLICIDAD

Jurídico ■ ¿Canibalismo renovable?



Minsait (Indra) desarrolla proyectos con IA para reducir las incidencias en las energéticas y detectar riesgos



Archivo - Wide perspective of wind turbine engineers walking with coworker in wind farms
- WERA RODSAWANG - Archivo

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: domingo, 16 junio 2024 12:12
@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.

lando diferentes proyectos basados en
itir a las compañías energéticas reducir el
osibles riesgos, según ha informado la

ector de las 'utilities', asociado a servicios
dares de calidad, está impulsando el

desarrollo de proyectos innovadores y, de forma particular, iniciativas
relacionadas con el mundo de la inteligencia artificial.

"Con la monitorización de las operaciones, la IA permite a las compañías
energéticas controlar uno de los aspectos más sensibles: la gestión de
activos. Por ejemplo, para saber si hay chispazos en un centro de
transformación o si sube la temperatura de determinados componentes.
También para vigilar la seguridad perimetral de las instalaciones", ha detallado.

A ello se suma la posibilidad de utilizar la visión artificial para comprobar qué
especies protegidas de aves atraviesan un campo eólico con el objetivo de
reducir su siniestralidad o cuánto polvo se ha acumulado en las placas solares
y cómo afecta a su rendimiento.

Lo más leído

Fran Rivera da la voz de alarma y asegura
que no es seguro que su hija Tana debute
en televisión

Más de 40 detenidos al tratar de cruzar la
frontera en el suroeste de Ucrania para
evitar el reclutamiento

Bergerot, sobre filtración de datos: "Tiene
que ser muy duro para Almeida no poder
estar a la altura de deso
Volver al índice

"Las necesidades de predecir la demanda, planificar la producción o prever el comportamiento de los precios de la energía explican la oportunidad de desarrollar proyectos basados en IA en las 'utilities', que conforman uno de los sectores más maduros a nivel predictivo. Y la capacidad predictiva es, precisamente, una de las fortalezas de la inteligencia artificial", ha agregado Minsait.

En este contexto, la compañía ha resaltado que la electrificación de la sociedad va a requerir una capacidad predictiva "cada vez más sofisticada para responder al incremento previsto de la demanda", impulsado por las 'smart grids' y el cada vez mayor peso de las renovables en el mix energético, incluida la producción autónoma de los hogares con capacidad para volcar el exceso de energía en la red.

Así, argumenta que la diversificación de las compañías energéticas está reconfigurando un mapa "más competitivo" dado que sectores como el de la automoción ejercen "mayor estímulo y aumentan la dependencia de la electricidad" entre la ciudadanía, por lo que surge la necesidad de asegurar la capacidad y la calidad de la distribución eléctrica.

Minsait también ha hecho hincapié en que la innovación en 'utilities' a través de la IA impacta, asimismo, en la ciudadanía y en los profesionales del sector.

"Por la automatización de procesos, que permite a sus profesionales dedicarse a tareas de mayor valor, y por las mejoras que introduce en el área de atención al cliente", ha explicado.

Sobre ello, ha ahondado en que la inteligencia artificial monitoriza y audita de forma automatizada las comunicaciones para que las compañías puedan trabajar en varias líneas con el fin de mejorar la experiencia y la personalización del servicio.

Todo ello contempla desde la reclamación de los clientes a la oferta de nuevos productos y servicios sabiendo cuáles son sus intereses.

En este contexto, el potencial predictivo de Minsait trabaja con la inteligencia artificial para que las 'utilities' puedan mejorar el mantenimiento predictivo de sus activos, aumentar su tiempo de operación y reducir los costes de mantenimiento.

Un ejemplo de ello es el proyecto de Minsait para predecir eventos meteorológicos que pueden afectar al suministro de una eléctrica.

"Gracias a la IA se comprobó que, además de anticiparse a fenómenos como las tormentas para preparar los equipos y evitar que afectaran a los centros de transformación, se podía explicar por qué en determinados momentos no se había podido cumplir con el SLA, acuerdo que compromete a las 'utilities' con la administración pública para responder a los niveles de calidad del servicio. Las compañías pueden demostrar así que no son responsables y, por

Juan Antonio García-Obregón y Cristina Gutiérrez: un espectacular 'Sí, quiero' en Asturias

La Audiencia Provincial condena a dos años de cárcel al ex presidente de VOX Melilla por apropiación indebida

Hoy | Una semana | Un mes

tanto, no están sujetas a las sanciones asociadas al incumplimiento de estos contratos", ha indicado Minsait.

Otra línea de actividad es la mejora de la seguridad de los empleados gracias al reconocimiento de imagen, dado que Minsait permite monitorizar el uso de equipos de protección individual, la interacción peligrosa entre hombre y máquina y la detección de cualquier evento que pueda suponer un riesgo para las personas y la operación.

"El de las 'utilities' es un buen escenario para desarrollar dos tecnologías del futuro: el aprendizaje federado –ya que muchos de los dispositivos de estas compañías están descentralizados– y la computación cuántica. Esta resulta especialmente interesante para los mercados de energía, que requieren trabajar en tiempo real, manejar mucha información y procesar grandes cantidades de datos", ha valorado la filial de Indra.

Leer más acerca de:

Indra
Inteligencia Artificial

Mikel Lasa (EIT InnoEnergy): "La IA ayudará indirectamente a nuestro sector, no hay riesgo de desvío de recursos"

Beatriz Aznar • original

La **Semana Europea de la Energía Sostenible**, celebrada entre el 11 y el 13 de junio, se ha convertido en el marco idóneo para la reflexión. ¿En qué punto se encuentra la transformación de la economía hacia un modelo más sostenible, descarbonizado y qué impacto puede tener la eclosión de la inteligencia artificial?

El CEO de EIT InnoEnergy, **Mikel Lasa**, conversa con DISRUPTORES - EL ESPAÑOL para ayudarnos a dibujar la foto fija de este sector y el papel que en [este profundo proceso de cambio](#) está desempeñando la innovación y la tecnología. El responsable define la coyuntura con un concepto que se erige en todo un aviso a navegantes: "un momento crítico".

"A pesar de los grandes avances conseguidos hasta la fecha, nos enfrentamos al enorme reto que supone **alcanzar los objetivos climáticos**", argumenta Lasa.

El experto apunta a **la energía solar fotovoltaica y la eólica terrestre** como dos de las tecnologías renovables más maduras y extendidas, que además de limpias, "han demostrado ser las más baratas del mix energético".

Según defiende, aunque todavía existe espacio para innovaciones incrementales en estas tecnologías, "el reto principal al que ahora nos enfrentamos es **cómo hacer que nuestro mix energético sea 100% renovable las 8.760 horas del año**, a un coste competitivo".

El CEO de EIT InnoEnergy en Iberia, Mikel Lasa.

Desarrollar el almacenamiento, otras renovables innovadoras con perfiles de generación complementarios a los existentes, como **la energía marina en sus distintas formas, o los combustibles renovables**, serán determinantes para conseguir este objetivo.

"En muchos casos estas tecnologías ya existen y el reto consiste en encontrar **un marco regulatorio o un modelo de negocio** que permita el escalado y despliegue masivo, con la consecuente mejora de la tecnología y reducción de costes que esto acarrea".

Esta transformación representa una gran oportunidad de negocio para la industria, que, a tenor del CEO de EIT InnoEnergy en Iberia, Europa "ha de ser capaz de capturar **adaptando y desarrollando nuevas cadenas industriales**".

Pero ¿cómo puede afectar a la inversión de impacto necesaria para acometer estos desafíos la eclosión de la inteligencia artificial? ¿Será aliada o rival de los proyectos de sostenibilidad?

"La inversión en IA va a ayudar indirectamente a nuestro sector; a medio plazo no va a suponer ningún riesgo de desvío de recursos"

El diagnóstico de Lasa apunta al optimismo: "La inversión en **IA va a ayudar indirectamente a nuestro sector**, y que a medio largo plazo no va a suponer ningún riesgo de desvío de recursos.

Y es que es difícil escapar de la última ola de la inteligencia artificial que [inició OpenAI en otoño de 2022](#), también para la energía. "Esta tecnología es una aliada muy importante para prácticamente todos los sectores y también para el sector de las energías renovables. Necesitamos **mayor rapidez en los desarrollos y despliegues de las nuevas tecnologías** y proyectos y pienso que la IA va a ayudarnos a conseguirlo", insiste Mikel Lasa.

España goza de fortalezas significativas en energía solar fotovoltaica y energía eólica.

En cuanto al ecosistema inversor que debe favorecer estos cambios, el CEO de EIT InnoEnergy Iberia considera que estamos en la buena senda.

"A nivel de inversión, creo que hay muchos fondos e instituciones financieras focalizadas en la transición energética y muchas grandes corporaciones y gobiernos **seriamente comprometidas con la descarbonización**, que van a hacer que los negocios y las inversiones en este sector sean rentables".

España, para afrontar esta coyuntura, cuenta con fortalezas significativas en energía solar fotovoltaica y energía eólica, según destaca el experto.

"La abundancia de recursos naturales, la disponibilidad de espacio y un marco regulatorio cada vez más favorable, posiciona a **España como un líder en estas áreas**. Todo esto supone una gran oportunidad para atraer nuevas industrias de alto valor añadido que necesiten energía limpia a coste competitivo".

"Para esto necesitamos **incrementar la penetración de las energías renovables**, acelerar la inversión en las redes de transporte y distribución, y apostar seriamente por el desarrollo, atracción y retención de talento especializado".

"En España necesitamos aumentar la penetración de las energías renovables, acelerar la inversión en las redes de transporte y apostar por el talento especializado"

La transformación en marcha exige contar con los perfiles más cualificados, aquellos que pueden poner en riesgo el éxito o no de un proyecto y **España tiene el potencial para "retener y atraer talento"**, recalca Lasa.

"Pero es necesario **un esfuerzo concertado. Esto incluye mejorar la educación y la formación** en tecnologías limpias, ofrecer incentivos atractivos para profesionales del sector y fomentar un entorno de innovación y emprendimiento".

"Además, es vital crear oportunidades de **carrera significativas y competitivas en el ámbito de la sostenibilidad**. Con un enfoque en la calidad de vida y el crecimiento profesional, podemos convertirnos en un imán para el talento global en energías renovables y sostenibilidad.

Contribuir a alcanzarlo es uno de los retos de EIT InnoEnergy, el instituto europeo que ha progresado significativamente desde su fundación, apoyando a **más de 500 startups, desarrollando una cartera de 200 empresas** y formando a 2.000 estudiantes de máster y otros muchos profesionales.

"Hoy en día, los rankings nos sitúan como **uno de los inversores en fases tempranas** más activos del mundo dentro de nuestro sector. Creo que somos un buen ejemplo de **partenariado público privado** porque hemos sido capaces de desarrollar una estrecha colaboración con la Comisión Europea, de ganar la confianza de muchas de las grandes corporaciones del sector que **hace un año invirtieron 150 millones de euros en InnoEnergy**, y de gestionar un ecosistema compuesto por empresas, inversores, emprendedores, estudiantes e instituciones públicas de todo Europa.

Y el futuro lo afrontaa con entusiasmo y ambición: "Tenemos **planes muy ambiciosos** para poder conseguir un impacto aún mucho mayor", avanza Lasa.

Tanto en España como a nivel global EIT InnoEnergy está centrado en impulsar nuevos negocios alrededor de las cadenas de valor de las **baterías, la fotovoltaica y la descarbonización** de la industria con emisiones difíciles de abatir, a través del hidrógeno. Un reto mayúsculo donde España no quiere -ni debe- perder su posicionamiento.



Mikel Lasa, CEO de EIT InnoEnergy en Iberia.



El CEO de EIT InnoEnergy en Iberia, Mikel Lasa.



España goza de fortalezas significativas en energía solar fotovoltaica y energía eólica.

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.

El Gobierno de Aragón destina 5 millones para el fomento de las renovables en actuaciones de movilidad y logística



La vicepresidenta, Mar Vaquero, en la jornada de clausura del Mobility City.
- GOBIERNO DE ARAGÓN

Europa Press Aragón

Publicado: viernes, 14 junio 2024 12:50
@ep_aragon



Newsletter

Boletín de EP Aragón

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.

niel Rey

bre los beneficiarios de la convocatoria

SS) -

El Gobierno de Aragón publicará en las próximas semanas una convocatoria de ayudas para el fomento de las energías renovables en actuaciones relacionadas con la movilidad y la logística por un importe total de 5 millones de euros. Así lo ha dado a conocer este viernes la vicepresidenta segunda y consejera de Economía, Empleo e Industria, Mar Vaquero, durante un acto en el Mobility City, en el que se han dado cita empresas y organizaciones del sector.

Según ha precisado la vicepresidenta, esta línea de ayudas, incluidas en el programa FEDER Aragón 2021-2027, está destinada a empresas manufactureras de cualquier tamaño, establecidas en nuestra comunidad y encaminadas a la realización de proyectos destinados a fomentar la utilización de energías renovables en el ámbito de la movilidad y la logística y que posibiliten transformar sus procesos productivos o generar nuevos productos y servicios.

Esta cuantía se unirá a los 2,1 millones de euros ya resueltos en la primera

Lo más leído

Ucrania celebra que Rusia ya siente las armas occidentales en su territorio y niega que haya "líneas rojas"

Reino Unido impone sus primeras sanciones contra embarcaciones que sortean las restricciones al petróleo ruso

Irán inicia "medidas serias" en dos instalaciones nucleares tras la resolución de condena del OIEA

«-- Volver al índice

convocatoria de 2024, de la que se beneficiarán un total de doce empresas.

"Queremos aprovechar hasta el último céntimo de euro de estos 5 millones de euros", ha manifestado Vaquero. Una intención con la que el Ejecutivo pretende mejorar el alcance del programa anterior: "La primera convocatoria no tuvo mucho éxito y lo que queremos con esta jornada es difundir e informar", ha explicado.

La vicepresidenta segunda del Ejecutivo, durante su intervención en la clausura de la doble jornada, ha recalcado la importancia de poder destinar toda la cantidad prevista para que las empresas acometan actuaciones "relevantes" en el momento actual y durante los próximos años. Con estas subvenciones, ha explicado, "ayudamos a la transformación de las empresas, ya que "aquellas que no fijan su funcionamiento a la realidad actual están abocadas al fracaso antes o después".

"Es preciso que las organizaciones analicen en todo momento la realidad y ver hacia dónde se dirige el mundo porque así serán más eficientes en sus organizaciones, reducirán costes, aumentarán la productividad, se adaptarán a las necesidades de los potenciales clientes y alcanzarán el éxito", ha especificado.

En este contexto, ha incidido en que las energías renovables son el "presente y el futuro" de la Comunidad. Una afirmación sustentada en que, en la actualidad, muchas empresas "están ya apostando por ellas, han instalado infraestructuras renovables para reducir a huella de carbono y aminorar costes, y ponen en marcha proyectos sustentados en este tipo de energías". Todo ello para poder asegurar que Aragón "ya es una potencia en renovables", lo que "facilita la llegada de nuevas empresas, ayuda a las ya instaladas y muestra nuestro carácter innovador y avanzado en el tiempo".

DETALLES DE LA CONVOCATORIA

El Departamento de Economía, Empleo e Industria, a través del Instituto Aragonés de Fomento, en colaboración con el Clúster de la Automoción y Movilidad de Aragón (CAAR) y el clúster logístico de Aragón (ALIA), ha organizado esta jornada con el propósito de difundir las ayudas a empresas para fomentar la utilización de energías renovables en el ámbito de la movilidad y la logística.

La convocatoria contempla tres líneas de ayudas, que pasan por proyectos que contengan desarrollo experimental o industrial para desarrollar equipos o tecnologías; también ayudas regionales a la inversión para implementar equipos o tecnologías y ayudas a la inversión en favor de las pymes –sólo en el término municipal de Zaragoza– para implementar equipos o tecnologías.

"No está limitado a la movilidad y la logística, sino que está abierto a todos los sectores", ha aclarado el director del IAF, Daniel Rey, que también ha puntualizado que la convocatoria va más allá de la eficiencia energética: "Tenemos, por ejemplo, un proyecto interesado en incorporar carretillas

España implanta desde este viernes un reconocimiento facial para el control de la frontera Melilla-Marruecos

¿A qué hora se estrena la parte 2 de la temporada 3 de Los Bridgerton en Netflix?

Hoy | Una semana | Un mes

eléctricas que facilitan la movilidad de las mercancías o sus productos".

Según se contempla en las bases de la convocatoria, se admitirán proyectos plurianuales con tres años de duración. En virtud de esto, ya hay comprometida una cuantía 1.579.232,50 euros para 2025 y de 1.129.478,49 euros para 2026, de los 3.383.472 euros previstos para cada una de las anualidades.

En función del tamaño de la empresa y de su ubicación, el porcentaje de las ayudas podrá variar desde el 70% –para una pequeña empresa en un proyecto centrado en investigación–, hasta el 15% –contemplado para una gran empresa–.

Leer más acerca de:

Energía renovable
Gobierno de Aragón



Suscríbese a nuestros boletines

energética

NOSOTROS AGENDA ARTICULOS ENTREVISTAS VIDEOS REVISTAS MEDIKIT BOLETINES NOMBRAMIENTOS CONTACTO

Secciones

Buscar en la sección actual: noticias

Buscar

Página principal » Noticias » Descarbonización

Guía de empresas

Energética
Conferencias

Suscripción a la
revista

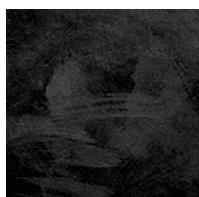
Última edición



Todas las revistas >



35 - 36. SEPT. 2024. EXPOSOR
PORTO INTERNATIONAL FAIR
PORTUGAL



España necesita acelerar el ritmo para cumplir los objetivos de renovables para 2030



Redacción

España debe acelerar el ritmo de implantación de las energías renovables y superar los obstáculos: cuellos de botella en los permisos, crecimiento anémico de la energía solar en los tejados y limitaciones de infraestructuras que impiden la demanda. Sin embargo, con la combinación adecuada de estrategias políticas en los próximos años, tiene posibilidades realistas de satisfacer los objetivos de energías renovables para 2030 ratificados en la COP28 y mantener y mejorar su lugar como líder europeo en energías renovables.

Esta es una de las principales conclusiones del último análisis, completamente centrado en España, de la organización internacional **Global Energy Monitor (GEM)**. En este documento GEM destaca, entre otras, las siguientes ideas:

- **España tiene la mayor cartera de proyectos de energías renovables a escala comercial en desarrollo de Europa**, encabezados por los de energía solar a escala comercial, cuya capacidad prevista (113,9 GW) supera a la de los tres países siguientes juntos.
- A fecha de mayo de 2024, **España ya dispone de 29,5 GW de energía solar instalados y 7,8 GW en construcción**, lo que representa el 60% del objetivo del país de 57 GW de energía solar FV a escala comercial y 5 GW de instalaciones termosolares para 2030. Con 106,1 GW adicionales de proyectos solares a escala comercial anunciados o en fase de preconstrucción, España podría alcanzar su objetivo solar para 2030 poniendo en marcha menos de una cuarta parte de estas propuestas existentes (24,7 GW) en los seis próximos años.
- Pese al repunte de nuevos proyectos solares, **el protagonismo inicial de España como líder en energía eólica ha decaído**, aunque el país sigue ocupando el tercer puesto entre los países europeos en capacidad eólica operativa (29,5 GW) y el sexto en capacidad prospectiva (41,8 GW).
- **España tiene 29,5 GW eólicos en funcionamiento y 1,7 GW en construcción**, lo que significa que ya ha alcanzado más de la mitad de su objetivo nacional de 62 GW para 2030. No obstante, para compensar el déficit restante de 30,8 GW, será preciso construir el 77 % de los 40 GW de parques eólicos a escala comercial actualmente «anunciados» o «en preconstrucción». Asimismo, habrá que multiplicar casi por cinco el ritmo de las nuevas puestas en marcha en los seis próximos años.

GEM subraya que el camino óptimo para alcanzar los objetivos de energías renovables para 2030 exige fomentar más la energía solar a pequeña escala, poner en marcha de

Únete a la comunidad de instaladores de Huawei y obtén el certificado oficial de instalador **Fusionsolar**

SFONE
SINGLE-AXIS TRACKER
PATENT PENDING
Soltec

Próximos eventos

The smarter E South America 2024
27/08/2024



Con cuatro ferias paralelas de energía, The smarter E South America es la mayor plataforma de América Latina para el nuevo mundo de la energía y la movilidad, y tendrá lugar del 27 al 29 de agosto de 2024 en São Pau

[información del evento >](#)

[Todos los eventos >](#)

Especial Net Zero Tech 2024

Net Zero Tech, el foro de soluciones para la descarbonización y la neutralidad climática



Este nuevo evento abordará temas clave como la eficiencia energética y los CAEs, las tecnologías de hidrógeno y biogás, la economía circular o la electrificación con renovables

[« Volver al índice](#)

DISTRIBUIDOR TÉCNICO
DE MATERIAL FOTOVOLTAICO



forma sensata y oportuna las propuestas eólicas y solares a escala comercial existentes, así como continuar investigando la energía eólica marina y las medidas para incrementar la demanda y evitar el exceso de oferta.

[Aquí puedes consultar la versión en castellano del análisis de Global Energy Monitor.](#)

¡Ayúdanos a compartir!

Noticias sobre descarbonización | 14 de junio de 2024 | 104

Y ADEMÁS



CLANER reunirá en Cádiz a los principales protagonistas del sector renovable para analizar los retos a los que se enfrentan



Schlaich Dauss: avances en la regulación e incentivos para una transición energética sostenible en España



Hitachi Energy invertirá hasta 2027 para acelerar la transición a energía limpia



Net Zero Tech cierra su primera edición con aforo completo en todas sus Conferencias y Jornadas



Bosch Comercial e Industrial apuesta por la innovación en materia de descarbonización en Net Zero Tech 2024



Aggreko aumenta su inversión en baterías hasta 200 millones de dólares para apoyar la transición energética



ANESE reúne al sector para presentar la "Guía de Tecnologías para el Ahorro y la Eficiencia Energética 2024" y para hablar de CAES



La tecnología integrada de ABB estabilizará la red eléctrica en la transición de las islas españolas a la energía verde



Nestlé reduce en un 36% las emisiones de CO2 equivalente en sus diez fábricas españolas

Inael presenta su celda libre SF6 de distribución

[Seguir leyendo »](#)

Especial Net Zero Tech 2024 »

Especial Intersolar Europe

GoodWe lanza soluciones de almacenamiento flexibles para responder a las necesidades del mercado



Con varias incorporaciones dentro de su cartera de grandes proyectos, GoodWe se compromete a innovar y ofrecer soluciones completas y eficientes adaptadas a los proyectos montados en suelo

[Seguir leyendo »](#)

Especial Intersolar Europe »

Recarga doméstica de Vehículos Eléctricos mediante excedentes de autoconsumo



[Volver al índice](#)



secundaria

EMPRESAS PREMIUM



Empresa dedicada a la venta e instalación de paneles solares fotovoltaicos. Ayuda a sus clientes a ahorrar hasta el 90% en su factura de la luz cada mes.



Instaladora e ingeniería de energías renovables (fotovoltaica, minieólica, biomasa, geotermia) desde 1998. Expertos en diseño, instalación y operación y mantenimiento de plantas de energías renovables.



Ejecución de proyectos desde la filtración, generando ahorros energéticos hasta en un 60%. Un equipo de ingenieros especializados, el suministro de marcas originales e intercambiables y elevados stocks nos avalan como partner de referencia.



Operador energético que ofrece soluciones energéticas integrales y personalizadas a clientes de toda España y Portugal.



Intercambiadores, separadoras centrífugas, aereofriadores y filtros autolimpiantes para tratam. de aceites. Refrig. en centrales. Tratamiento combustibles. Plantas desaladoras y cogeneración a gas.







Entrevista a Rafael García Pardina

Últimas entrevistas

Rafael García Pardina
responsable de estrategia, política comercial y marketing, y ventas en el mercado industrial de Naturgy



[más detalles ▶](#)

[Todas las entrevistas ▶](#)

Utilizamos cookies propias y de terceros para elaborar información estadística y mostrarte publicidad personalizada a través del análisis de tu navegación, conforme a nuestra [Política de cookies](#).
Si continúas navegando, aceptas su uso.

Aceptar

[Más información](#)