

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

PRENSA EÓLICA DIARIA

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

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

dolor sit amet, a arcu et urna dapiscin...

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

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

...

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Diario Palentino 3	Hornillos de Cerrato, premiado (celebración del Premio Eolo a la integración rural otorgado a Hornillos de Cerrato...)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	El Economista 1, 5	España logra desatascar 35.000 millones de inversión renovable	ENERGIA EOLICA	Escrita
3	Evwind	Vestas consigue un pedido de 117 MW de energía eólica en EE. UU.	ENERGIA EOLICA	Digital
4	Energías renovables	Arabia Saudí fabricará in situ 30 GW de energía solar fotovoltaica y 4 GW e...	ENERGIA EOLICA	Digital
5	El Correo Vizcaya 34	Repsol firma con EDF para proyectos de eólica marina en España	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
6	Faro de Vigo 35	Repsol se alía con EDF para el impulso de la eólica marina con cuatro parques en Galicia	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
7	OK diario	Los riesgos y ventajas de la eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
8	El Periódico de la Energía	Al nuevo gobierno laborista le quedan dos semanas para corregir el rumbo de la industria eólica marina del Reino Un...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
9	El Periódico de la Energía	Brasil podría alcanzar 94 GW de energía eólica marina en 2050	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
10	El Periódico de la Energía	Los pescadores amenazan con llevar al Constitucional su lucha contra la eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
11	Europa Press	Repsol se alía en exclusividad con la gala EDF Renewables para proyectos de eólica marina en España y Portugal	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
12	EnergyNews	WinDTwin, una plataforma de gemelos digitales para revolucionar la eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
13	Expansión 43	Renovando la infraestructura para una nueva movilidad sostenible	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
14	El Mundo 1º Edición 26	Aragón, Extremadura y Castilla y León avivan la guerra verde autonómica	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Economista	Una superpotencia en renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
16	El Confidencial	Greenvolt encarga a PwC la venta de una cartera de renovables de 170 MW	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	Vozpópuli	Naturgy pone el foco en la modernización de la red eléctrica, clave para la transición energética	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	El Español	Cataluña fracasa en capacidad renovable, pero lidera el ranking de solicitudes de conexión a red de baterías	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	El Diario.es	Von der Leyen promete mantener las políticas verdes y plantea un Pacto de Industria Limpia	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	Fotos Europa Press	Vasconcelos (EDP) dice que España y Portugal tienen "todas las condiciones para liderar la transición energética"	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	El Periódico de la Energía	Es la hora de la flexibilidad: la CNMC inicia los trabajos para que la demanda sea protagonista en el mercado eléct...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	El Periódico de la Energía	LevelTen Energy da entrada a nuevos fondos para ofrecer un mejor servicio sobre los PPA renovables en el mercado	ENERGIA RENOVABLE	Digital

ATENTOS A...

Hornillos de Cerrato, premiado

Hoy Hornillos de Cerrato está de enhorabuena porque recibe el galardón del Premio EOLO 2024 de Integración Rural de la Eólica, concedido por la Asociación Empresarial Eólica (AEE). Este municipio palentino de 175 habitantes ha integrado la energía eólica en la vida de sus ciudadanos beneficiándose socioeconómicamente de ello. Hornillos alberga 91 aerogeneradores, lo que ha revitalizado la economía local.



EL GALLO | **MUNICIPAL**

Debate sobre la ciudad

Los palentinos, si es que alguno lo vio en vivo o en directo o a través de las redes sociales, tuvieron ayer acceso a un resumen de lo que piensan nuestros dirigentes sobre el estado en el que se encuentra la ciudad. El pleno arrojó alguna sorpresa y novedad, y dejó entrever la senda para los próximos tres años.

LA MADEJA

Hablando de pueblos bonitos

No sé si les habrá pasado alguna vez. Suelo ocurrir que, cuando llegas a un lugar muy nombrado en todas partes, ya te has hecho una idea que pocas veces encaja con la realidad. O te decepciona porque no es para tanto o te sorprende a mares. O supera lo que te habías imaginado o no llega a cumplir con las expectativas que te crearon quienes lo conocieron antes. Ni los medios de comunicación son la disculpa perfecta para conocerlos. Me pasó con el pueblo oscense de Alquezar. «Una mala carretera no puede conducir a sitio bueno», pensé entonces. Craso error. Frase hecha que se quedó en la boca al tomar la última curva. No hay palabras para describirlo. Y es verdad que no encuentras palabras que lo definan con justicia cuando te gusta tanto. No hay término medio ni peros que valgan. Si es la primera vez que vas y la señalización no va a la par con la belleza, que es lo que yo he notado aquí, no sobran las exclamaciones de asombro y por todas partes salta ese adjetivo que lo califica: maravilloso. Los parabienes de los demás no encajan con lo que tú habías dibujado, aunque por esa misma regla de la que hablo, otros no se maravillan de igual modo e incluso se atrevan a negar su antigüedad. Un catalán a mi lado, hablando con otro catalán: «Teruel es un pueblo reciente, échale 200 años». Pero lo de los doscientos años, que apunta este miserere, yo creo que es el tiempo que viene gritando con más ímpetu lo extraordinario de este rincón turolense que te anula el pensamiento. De la nada surge un pueblo con un trazado que te deja mudo. Te encuentras en lo que un día lejano fue reino de Taifas, con su muralla del siglo XI, sus calles adoquinadas, su castillo y su plaza mayor. En una reseña que le hacen en *National Geographic* aseguran que el cambio estacional surte auténticas maravillas en él. Un pueblo para ver, para deleitarse, difícil para vivir, me imagino, aunque las mil personas que viven dentro, que lo conocen, que lo transitan y lo aman, pues seguro que están encantadas de padecerlo. Esto no se ve todos los días. Quienes hacen el queso en las cercanías seguro que también celebran que Albarracín sea uno de los pueblos más bonitos de España y lleguen cada día de todos los lugares del mundo gentes ávidas de conocerlo.



FROILÁN DE LÓZAR

PALENCIA HACE...

100 AÑOS
19 DE JULIO DE 1924

► La SA de Importación y Venta de Valladolid, representante exclusiva para Palencia, Segovia, Burgos, Valladolid y Cáceres de la firma automovilística Renault, avisaba a la ciudadanía de la falsificación de coches dicha marca y de procedencia dudosa, añadiendo que carecían de las garantías debidas. Solo tenían garantía los entregados por dicha sociedad.

75 AÑOS
19 DE JULIO DE 1949

► Inauguraciones de distintas obras en la localidad de Becerril de Campos. El Gobernador Civil y Jefe Provincial del Movimiento, Francisco Abella Martín, presidió esa jornada los actos de inauguración de un grupo escolar en Becerril de Campos, construido por la Obra Social del Movimiento. La Escuela inaugurada se ubicó en la depresión central de los tres barrios.

50 AÑOS
19 DE JULIO DE 1974

► Abastecimiento de agua para la zona de Castrejón de la Peña. Ocho localidades del Ayuntamiento norteño de Castrejón de la Peña celebraron la importante inauguración del abastecimiento de agua potable y que contó con la presencia del gobernador civil, Rabanera y Ortiz de Zúñiga, según cuentan las crónicas.

25 AÑOS
19 DE JULIO DE 1999

► Un informe publicado por el periódico indica que pagamos nueve pesetas diarias por la recogida de basuras. Este servicio cuesta a cada palentino y año un montante de 3.400 pesetas.

► Se celebra en Puente Agudín la Fiesta del Pastor organizado por el Centro de Iniciativas Turísticas de Velilla. Acuden a la misma infinidad de vecinos de la zona norte de la provincia.



10 AÑOS

19 DE JULIO DE 2014

► **LA YUTERA ADMITE** a 593 alumnos en el primer listado de preinscritos. La titulación más demandada es Enfermería con un centenar de solicitudes.

► **MOVIMIENTO** en el parque de proveedores. Comienza la construcción de las primeras naves junto a Renault.

EL SEMÁFORO



ALBERTO CORADA
COORDINADOR DEL CONGRESO

De harinas y galletas

Ayer arrancó el Congreso Internacional Historia de las Harinas y Galletas de Aguilar de Campoo, que este profesor de la UVa ha coordinado y dotado de un interesante programa.



ALBA CASTRILLO
COORDINA EN UN LUGAR DEL NORTE

Cita con la música

El ciclo musical En un lugar del norte arranca hoy en Cervera de Pisuerga su quinta edición. Una docena de artistas se dan cita durante dos jornadas.



SILVIA PÉREZ
JEFA DE SERVICIO DE FCC-ACCIONA

Primeros resultados

La alianza responsable del servicio de limpieza de la ciudad ha puesto a trabajar en el barrio de San Antonio sus nuevas máquinas de limpieza de aceras y calzadas.



URSULA VON DER LEYEN
PRESIDENTA CE

Reelección y vivienda

Ayer reunió los votos necesarios para repetir al frente de la Comisión Europea con un discurso en el que prometió «un plan europeo de vivienda asequible».



Edificio Alcor
NUEVA PROMOCIÓN DE 7 VIVIENDAS, PLAZA DE GARAJE Y TRASTEROS
EN C/ ALONSO FDEZ. DE MADRID (frente a correos)
CALIFICACIÓN ENERGETICA A – CALIDADES DE LUJO – AEROTERMIA

Construcciones PalBaltanas – Info y venta C/Guzmán el Bueno, 11 Entrep.2 Telf.979160096 - 639661494

Precio de vivienda con trastero desde 186.000 más i.v.a

VIERNES, 19 DE JULIO DE 2024

EL DIARIO DE LOS QUE TOMAN DECISIONES

AÑO XVIII. N.º 5.656 EDICIÓN NACIONAL Precio: 1,90€



Von der Leyen, reelegida como presidenta de la Comisión Europea **PÁG. 30**



Menorca despuña en el lujo: alquileres de 15.000 euros **SUPLEMENTO PATRIMONIO INMOBILIARIO**

Ursula von der Leyen

España logra desatascar 35.000 millones de inversión renovable

El Estado y las CCAA han tramitado en un año 1.351 permisos para instalar 46.714 MW

España se prepara para dar un importante salto en la instalación de energía renovables en los próximos cinco años. En solo un ejercicio, tanto el Ministerio de Transición Ecológica como las Comunidades Au-

tónomas han sido capaces de tramitar un total de 1.351 permisos que supondrán la instalación de alrededor de 46.714 MW de nueva capacidad, tal y como desvela Alter5, una plataforma especializada en la fi-

nanciación de renovables. Esta cantidad implicará una inversión en nuestro país cercana a los 35.000 millones de euros y la instalación de una potencia que, en el caso de funcionar el 100% de las horas, per-

mitiría cubrir de sobra todo el consumo nacional. **PÁG. 5**

La Agencia Tributaria permite operar a las petroleras que dio de baja un desconocido **PÁG. 6**

Skoda sigue sin negociar con Criteria su entrada en Talgo

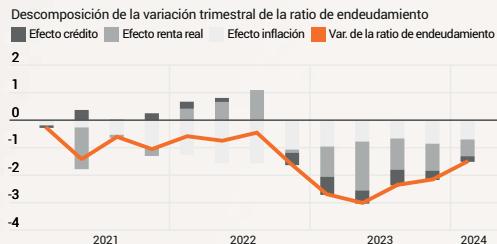
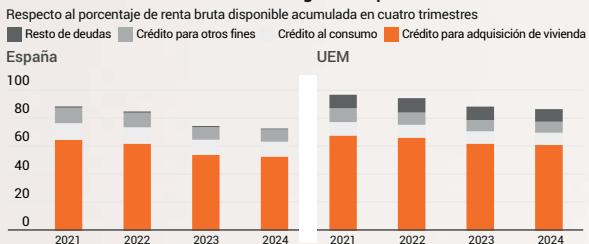
Aún no se ha dirigido a su posible socio financiero

Comunicó a Talgo su interés en una integración sin sentarse con ninguno de sus potenciales socios, Criteria y Eribano, ni contactar con el consejo de administración del fabricante de trenes español. **PÁG. 9**

LA DEUDA DE LOS HOGARES CAE AL MENOR NIVEL DESDE 2001

El menor acceso a hipotecas para comprar vivienda, especialmente entre los jóvenes, motiva el descenso del pasivo de las familias españolas. **PÁG. 25**

Ratio de endeudamiento de los hogares españoles



El BCE no se compromete a bajar los tipos como espera el mercado

Lagarde evita atarse y deja en el aire la confirmación en septiembre

Mientras la inflación del sector servicios y las subidas de salarios no aflojen la presión, el Banco Central Europeo no quiere comprometerse a bajar tipos. El mercado apuesta claramente por una bajada en el encuentro de septiembre, pero todo dependerá, como ha de-

jado claro Christine Lagarde, presidenta del BCE, de que los datos lo permitan. El organismo quiere asegurarse de que es el movimiento correcto, y para ello analizará todos los datos macroeconómicos que se publiquen en los próximos meses, y va-

Christine Lagarde

lorará en su próximo encuentro si las condiciones son propicias para volver a recortar los tipos. Contará entonces con la actualización de sus propias previsiones macroeconómicas, y en base a ellas, tomará una decisión. **PÁG. 19**

El Nasdaq 100 marca un techo temporal y la zona de compra se sitúa a un 6%

El nivel clave se encuentra en los 18.450 puntos

Lo que parecía una subida imparable para el Nasdaq 100 en el año, la cual llegó a superar el 22% del alza, ha encontrado un techo con el regreso de la batalla tecnológica hasta niveles donde surge una oportunidad de compra. **PÁG. 20**

dads han sido las fabricantes de chips. Estas últimas caídas del índice abren la puerta a una corrección que puede llevar a la tecnología hasta niveles donde surge una oportunidad de compra. **PÁG. 20**

Jacobs compra Ilerna por más de 400 millones

JACOBS HOLDING

El fondo entra en el sector educativo en España, que ya cuenta con más participadas. **PÁG. 13**

Los analistas se aferran a las altas valoraciones en Grifols

GRIFOLS

Coinciden en que la oferta de la ola debe mejorar la prima para ser más atractiva. **PÁG. 21**

Sébastien Guigues Dir. general Renault Iberia
“No estamos a favor de los aranceles, pero sí en competir en igualdad de condiciones” **PÁG. 15**



Empresas & Finanzas

España desatasca inversiones valoradas en 35.000 millones para renovables

La Administración ha sido capaz de tramitar en un año un total de 1.351 permisos para 46.714MW

La potencia en tramitación permitirá cumplir holgadamente los objetivos del PNIEC a 2030

Rubén Esteller MADRID.

España se prepara para dar un importante salto en la instalación de energía renovables en los próximos cinco años. En solo un ejercicio, tanto el Ministerio de Transición Ecológica como las Comunidades Autónomas han sido capaces de tramitar un total de 1.351 permisos que pueden suponer la instalación de alrededor de 46.714 MW de nueva capacidad, tal y como desvela Alter5, una plataforma especializada en la financiación de renovables.

Esta cantidad implicaría una inversión en nuestro país cercana a los 35.000 millones de euros y la instalación de una potencia que, en el caso de funcionar el 100% de las horas, permitiría cubrir de sobra todo el consumo nacional.

El Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC) prevé la instalación de 33.640 MW hasta 2030, con lo que la potencia que está ahora mismo en fase final de tramitación permitiría cubrir sobradamente el objetivo previsto por el Gobierno.

Este próximo 25 de julio vence el hito que dió el Ejecutivo para lograr la Autorización Administrativa de Construcción a los promotores. Según los cálculos de Alter5, un total de 20.707 MW ya han alcanzado este hito.

Este hecho supone que de los cerca de 68.000 MW que se estaban tramitando, cerca de 20.000 MW podrían haber desistido durante el proceso desatascado por el Real decreto-ley 23/2020 que impuso una serie de hitos a cumplir para evitar la especulación en el sector.

Miguel Solana, socio fundador de Alter5, indicó a *elEconomista.es* que "Hemos observado un significativo aumento en la aprobación de Autorizaciones Administrativas Previias y de Construcción (AAP y AAC) en el primer semestre de 2024. Es una buena noticia para el sector y para nosotros como compañía, dada nuestra especialización en la financiación de la construcción de proyectos renovables".

Las exigencias de la norma fueron tan fuertes que Transición Eco-

lógica ha tenido que dar varias prórrogas para evitar una catástrofe que se avecinaba en el sector por los hitos marcados en el Real Decreto-ley 23/2020.

El departamento que encabeza Teresa Ribera otorgó el 28 de diciembre una ampliación de 36 meses para la consecución de la Autorización Administrativa de explotación y de 6 meses para la autoriza-

Alrededor de 20.000 MW pueden haber abandonado la tramitación

zación de construcción (los que vencen ahora), lo que suponía un balón de oxígeno para el sector.

En esos momentos había 68 GW en tramitación y, de esta cantidad, un total de 43 GW contaban con una fase similar de desarrollo e idénticos plazos (80% fotovoltaica y 20% eólico).

Con la medida adoptada, los promotores podían prolongar desde los cinco hasta un máximo

de ocho años el plazo para obtener la Autorización Administrativa de Explotación; sólo tendrían que indicar el mesmestre en que esperaban la entrada en servicio de la instalación, con carácter vinculante. Además, esta prórroga posibilita la graduación voluntaria de los proyectos, permitiendo que se desarrolle la cadena de valor y atrayendo nuevas inversiones.

El problema ahora se trasladará a la captura de precios por parte de las renovables y la capacidad para financiar toda esta inversión.

Las eléctricas se enfrentan a un precipicio en el precio de la electricidad que ha comenzado a sentirse ya este año pero que puede empeorar a partir de 2026 si no se toman medidas con rapidez.

Un estudio elaborado por S&P Global Ratings (Europe's utilities face a power cliff from 2026) explica que es muy probable que a partir de ese año los precios bajen de forma drástica por el crecimiento de la energía eólica y fotovoltaica en los principales países europeos (Alemania, Francia, Italia, España y Reino Unido).

El aumento resultante en la producción renovable probablemente superará la demanda de electricidad, que se espera que crezca anualmente en un solo dígito, y diluirá la influencia del gas natural en el alto coste de los precios de la electricidad que se seguirán registrando hasta 2025.

En opinión de S&P, los precios se mantendrán elevados hasta 2025 por una combinación de elementos como el coste del gas, la eliminación progresiva de la generación con carbón, el cierre de centrales nucleares (so-

bre todo en España y el Reino Unido), y las luchas de Francia para aumentar su producción nuclear pero, a partir, de ahí la caída puede ser

drástica. Otro de los problemas a soluciones será el incremento de los vertidos de energía renovable en los próximos años.

Permisos, licencias y autorizaciones (PLA)

Estado actual de la tramitación de renovables



PLAs obtenidos

Los últimos 7 días	Los últimos 30 días	Los últimos 12 meses
28 permisos	79 permisos	1.351 permisos
744 MW	1.900 MW	46.714 MW

PLA por comunidad autónoma en los últimos 12 meses (MW)

Nacional	DIA	AAP	AAC	DUP
BOE	7.430	21.277	12.419	2.511
CCAA	DIA	AAP	AAC	DUP
Andalucía	0	265	15	0
Aragón	0	44	0	0
Baleares	0	0	17	0
Canarias	0	0	21	14
Castilla La-Mancha	222	771	394	18
Castilla y León	142	1.615	1.230	713
Cataluña	858	1.345	528	83
Extremadura	100	100	7	45
Galicia	0	396	365	0
Madrid	25	3.050	3.050	854
Murcia	215	1.625	1.949	60
Navarra	58	1.244	697	591
País Vasco	99	115	15	0

Nota: Incluye Declaración de Impacto Ambiental (DIA) y Autorización Administrativa Previa (AAP) para proyectos solares fotovoltaicos y eólicos publicadas en el Boletín Oficial del Estado (BOE) y Boletines Oficiales de las Comunidades Autónomas.

Fuente: Alter5.

elEconomista.es



ISTOCK



Inicio
 Quiénes somos
 Sobre la eólica ▾
 Sobre el vehículo eléctrico ▾
 Contacto

Archivos
 julio 2024
 junio 2024
 mayo 2024
 abril 2024
 marzo 2024
 febrero 2024
 enero 2024
 diciembre 2023
 noviembre 2023
 octubre 2023
 septiembre 2023
 agosto 2023
 julio 2023
 junio 2023
 mayo 2023
 abril 2023
 marzo 2023
 febrero 2023
 enero 2023
 diciembre 2022
 noviembre 2022
 octubre 2022
 septiembre 2022
 agosto 2022
 julio 2022
 junio 2022
 mayo 2022
 abril 2022
 marzo 2022
 febrero 2022
 enero 2022
 diciembre 2021
 noviembre 2021
 octubre 2021
 septiembre 2021
 agosto 2021
 julio 2021
 junio 2021
 mayo 2021
 abril 2021
 marzo 2021
 febrero 2021
 enero 2021
 diciembre 2020
 noviembre 2020
 octubre 2020
 septiembre 2020
 agosto 2020


Eólica

Vestas consigue un pedido de 117 MW de energía eólica en EE. UU.

⌚ 18 julio, 2024 👤 reve

Vestas ha recibido un pedido de 117 MW para un parque eólico no revelado en EE.UU. El pedido consta de 26 aerogeneradores V150-4,5 MW™.

El pedido incluye el suministro, la entrega y la puesta en marcha de los aerogeneradores, así como un acuerdo de servicio plurianual Active Output Management 5000 (AOM 5000), diseñado para garantizar un rendimiento optimizado del activo.

La entrega de los aerogeneradores comienza en el segundo trimestre de 2025 y la puesta en servicio está prevista para el cuarto trimestre de 2025.

Vestas es el socio global de la industria energética en soluciones energéticas sostenibles. Diseñamos, fabricamos, instalamos y damos servicio a turbinas eólicas terrestres y marinas en todo el mundo, y con más de 179 GW de turbinas eólicas en 88 países, hemos instalado más energía eólica que nadie. A través de nuestras capacidades de datos inteligentes líderes en la industria y más de 149 GW de turbinas eólicas en servicio, utilizamos datos para interpretar, pronosticar y explotar los recursos eólicos y ofrecer las mejores soluciones de energía eólica de su clase. Junto con nuestros clientes, los más de 30.000 empleados de Vestas están aportando al mundo soluciones de energía sostenible para impulsar un futuro brillante.

• eólica • U.S. • Vestas • wind energy • wind power

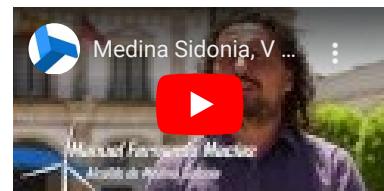
Entrada anterior

[Arabia Saudí firma acuerdos para la fabricación nacional de energía solar fotovoltaica de 30 GW](#)

Síguenos en nuestras Redes Sociales



[Hazte socio de AEE](#)



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



Nube de Etiquetas

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

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

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

Arabia Saudí fabricará *in situ* 30 GW de solar fotovoltaica y 4 GW eólicos, todo con tecnología china

Jueves, 18 de julio de 2024 El Fondo de Inversión Pública (PIF) de Arabia Saudí ha anunciado la firma de tres nuevos acuerdos para localizar en el reino la fabricación y el montaje de equipos y componentes necesarios para la energía solar y eólica. Estos acuerdos han sido suscritos por Renewable Energy Localization Company (RELC), empresa propiedad al cien por cien de PIF y están en consonancia con la campaña del país saudí para localizar la producción de componentes de energías renovables.

Energías Renovables • original

Jueves, 18 de julio de 2024 El **Fondo de Inversión Pública** (PIF) de Arabia Saudí ha anunciado la firma de tres nuevos acuerdos para localizar en el reino la fabricación y el montaje de equipos y componentes necesarios para la energía solar y eólica. Estos acuerdos han sido suscritos por Renewable Energy Localization Company (RELC), empresa propiedad al cien por cien de PIF y están en consonancia con la campaña del país saudí para localizar la producción de componentes de energías renovables.



Los acuerdos para el desarrollo de la tecnología solar han sido suscritos por RELC junto con el inversor saudí en renovables Vision Industries (VI) y se han hecho con los fabricantes chinos TCL Zhonghuan Renewable Energy (20 GW anuales) y Jinko Solar (10 GW).

El acuerdo alcanzado con TCL, a desarrollar a través de su filial Lumetech, permitirá la fabricación de 20 GW solares al año. RELC tendrá el 40% de la empresa conjunta creada para el desarrollo de esta capacidad solar, Lumetech otro 40% y Vision Industries el 20% restante.

El contrato con JinkoSolar permitirá al país árabe fabricar otros 10 GW anuales de capacidad en células y módulos solares. Al igual que en el acuerdo con Lumetech, JinkoSolar y RELC tendrán, cada una, un 40% del capital y VI el 20% restante.

Desarrollo eólico

Para el desarrollo eólico, se ha creado una *joint venture* con la también china Envision Energy y la empresa saudí Vision Industries. Permitirá la fabricación y montaje de componentes de turbinas eólicas, incluidas las palas, con una capacidad de generación anual estimada de 4 GW. En virtud de este acuerdo, RELC tendrá el 40% de la empresa conjunta, Envision el 50% y Vision Industries el 10%.

Por el momento no se ha revelado el calendario ni la ubicación de ninguna de las plantas de fabricación.

Yazeed Al-Humied, vicegobernador y responsable de inversiones en Oriente Medio y Norte de África del PIF, se ha limitado a decir que estos acuerdos forman parte de los esfuerzos del PIF

para localizar tecnologías avanzadas en el sector de las renovables en Arabia Saudí y cumplir los compromisos de aumentar la cuota de contenido local, así como desarrollar en suelo saudí la producción del 75% de los componentes de los proyectos renovables para 2030, en línea con el Programa Nacional de Energías Renovables del Ministerio de Energía.

Al-Humied considera, asimismo, que estos proyectos permitirán al país árabe convertirse en "un centro mundial de exportación de tecnologías renovables".

El FPI, a través de Acwa Power y Badeel, desarrolla actualmente un total de ocho proyectos de energías renovables con una capacidad total de 13,6 GW, que suponen más de 9.000 millones de dólares de inversión del FPI y sus socios.

BOLSAS

ENERGÍA

Repsol firma con EDF para proyectos de eólica marina en España

ahora un acuerdo de exclusividad con la francesa EDF Renewables para cooperar en futuras licitaciones de energía eólica marina en España y Portugal.

R. C. Después de que hace unos meses la danesa Orsted decidiera abandonar el mercado español, Repsol ha decidido firmar

cados español y portugués con la experiencia de EDF Renewables en eólica marina, ya sea fija o flotante, para apoyar los objetivos en renovables.

Los proyectos de generación renovable son uno de los pilares estratégicos del proceso de transición energética de la compañía dirigida por Josu Jon Imaz.

COMERCIO ELECTRÓNICO

La filial logística de Amazon entró en pérdidas en 2023

R. C. Amazon Spain Fulfillment, filial logística del gigante de comercio electrónico, entró en pérdidas en 2023 tras registrar unos 'números rojos' de 2,9 millones de euros después de ganar 9,31 millones en 2022.

Sin embargo, la empresa fac-

turó 963 millones, un 2% más, según los datos remitidos al Registro Mercantil, difundidos por Infoempresa.

Del total de la facturación, 633,8 millones procedió de prestaciones de servicios fuera de España, mientras que el resto se vinculó al mercado interior. Amazon Spain Fulfillment contaba con 14.423 empleados en 2023, unos 2.000 más que un año antes.

BOLSAS

IBEX35	0,38%	DOW JONES	-1,29%	EUROSTOXX	-0,44%	NASDAQ	-0,68%	FTSE 100	0,21%	DAX 40	-0,45%
11.147,50	▲	40.665,02	▼	4.870,12	▼	17.874,45	▼	8.204,89	▲	18.354,76	▼

IBEX 35

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
ACCIONA	115,900	2,75	-13,05
ACCIONA ENERGIA	19,000	-0,05	-32,34
ACERINOX	9,570	0,63	-10,18
ACS	39,040	0,10	-2,79
AENA	190,400	-0,78	16,03
AMADEUS	61,200	-1,61	-5,67
ARCELORMITTAL	21,160	-0,56	-17,55
B. SABADELL	1,952	1,17	75,34
B. SANTANDER	4,488	0,31	18,75
BANKINTER	8,190	4,70	41,30
BBVA	9,948	1,32	20,93
CAIXABANK	5,430	1,42	45,73
CELLINEX	32,540	-0,18	-8,75
ENAGAS	13,820	2,83	-9,47
ENDESA	18,005	0,87	-2,46
FERROVIAL	38,260	0,37	15,87
FLUIDRA	19,650	-0,62	4,24
GRIFOLS	9,246	0,50	-40,17

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
IAG	2,063	-0,19	15,83
IBERDROLA	11,860	0,08	-0,08
INDITEX	45,250	-0,09	14,76
INDRA	19,730	0,92	40,93
INM. COLONIAL	5,335	-0,93	-18,55
LOGISTA	27,700	0,65	13,15
MAPFRE	2,160	0,56	11,17
MELIÁ HOTELS	7,260	-0,07	21,81
MERLIN PROP.	10,290	-0,39	2,29
NATURGY	22,080	0,91	-18,22
RED ELECTRICA	16,320	0,43	9,46
REPSONL	13,365	-0,60	-0,63
ROVI	85,100	-1,05	41,36
SACYR	3,334	0,60	6,65
SOLARIA	11,160	0,81	-40,03
TELEFÓNICA	4,125	2,87	16,72
UNICAJA	1,354	1,65	52,13

Evolución del IBEX 35



ÍNDICES MUNDIALES

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
S&P 500	5.545,57	-0,76	16,26
TOKIO	40.121,50	-2,51	19,89
PARÍS	7.586,55	0,21	0,57
MILÁN	34.529,13	0,43	13,76
LISBOA	6.789,09	0,34	6,14
ZURICH	12.243,50	-0,70	9,93
MOSCÚ	1.067,03	1,24	-1,52
BRASIL	127.959,00	-1,15	-4,64
ARGENTINA	1.532.749,25	0,54	64,86
MÉXICO	53.817,73	0,14	-6,22
COLOMBIA	1.362,46	-0,28	13,99
CHILE	6.572,01	0,05	6,04
PERÚ	29.825,90	-0,13	14,89
HONG KONG	17.778,41	0,22	4,29
CHINA	2.977,13	0,48	0,07

MERCADO CONTINUO

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
ADOLFO DÍEZ.	5,000	-1,57	18,42
AEDAS	23,000	-0,43	26,23
AIRBUS	130,880	-0,91	-6,37
AIRTIFFICIAL	0,126	-0,32	-2,02
ALANTRA	8,980	0,90	6,40
ALMIRALL	8,980	0,22	6,59
AMPER	0,099	-0,40	18,42
AMREST	5,700	-3,30	-7,62
APERAM	25,240	-0,16	-23,47
APPLUS	12,800	0,18	26,98
ÁRIMA	8,400	0,48	32,28
ATRESMEDIA	4,725	-0,11	31,47
ATRYS	3,580	1,13	-2,45
AUDAX REN.	1,814	-0,22	39,54
AZKOYEN	6,400	-1,54	0,63
B. RIOJANAS	3,980	-1,51	-13,85
BAVIERA	29,200	-2,67	-2,67
BERKELEY	0,217	0,93	24,14
BORGES BAIN	2,820	0,00	10,16
CAF	36,150	0,56	10,89
CAT. OCCIDENTE	38,150	0,79	23,46
CEVASA	6,000	0,00	0,00
CIE AUTOMOTIVE	26,600	0,95	3,42
COCA COLA EURP.	68,000	0,29	12,58
CORP. FIN. ALBA	49,650	0,61	3,44
D. FELGUERA	0,583	-2,83	-10,58
DEOLEO	0,229	0,44	0,44
DIA	0,013	3,13	11,86
DOMINION	3,220	-0,31	-4,17
E BRO FOODS	15,260	0,53	-1,68
ECOENER	3,850	-1,56	-9,20
EDREAMS	6,870	-0,72	-10,43
ELECNOR	20,350	1,75	4,09
ERCROS	3,880	-0,51	46,97
FAES	3,505	-0,14	10,92
FCC	13,480	0,45	-7,42
G. ENCE	3,216	-1,47	13,56
GAM	1,360	0,00	15,25
GESTAMP	2,710	-0,18	-22,75
GRENERGY	35,200	-0,85	2,80

BME GROWTH

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
ADRIANO SOCI	10,300	0,00	0,98
ADVERO	10,900	0,00	0,00
AERONET	8,550	-0,58	-8,06
AGILE CONT.	3,400	0,59	3,03
ALBIRANA	17,600	0,00	-36,69
ALL IRON SOC	10,000	0,00	2,04
ALQUILER SEGURO	8,650	0,58	-16,02
ALQUILER SEGURO	1,220	0,00	0,00
ALTA	4,700	2,13	10,33
AM LOCALES	0,000	0,00	-1,85
AP6	4,720	0,00	-1,67
ARRIENDA	2,860	0,00	-0,69
ARTACHE	5,950	-1,64	48,75
ATOM HOTELES	13,800	0,00	28,97
AZARIA	8,400	0,00	-1,18
BARCINO	1,000	0,00	0,00
BIONATURIS	0,335	-1,62	-15,40
CASTELLANA P.	6,500	0,00	0,78
CAYENNE	0,920	-1,60	7,98
PESCANOVA	0,374	-1,58	82,44
CLERHP EST.	4,080	0,49	-2,86
COMMENTER	2,020	0,00	-4,72
COPFIN	0,059	0,00	3,51
CORPFIN III	0,230	0,00	-15,44
COX ENERGY	1,590	0,00	-12,15
CUATROCHONT	11,600	-5,17	65,71
DOALCA	25,600	0,00	0,00
EIDE	6,250	1,63	0,00
ELAIA	3,420	0,00	-0,58
ELZINC	0,120	0,00	-30,84
ENDURANCE	1,245	-1,19	-12,32
ENERGY SOLAR TECH	3,300	-0,61	-28,88
ENTRECAMPOS	1,710	0,00	0,59
EURO CERV.	31,000	0,00	0,65
EXCEM	0,860	0,00	0,00
FACEPHI	1,780	0,00	-11,00
FIDERE	35,200	0,00	0,00
GAL. COMERC.	142,000	0,00	0,71
GAVIAR	10,100	0,00	-0,98
GIGA	33,600	0,00	20,86
GMP PROP.	66,000	0,00	29,41
GREENING	6,280	0,00	23,87
GREENOAK	1,820	0,00	0,00
GRINÓ	1,470	0,00	-2,00
GRUPO ORTIZ	15,400	0,00	-0,65
HOLALUZ	6,200	-2,36	8,77
HOMECAP	1,430	5,15	-55,39
IZERTIS	6,550	0,00	-12,67
IFFE FUTURA	0,695	4,51	-4,79
IMMOMAF	12,500	0,00	-5,30
INTERCITY	0,055	-2,46	-50,54
INVERSA PRIM	1,420	0,00	15,45
ISC FRESH	15,400	0,00	-4,35
IVERTURIO	14,100	0,71	4,44
VIVENIO	9,640	-0,62	5,01

EUROSTOXX 50

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
ABINBEV	56,300	0,18	-3,63
ADIDAS	232,800	-0,30	26,41
PARÍS	7,586,55	0,21	0,57
ALMÁN	34,529,13	0,43	13,76
LISBOA	6,789,09	0,34	6,14
ZURICH	12,243,50	-0,70	9,93
MOSCÚ	1,067,03	1,24	-1,52
BRASIL	127.959,00	-1,15	-4,64
ARGENTINA	1.532.749,25	0,54	64,86
MÉXICO	53.817,73	0,14	-6,22
COLOMBIA	1.362,46	-0,28	13,99
CHILE	6,572,01	0,05	6,04
PERÚ	29.825,90	-0,13	14,89
HONG KONG	17.778,41	0,22	4,29
CHINA	2.977,13	0,48	0,07

Ahora en elcorreo.com | La economía más útil

Información económica con acento local. Opinión, consultorios y análisis enfocados en tu bolsillo.

EL CORREO información con valor

«-- Volver al índice

El ascenso de la siniestralidad laboral en Galicia se ceba con los mayores de 55 años

- ▶ Los accidentes suben el 10%, el doble de lo que crecen los trabajadores de esa edad
- ▶ La comunidad registra la tercera mayor incidencia de todo el país en víctimas mortales

JULIO PÉREZ
VIGO

El plan de actuación del Instituto de Seguridad e Salud Laboral de Galicia (Issga) para este año incluye entre sus prioridades "los riesgos derivados de la nueva realidad laboral". Hay medidas para impulsar "el estudio, análisis e identificación" de los factores psicosociales y las consecuencias en la salud mental; actuaciones también para la prevención de los trastornos musculosqueléticos, la causa de una tercera parte de los accidentes con baja y alrededor del 70% de las enfermedades profesionales en la comunidad; y una apuesta por "la integración de la perspectiva de edad y la diversidad generacional en la gestión de la seguridad y la salud" en las empresas. "Muchos atributos, como la sabiduría, el pensamiento estratégico, la percepción holística y la capacidad para deliberar, aumentan o aparecen por primera vez al avanzar la edad", destaca el órgano técnico de la Xunta de Galicia en prevención de riesgos laborales. "La experiencia laboral y los conocimientos técnicos también se acumulan con la edad -añade-. Con todo, algunas capacidades funcionales, sobre todo de carácter físico y sensorial, disminuyen a consecuencia del proceso natural de envejecimiento". Ninguna evaluación de riesgos y plan de prevención puede pasar por esto de largo, "ya que las condiciones organizativas son piezas fundamentales para que sea posible un desempeño adecuado a cualquier edad".

La evolución de la siniestralidad laboral en Galicia evidencia hasta qué punto es necesario tener en cuenta la edad en los planes de prevención. A lo largo de 2023, los accidentes con baja aumentaron en Galicia el 3,3%, hasta los 29.150. El incremento es muy superior en-



tre los trabajadores de 55 años en adelante. Superaron los 5.400 siniestros tras un alza de casi el 10% en comparación con el ejercicio anterior (4.960), según el balance detallado que acaba de publicar el Ministerio de Trabajo y Economía Social. ¿Es la consecuencia de que el mercado laboral, al igual que la pirámide demográfica, está envejeciendo? En parte sí. Pero los accidentes en el colectivo están creciendo el doble de lo que aumentan los afiliados a la Seguridad Social en este umbral de edad. En 2023 había 238.425 cotizantes de más de 55 años en Galicia, un 5,2%

más que en 2022 (226.500).

La siniestralidad en los ocupados gallegos de 55 a 59 años se elevó el 8,9%; el 8,1% en los de 60 a 64 años; y el 32% entre los que superaban los 65 años. Contrasta con la caída el 0,1% en los trabajadores de 30 a 34 años; la bajada también del 2,1% en los de 35 a 39 años; y el mismo nivel de accidentes registrado en los de 40 a 44 años. En los de 49 a 49 años sí rebotaron, el 4,3%; y el 5,9% en los de 50 a 54 años. Hubo ascensos también en el grupo de afiliados de 20 a 24 años y de 25 a 29 años: 4,6% y 2,8%, respectivamente.

La experiencia es un grado. Por la repercusión que tiene conocer o no las características del puesto, los expertos ponen el foco en el tiempo que el empleado lleva desempeñando esa labor. En Galicia se contabilizaron el pasado año tantos accidentes entre personas con solo dos meses de antigüedad (5.581) que entre los que acumulaban entre uno y tres años (5.584). Alrededor del 70% tenía un contrato indefinido.

Contando también los *in itinere*, el total de accidentes laborales con baja rozaron los 32.700 en Galicia en 2023. La construcción especializada,

Repsol se alía con EDF para el impulso de la eólica marina con cuatro parques en Galicia

D. PAGE / J. PÉREZ
MADRID / VIGO

Repsol maniobra para impulsar su proceso de expansión en energías renovables y entrar de lleno en la revolución de la eólica marina. El grupo comandado por Josu Jon Imaz ha sellado una alianza con la filial verde del gigante francés EDF que contempla un acuerdo de exclusividad para unir fuerzas de cara a las futuras licitaciones de proyectos de eólica marina en España y en Portugal. Uno de sus zonas objetivo de implantación es Galicia, donde, como adelan-

tó FARO, el grupo liderado por Josu Jon Imaz ha presentado los documentos iniciales para cuatro parques flotantes, incluido uno de 552 megavatios (MW) en la zona delimitada en los planes de ordenación del espacio marítimo frente a la costa sur de Pontevedra.

Repsol encuentra así en EDF Renewables un nuevo socio para intentar aprovechar las grandes oportunidades de crecimiento en eólica offshore que ofrecerá la Península Ibérica. La energética española ya había sellado hace dos años una alianza estratégica con Ørsted para desarrollar

juntos proyectos de aerogeneradores flotantes en las costas españolas, pero el coloso danés decidió abandonar España como parte de una profunda reorganización de sus actividades por sus problemas financieros.

Repsol, que tiene un acuerdo firmado con la Autoridad Portuaria de A Coruña para facilitar el desarrollo de parques offshore, acelera en su proceso de reconversión de petroleara a compañía multienergética, y ha colocado la generación de energía eléctrica renovable en uno de sus pilares de su estrategia de descarbonización de sus negocios.

zada líder en ranking con más de 2.800 siniestros. Le sigue el comercio minorista (2.069); los servicios de comidas y bebidas (1.856); la industria de la alimentación (1.811); la construcción de edificios (1.618); el comercio al por mayor (1.429); la administración pública (1.412); las actividades sanitarias (1.314); las ETT (1.274); la fabricación de productos metálicos (1.254); el transporte (1.122); y los servicios a edificios y la jardinería (1.099). Del total, 63 fueron accidentes mortales, un 17% menos que el año precedente (76), cuando solo en el naufragio del *Villa de Pitánx* perdieron la vida 21 marinos.

Galicia vuelve a situarse entre las comunidades con un mayor índice de incidencia de la siniestralidad laboral con fallecidos. Fueron 5,52 por cada 100.000 trabajadores, solo por detrás de La Rioja (9,89) y Cantabria (5,86). La media estatal alcanzó los 3,1. Las autonomías con menor incidencia fueron Cataluña (2,28), Canarias (2,19) y Madrid (1,81).

Hasta mayo murieron 27 trabajadores en Galicia, la mitad en Pontevedra

¿Cuáles fueron las actividades con más trabajadores muertos en accidentes laborales en Galicia en 2023? El transporte, con 10 víctimas; la construcción especializada, con 7; la fabricación de productos metálicos, que sumó 5; las mismas que la construcción especializada; en agricultura y ganadería fallecieron 4 trabajadores; 3 en silvicultura y explotación forestal; 3 en pesca; y otros 3 en la administración.

Del comportamiento de la siniestralidad laboral en este 2024 hay datos ya hasta mayo. Van 10.568 accidentes con baja, un 3,4% más; y los *in itinere* se disparan el 15,8%, hasta los 1.243. Murieron 27 trabajadores –solo dos menos que en el mismo periodo de 2023– y la mitad en la provincia de Pontevedra.



Protesta de la plantilla de Benteler en Vigo

Decenas de personas, representantes sindicales y trabajadores, se manifestaron este jueves ante la entrada de la Ciudad de la Justicia, en Vigo, para denunciar un caso de "acoso laboral" presuntamente acontecido en la empresa auxiliar de la automoción Benteler.

Los riesgos y ventajas de la eólica marina

Benjamín Santamaría @benjaefe • original

La implantación de la **eólica marina** en **España** está siendo un reto difícil de abordar, pues divergen numerosos intereses y hacerlo sin cuidado puede traer problemas desastrosos para las **economías locales**. Por un lado, esta nueva tecnología energética puede suponer -y así está siendo- la revitalización industrial de municipios enteros que habían quedado relegados y abandonados a su suerte. Por otro, los molinos tienen un **impacto ecológico** y en algunos sectores que suponen el alimento de familias enteras.

Por ello, es necesario pensar con cautela y elegir las zonas siguiendo criterios racionales y científicos. Es decir, la construcción de molinos de eólica marina **crea empleo** y es una oportunidad para España, pero su implementación en la costa no puede basarse en los **caprichos de Ribera**.

Los **pescadores** ya han denunciado a la ministra de **Transición Ecológica** por elegir las zonas de forma arbitraria. Por el momento, una sentencia del **Supremo** les ha llevado a recurrir al **Constitucional**.

Según ellos, el tribunal no tuvo en cuenta lo que ellos pedían: que el **Gobierno de Pedro Sánchez** desvelara la información científica en la que se basó a la hora de seleccionar las costas en las que se va a implantar la eólica marina.

En general, los trabajadores del mar no se oponen a esta tecnología, sino que piden un criterio que les tenga en cuenta, tal y como ordena la **Constitución Española** en su artículo 130.

«Los poderes públicos atenderán a la modernización y desenvolvimiento de todos los sectores económicos y, **en particular**, de la agricultura, de la ganadería, **de la pesca** y de la artesanía, con el fin de equiparar el nivel de vida de todos los españoles», reza la Carta Magna.

Por tanto, poner **molinos de viento** en la costa sin tener en cuenta la actividad que allí se desarrolla, la economía local o, incluso, las preferencias y necesidades de los vecinos no tiene ningún sentido. Los más afectados deben de tener ese poder de decisión -que también debe basarse en criterios racionales- en vez de sufrir la **arbitrariadad burocrática** que les impone llenar su costa de una **infraestructura eólica** que no han pedido.

España destaca por ser uno de los países europeos con más costa. Por ello, la eólica marina es una oportunidad, pero hay espacio suficiente para no tener que perjudicar a nadie, de la misma manera que los beneficios deben de redundar en la zona. No vale con beneficiarse a costa de la **ecología, economía y paisajes locales** sin que los de allí ganen.

Pero existe la otra cara de la moneda. La construcción de los molinos marítimos es una industria por explotar y una oportunidad internacional. La infraestructura es tan grande que sólo puede realizarse en puerto y debe de ser transportada por **barco** -no se puede por **carretera**-.

Por tanto, la **fabricación de molinos** va a servir -y ya sirve- para revitalizar zonas costeras industriales que habían sufrido cierto parón durante las últimas décadas. Eso está sucediendo en **Ferrol**, ciudad que está viendo como esta tecnología crea puestos de trabajo y **riqueza** en la zona.

Es más, España tiene el potencial, por su experiencia, capital humano, localización y otras cuestiones, de ser un referente en la construcción de estos nuevos molinos marinos. Esto es lo que se debe de aprovechar. La infraestructura de la eólica marina se puede exportar, especialmente al norte de Europa, lugar en el que se está apostando mucho por esta energía.

De hecho, grandes empresas españolas como Iberdrola están siendo un referente en este campo. La compañía bilbaína tiene varias **plantas marítimas** en el **Mar del Norte**. Si hacen uso de tecnología elaborada en España, los beneficios repercutirán en más sectores y localidades.

No hay que olvidar que el progreso tecnológico y económico no puede estar al margen de la población en general, ni mucho menos de aquellos que viven en zonas más apartadas y desconectadas de los nuevos **grandes núcleos poblacionales**. Si se tienen en cuenta estas cuestiones, la eólica marina será bien vista por todos y no será considerada como una invasión a la actividad y la forma de vida local.

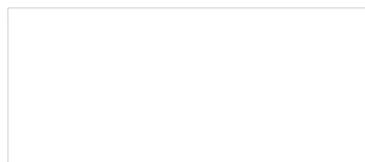
okpinióñ

"La construcción de molinos de eólica marina crea empleo y es una oportunidad para España, pero su implementación en la costa no puede basarse en los caprichos de Ribera"



BENJAMÍN SANTAMARÍA



Viernes, 19 de julio de 2024[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)**≡ POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO** **UNCATEGORIZED · RENOVABLES**

Al nuevo gobierno laborista le quedan dos semanas para corregir el rumbo de la industria eólica marina del Reino Unido
Actualmente, el déficit de capacidad eólica marina del país para cumplir los objetivos de 2030 es de 20 GW, según Ember

José A. Roca
19/07/2024

Compartir

Comentar



Parque eólico marino en Reino Unido.

GOV. UK

Ningún comentario

El Reino Unido no está en condiciones de cumplir su objetivo de energía eólica marina, pero aún hay una oportunidad de corregir el rumbo. El nuevo gobierno tiene hasta el 1 de agosto para establecer un presupuesto de energía eólica marina más alto para la subasta de este verano.

El mecanismo de Contratos por Diferencia (CfD) por sí solo puede proporcionar en gran medida la capacidad eólica marina necesaria para alcanzar el objetivo de 2030 del Reino Unido sin un rediseño radical, sin embargo, acertar en las próximas dos subastas será fundamental, según se recoge en un reciente informe de Ember.

Presupuestos más elevados para subastas, apoyo a la cadena de suministro y desviar la atención de la competencia hacia la entrega son, a juicio de los analistas de Ember, oportunidades para alcanzar el objetivo de 2030.

Hay mucho en juego: la industria necesita confianza a largo plazo, y cada gigavatio de energía eólica marina por debajo del objetivo significa una mayor exposición a costosas importaciones de combustibles fósiles.

Se necesitarán 20 GW de nueva energía eólica marina para 2030**«-- Volver al índice**

El Reino Unido tiene 14,7 GW de capacidad eólica marina instalada, con otros 13,3 GW en construcción o comprometidos a través de apoyo gubernamental asegurado. Esto deja un gran déficit de capacidad de más de 20 GW que debe entregarse para 2030 para cumplir los objetivos. Si bien la cartera de proyectos potenciales es más que suficiente para este objetivo, se necesita un progreso rápido para que los sitios potenciales pasen a implementar proyectos activos.

Enough UK offshore wind in development to meet 2030 targets, but less is ready to begin construction

UK offshore wind pipeline by status (GW)



Source: DESNZ, Crown Estate

EMBER

Según el informe, para cubrir el déficit de capacidad, sería necesario poner en funcionamiento alrededor de 10 GW de energía eólica marina en las subastas CfD de 2024 y 2025. Sin embargo, se prevé que solo la mitad de este total, alrededor de 3-5 GW, se financiará a través de la subasta AR6 de este año con sus parámetros y presupuesto actuales. La ronda de subasta más reciente (AR5) se celebró en 2023, pero el precio máximo de ejecución ofrecido fue demasiado bajo para atraer ofertas de energía eólica marina.

Por otra parte, aumentar el presupuesto del AR6 en apenas un 25% podría generar 1 GW adicional a las expectativas existentes. Cada GW de energía eólica marina instalada desplazaría el consumo anual de gas fósil en una cantidad suficiente para calentar 630.000 hogares.



Los retrasos en las subastas de eólica marina obligan a los gobiernos europeos a compensar a los desarrolladores de los parques

Países como España, Portugal y los Países Bajos ya se han enfrentado a retrasos en sus subastas de energía eólica marina previstas para este año.

A juicio de Ember, a largo plazo es necesario desarrollar el mecanismo de contratos por diferencias, cambiando el enfoque de la competencia a la promoción de un gran número de sitios mediante el desarrollo. Esto podría adoptar la forma de una única gran subasta con un precio de ejercicio preestablecido o un proceso de subasta continua. La planificación estratégica para apoyar al sector en el Reino Unido puede aumentar los beneficios económicos del desarrollo, como el impulso de los empleos en el sector manufacturero.

“El gobierno recién elegido tiene sólo dos semanas para aumentar el presupuesto y lograr que el próximo proceso de subasta sea un éxito. Cada turbina eólica adicional construida reduce la exposición a los volátiles mercados de combustibles fósiles y proporciona energía a un costo competitivo”, dijo Frankie Mayo, analista senior de energía y clima en el Reino Unido de Ember.

Noticias relacionadas

[RWE se asegura su primer emplazamiento eólico marino en Australia con una capacidad de hasta 2 GW](#)

José A. Roca 18/07/2024

[«-- Volver al índice](#)

Gran Bretaña generó un récord de 5,1 TWh de energía solar en el segundo trimestre de 2024

José A. Roca 18/07/2024

Reino Unido descarta imponer aranceles al comercio de vehículos eléctricos con China

Redacción 17/07/2024

TotalEnergies y SSE crean una 'joint venture' de recarga de eléctricos en Reino Unido e Irlanda

Redacción 16/07/2024

KKR, posible socio de Iberdrola en el negocio de redes en Reino Unido

Ramón Roca 14/07/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

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

Nombre

Correo electrónico

Síguenos en redes sociales



[SECCIONES](#)

[OPINIÓN](#)

[POLÍTICA ENERGÉTICA](#)

[HIDRÓGENO](#)

[TOP 10](#)

[TECH](#)

[I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA](#)

[ESPECIALES](#)

[COP 28](#)

[«-- Volver al índice](#)

[RENOVABLES](#)

[MERCADOS](#)

[ELÉCTRICAS](#)

[PETRÓLEO & GAS](#)

[VIDEOPODCAST](#)

[NET ZERO](#)

[MOVILIDAD](#)

[ALMACENAMIENTO](#)

[BIOENERGÍA](#)

[LATAM](#)

[EFICIENCIA](#)

[DIGITALIZACIÓN](#)

[MÁS SECCIONES](#)

[EVENTOS](#)

[LA NOCHE DE LA ENERGÍA](#)

[FOROS](#)

[FORO DE ALMACENAMIENTO](#)

[FORO DE AUTOCONSUMO](#)

[FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA](#)

[SERVICIOS](#)

[NEWSLETTER](#)

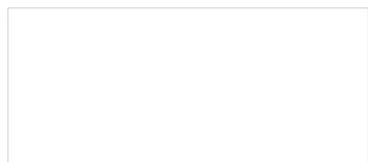
[MEDIA KIT](#)

[ON | PODCAST](#)

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

© 2024 Roca Comunicación S.L.

Viernes, 19 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)**POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO** **LATAM · RENOVABLES****Brasil podría alcanzar 94 GW de energía eólica marina en 2050**

Es el potencial recogido en el ‘escenario de crecimiento ambicioso’ en un informe realizado por DNV para el Banco Mundial sobre el desarrollo de la eólica marina en Brasil

José A. Roca
19/07/2024

Compartir

Comentar



Parque eólico marino.

DNV

Ningún comentario

Brasil podría instalar hasta 96 GW de capacidad eólica marina para 2050, lo que representaría casi el 20% de la capacidad total de generación del país, según el “escenario de crecimiento ambicioso” de un estudio del **Banco Mundial** sobre “*Escenarios para el desarrollo de la eólica marina en Brasil*” realizado por **DNV** y escrito en colaboración con **Vieira Rezende Advogados y Magalhaes Reis Figueiro Advogados**.

En el escenario de crecimiento intermedio, Brasil podría instalar 32 GW hasta 2050, lo que representa el 6% de la capacidad total de generación, mientras que en el caso base, la estimación es de 16 GW hasta 2050, lo que representa el 3% de la capacidad de generación del país.

**Iberdrola estudia el impulso de la eólica marina en aguas de Río de Janeiro (Brasil)**

Iberdrola ha firmado con el Gobierno de Brasil un MoU para el desarrollo de estudios de proyectos de generación de energía eólica marina.

Este informe forma parte de una serie de estudios sobre hojas de ruta de la energía eólica marina encargados por el Banco Mundial en el marco de su Programa de Desarrollo de la Energía Eólica Marina, financiado y dirigido por el Programa de Asistencia para la Gestión del Sector Energético (ESMAP), en colaboración con la Corporación Financiera Internacional.

[«-- Volver al índice](#)

El potencial de energía eólica marina de Brasil supera los 1.200GW, con 480GW de cimientos fijos y 748GW de cimientos flotantes. Este abundante recurso, estratégicamente situado cerca de los centros de demanda, sitúa a la eólica marina como un actor fundamental en el futuro panorama energético del país.

El informe, elaborado en colaboración con el Banco Mundial, el Ministerio de Minas y Energía (MME) de Brasil y la Oficina de Investigación Energética, ofrece un análisis exhaustivo para los responsables políticos y las partes interesadas. Las conclusiones subrayan la necesidad de una estrategia energética clara, una inversión significativa en infraestructuras y una actuación rápida para aprovechar el creciente interés por la energía eólica marina en Brasil.

El desarrollo de la energía eólica marina en el país ofrece un complemento prometedor a la energía hidroeléctrica, reduciendo la variabilidad interanual y proporcionando un amortiguador durante los períodos secos. También apoya los objetivos de hidrógeno verde de Brasil y puede impulsar el crecimiento económico y la creación de empleo, generando potencialmente hasta 516.000 puestos de trabajo equivalentes a tiempo completo y contribuyendo con 168.000 millones de dólares en valor añadido bruto nacional en el escenario Ambicioso. Además, puede racionalizar la generación local de electricidad, reduciendo las pérdidas de transmisión al alinear los recursos con los centros de demanda, incluidas las grandes ciudades.

Sin embargo, existen varios retos, entre ellos los elevados costes iniciales que requieren financiación en condiciones favorables y la asignación estratégica de derechos sobre los fondos marinos. A pesar de las previsiones de importantes reducciones de costes a largo plazo, la financiación y la contratación siguen siendo complejas. También se necesitan inversiones considerables para mejorar la transmisión y la flexibilidad de la red a fin de integrar eficazmente la energía eólica marina.

Santiago Blanco, vicepresidente ejecutivo y director regional para América Latina de Sistemas Energéticos de DNV, ha declarado: "La decisión del país de adoptar la energía eólica marina depende del equilibrio entre la demanda de energía, los objetivos climáticos y el crecimiento económico. Nuestra investigación ofrece perspectivas, no directivas, esbozando los desafíos y oportunidades para informar las decisiones estratégicas".

Noticias relacionadas

La filial de Iberdrola en Brasil y Carbon2Nature firman una alianza para reducir la huella de carbono

Redacción 18/07/2024

Brasil se afianza como suministrador de petróleo a España, tras triplicar sus ventas en mayo

Redacción 03/07/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

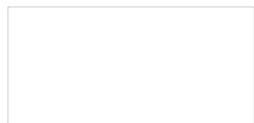
Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Nombre
Correo electrónico

Síguenos en redes sociales



[«-- Volver al índice](#)



SECCIONES

OPINIÓN

POLÍTICA ENERGÉTICA

RENOVABLES

MERCADOS

ELÉCTRICAS

PETRÓLEO & GAS

VIDEOPODCAST

NET ZERO

MOVILIDAD

ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

TOP 10

TECH

BIOENERGÍA

LATAM

EFICIENCIA

DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

EVENTOS

LA NOCHE DE LA ENERGÍA

FOROS

FORO DE ALMACENAMIENTO

FORO DE AUTOCONSUMO

FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

COP 28

SERVICIOS

NEWSLETTER

MEDIA KIT

ON | PODCAST

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

© 2024 Roca Comunicación S.L.

Los pescadores amenazan con llevar al Constitucional su lucha contra la eólica marina

Redacción · original



Protestas de los pescadores asturianos contra el desarrollo de eólica marina.

Ningún comentario

La Plataforma en Defensa de la Pesca estudia "una nueva hoja de ruta" para oponerse a los planes del Gobierno de expandir la energía eólica y una petición de amparo al Tribunal Constitucional tras la sentencia desfavorable al sector publicada esta semana por el Tribunal Supremo.

El presidente de la plataforma, **Basilio Otero**, ha declarado a *EFE* que las entidades que la componen se reunirán en Burela (Lugo) el lunes para analizar los pasos que seguirán tras el dictamen del Supremo, que desestimó el recurso de los pescadores contra los planes de ordenación del espacio marítimo (POEM).

El redactor recomienda

-



Pescadores de Asturias, Galicia y Canarias se movilizarán contra la energía eólica marina



Los pescadores denuncian el "total desprecio" del Gobierno y anuncian movilizaciones

Otero, que también preside la Federación Nacional de Cofradías de Pescadores (FNCP), ha subrayado que la sentencia del Supremo se esperaba, pero ha advertido de la plataforma "seguirá defendiendo que los pescadores tienen razón".

Los pescadores y la eólica marina

En ese sentido, ha argumentado que la flota exige la participación en el diseño de los POEM, que ve como una amenaza para sus caladeros y su fuente de ingresos.

Los servicios jurídicos de la plataforma estudian una petición de amparo al Tribunal Constitucional, aunque deberá decidirse en la asamblea, ha detallado Otero.

Ese movimiento, ha añadido, será el "primer punto caliente" de las actuaciones que barajan los pescadores de ahora en adelante, como continuidad de las movilizaciones efectuadas hasta ahora frente a los molinos eólicos.

Repsol se alía en exclusividad con la gala EDF Renewables para proyectos de eólica marina en España y Portugal



Lo más leído

Grifols asegura que seguirá cumpliendo con las "mejores" prácticas de buen gobierno ante la posible OPA

El Gobierno aprueba el anteproyecto de Función Pública, que regula el acceso al empleo público y la ética

Sabadell ve "complicado" que Brookfield y la familia Grifols lancen una oferta para cada tipo de acción [«-- Volver al índice](#)



Archivo - El consejero de Repsol, Josu Jon Imaz
- REPSOL - Archivo

Europa Press Economía Finanzas



Newsletter

Publicado: jueves, 18 julio 2024 11:43
@epeconomia

✉ Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

xclusividad con la francesa EDF
as licitaciones de energía eólica marina en
su anterior aliado para el desarrollo de esta

«-- Volver al índice

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

era abandonar el mercado español. as destacaron que la alianza aúna el miento multienergético y su conocimiento de los mercados español y portugués con la experiencia de EDF Renewables en eólica marina, ya sea fija o flotante, para apoyar los objetivos de España y Portugal en renovables.

En abril de 2022, Repsol ya anunció una alianza para irrumpir en el desarrollo de proyectos de eólica marina en España con Orsted -antigua Dong Energy-, uno de los grandes grupos en esta tecnología en el mundo.

No obstante, esta alianza quedó rota después de que el pasado mes de febrero la multinacional danesa, inmersa en una grave crisis por el impacto de su negocio en Estados Unidos tras detener el desarrollo de dos parques eólicos debido al golpe por el aumento de los costes y los retrasos con los proveedores, anunciara su decisión de abandonar el mercado español, el portugués y el noruego.

Los proyectos de generación renovable son uno de los pilares estratégicos del proceso de transición energética de la compañía dirigida por Josu Jon Imaz. Para desarrollar su cartera de proyectos renovables, la compañía ha fijado un marco inversor de entre 3.000 y 4.000 millones de euros netos hasta 2027.

Así, Repsol prevé contar con 9.000-10.000 megavatios (MW) instalados en 2027, de los que el 50% estarán en la Península Ibérica y el 30% en Estados Unidos.

Por su parte, EDF Renewables es líder internacional en generación de electricidad renovable, con una capacidad eólica y solar bruta instalada de 21,2 gigavatios (GW) en todo el mundo a finales de 2023. La empresa cuenta con más de 10 años de experiencia en energía eólica marina, con una presencia acreditada en Europa, cuna de la energía eólica marina.

La filial del grupo energético galo es también una de las pioneras en la tecnología flotante y desarrolla, construye y explota proyectos competitivos, responsables y creadores de valor para luchar contra el cambio climático.

EXPLORAR OPORTUNIDADES EN EÓLICA MARINA.

El director general de Generación Baja en Carbono de Repsol, João Costeira, indicó que esta alianza "pone de manifiesto el interés del sector por explorar las oportunidades de generación de energía renovable que brindará la eólica marina en España y Portugal, cuando el marco regulatorio de ambos países esté definido".

La vicepresidenta ejecutiva Senior del Grupo EDF a cargo de la División Internacional, presidenta y consejera delegada de EDF Renewables, Béatrice Buffon, se mostró "encantada" por la firma de este acuerdo de exclusividad con Repsol y subrayó que ambas compañías "combinarán su respectiva

experiencia para cooperar en futuras licitaciones de eólica marina en España y Portugal, un paso importante en nuestro desarrollo en Europa".

Leer más acerca de:

Repsol
Portugal
Energía renovable

WinDTwin, una plataforma de gemelos digitales para revolucionar la eólica marina

es un proyecto financiado con fondos europeos que persigue mejorar la previsión y gestión de la producción de energía eólica. Contará con un presupuesto de 6 millones de euros y, con tres años de duración, participarán en él 13 entidades de 7 países. El objetivo final es la creación de un gemelo digital de gran precisión para los parques eólicos marinos.

Javier López de Benito • [original](#)

WinDTwin

es un proyecto financiado con fondos europeos que persigue mejorar la previsión y gestión de la producción de [energía eólica](#). Contará con un presupuesto de 6 millones de euros y, con tres años de duración, participarán en él 13 entidades de 7 países. El objetivo final es la creación de un gemelo digital de gran precisión para los parques eólicos marinos.

La ampliación de los parques eólicos, tanto terrestres como marinos, es una actuación de especial relevancia a medida que aumenta la [demanda mundial de energías renovables](#).

Actualmente, los parques eólicos destacan la importancia de la microsituación estratégica de las turbinas y su mejor interconexión. No obstante, con el avance hacia la integración de los parques eólicos en mayores agrupaciones y centrales eléctricas virtuales, se presenta el **reto de las posibles interacciones negativas a larga distancia**, que entran en conflicto con los beneficios que persiguen dichas agrupaciones.



WinDTwin, gemelos digitales para transformar la industria eólica

En este contexto de nuevos retos para la industria eólica, WinDTwin desarrollará una plataforma de **gemelos digitales** para ofrecer predicciones precisas sobre la producción de electricidad y la demanda energética.

De este modo, los responsables de la toma de decisiones podrán acceder a un conjunto de recursos, modelos, escenarios y visualizaciones de alta calidad a fin de operar con mayor información estratégica.



TODA LA INFORMACIÓN SOBRE
VEHÍCULOS ELÉCTRICOS

[CONÓCENOS](#)

movilidadeléctrica.com

La sinergia entre las entidades que forman el consorcio será **crucial para el éxito del proyecto**. En él, se reúne experiencia en la producción de energía eólica, códigos industriales, métodos

numéricos y algoritmos.

Las **empresas participantes** serán: Barcelona Supercomputing Center, Fraunhofer IEE, WAVEC Offshore, Renewables, EPRI Europe, SOLUTE, Universität Kassel, Iberdrola, SINTEF Ocean, +Atlantic, Open Cascade, CNET Centre for New Energy Technologies, MET Centre, ENGIE Laborelec.

Objetivos del proyecto de eólica marina

WinDTwin se centrará en varios aspectos estratégicos con el objetivo de **mejorar tanto la capacidad como la eficiencia de los parques eólicos marinos**. Son los siguientes:

- Predicción: se tratará de mejorar y precisar más las predicciones eólicas y meteorológicas con modelos perfeccionados.
- Disposición: en este aspecto, se trabajará en el diseño de modelos espaciales precisos para reducir las ineficiencias.
- Control de turbinas: WinDTwin persigue la maximización del rendimiento de las turbinas con sistemas de control avanzados.
- Hibridación de soluciones energéticas ecológicas.
- Predicción de rendimiento: el proyecto hará uso de simulaciones para contar con previsiones energéticas precisas.
- Integración en la red: se busca garantizar una conexión eficiente con las redes eléctricas.
- Información sobre demanda y precios: mediante el modelo digital, se prevé la demanda de electricidad y el comportamiento de los precios.
- Supervisión y mantenimiento de las turbinas con análisis predictivos.
- Adaptación de las funciones del gemelo digital según las necesidades del usuario.
- Implementación de sistemas de datos sólidos para llevar a cabo prácticas de gestión eficientes.
- Planificación del futuro desarrollo y uso comercial del gemelo digital.

Te puede interesar

- El presidente del Gobierno anuncia 2.300 M para cuatro programas de transición energética
- Así crecerán la energía solar y la eólica en todo el mundo para 2033
- La eólica cubrió más del 23% de la demanda en 2023, reduciendo el precio de la electricidad un 19%

España está en un momento crucial del despliegue de vehículos eléctricos, que haga realidad el modelo de ciudad inteligente.

Renovando la infraestructura para una nueva movilidad sostenible



**Björn
Beam**

España se encuentra en un momento crucial en su búsqueda hacia una movilidad sostenible, enfrentándose al reto de desplegar rápidamente una infraestructura robusta para vehículos eléctricos (VE) que permita hacer realidad el modelo de ciudad inteligente.

A pesar de la abundante riqueza natural de energías renovables, que representaron más del 50% del total energético en 2023, España corre el riesgo de quedarse atrás respecto a sus homólogos europeos, no solo en la transición hacia los VE, sino también en aprovechar plenamente sus recursos renovables para una mayor estabilidad energética impulsada por transiciones limpias a través de la inteligencia artificial.

Una infraestructura de VE más robusta beneficia a todos, ya que no solo permitiría impulsar un modelo de movilidad más eficiente, sino que también facilitaría la posibilidad de vender el exceso de energía a la red durante aquellos períodos en los que no se usan los vehículos eléctricos, lo que no solo reduciría la volatilidad de los precios de la energía, sino que también mejoraría la estabilidad de la red. Este flujo bidireccional de energía favorecería aún más la expansión de las fuentes de energía renovables, promoviendo un ecosistema

energético más resiliente y sostenible, fortalecido por el uso de la IA, que contribuirá a una distribución más eficiente de electricidad.

No obstante, este escenario utópico se enfrenta a varios retos.

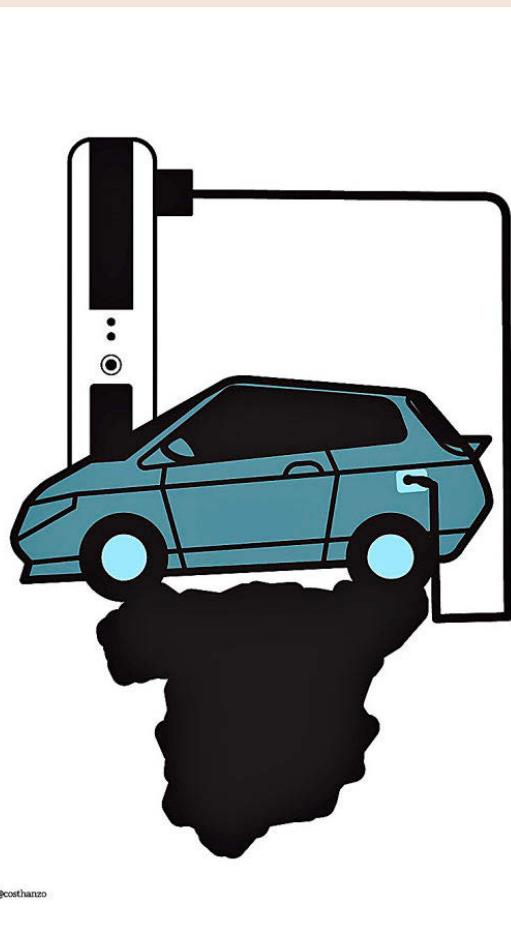
España se topa con un proceso burocrático largo y tedioso que dificulta la instalación de nuevas estaciones de recarga. A esto hay que añadir una inversión insuficiente en redes inteligentes y una alta proporción de estaciones de recarga públicas que funcionan mal. De hecho, España ocupa el séptimo lugar entre los países europeos más caros para la recarga de vehículos eléctricos, una situación que no sólo ralentiza el progreso, sino que también amenaza su capacidad para aprovechar plenamente

sus capacidades en energía renovable y sus ambiciones para desarrollar ciudades inteligentes.

Para abordar eficazmente estos problemas, son necesarias varias medidas. En primer lugar, debe simplificarse y agilizarse el proceso de aprobación de nuevas estaciones de recarga, que actualmente puede demorarse hasta 30 meses, debido a las numerosas capas normativas.

Las autoridades nacionales y regionales deberían ser conscientes de que esta situación no beneficia a nadie y colaborar para reducir la burocracia y el tiempo necesario para obtener los permisos.

Además, existe una necesidad crítica de aumentar la inversión tanto en la infraestructura de recarga como en las redes de distribución de



@costhanzo

energía que las soportan, especialmente si tenemos en cuenta las necesidades de los nuevos cargadores rápidos exigidos por la legislación de la UE, que requieren importantes actualizaciones en la red eléctrica. Esto puede lograrse impulsando aún más la colaboración público-privada y promoviendo un mercado unificado para agilizar las carencias en la infraestructura y acelerar e incentivar nuevos desarrollos en estas áreas.

En España, la brecha entre las necesidades de recarga urbana y las exigencias de los trayectos largos y rurales subraya un desafío mayor en la infraestructura de vehículos eléctricos. Las ciudades se enfrentan a dificultades significativas, particularmente por la laxa aplicación de

normativas, como la obligación de instalar un cargador público por cada 20 estacionamientos en áreas privadas. Las sanciones son escasas, las opciones de carga en calles y gasolineras son limitadas y frecuentemente inoperativas. A esto se suma la coexistencia de unas 15 empresas de cargadores, creando un mosaico de sistemas que confunden y frustran a los usuarios.

Para los viajes de larga distancia, vitales tanto para el ocio como para los negocios, la disponibilidad de estaciones de carga rápida es clave para mejorar la utilidad de la red nacional. La efectividad de la red actual es inconsistente, complicada por sistemas no integrados que dirigen a los vehículos a estaciones específicas de

la marca en lugar de a la más cercana o conveniente. Esta fragmentación limita el uso eficiente de los cargadores rápidos y resalta la necesidad de una gestión más inteligente, quizás a través de algoritmos que optimicen la disponibilidad y velocidad de carga. El desarrollo de una red más unificada podría transformar la experiencia de recarga, haciéndola más rápida, predecible y accesible, especialmente en zonas rurales.

Los esfuerzos legislativos en España, como el Real Decreto-ley 5/2023, están simplificando el establecimiento de estaciones de recarga de alta potencia, aunque se requiere una normativa más extensa para abordar integralmente el desarrollo y mantenimiento de la infraestructura de vehículos eléctricos. España debe alinearse activamente con iniciativas de la Unión Europea, como el Reglamento (UE) 2023/1804, que apunta a una infraestructura de combustibles alternativos, para formular un marco político que priorice puntos de recarga estratégicos y bidireccionales. Estos puntos no solo facilitarían la integración de energías renovables, sino que también optimizarían el uso energético en horas pico.

Además, una red de VE mejorada no solo impulsa la adopción de tecnologías sostenibles, sino que también cataliza el crecimiento económico aprovechando los recursos renovables de España. Los vehículos eléctricos podrían actuar como soluciones energéticas móviles, contribuyendo al almacenamiento energético y estabilizando la red, mientras se reduce la dependencia de combustibles fósiles.

Este progreso refuerza los objetivos energéticos europeos y promueve un entorno donde la tecnología y la sostenibilidad son pilares de la prosperidad económica. A medida que España expande su red de VE, no solo se ajusta a los estándares europeos, sino que también se posiciona como líder en la integración de energías renovables en el desarrollo urbano inteligente, elevando la calidad de vida y la estabilidad económica.

Analista de Tecnología en Arcano Technology Research

Expansión

DIRECTORA ANA I. PEREDA

DIRECTORES ADJUNTOS: Manuel del Pozo, Iñaki Garay

Subdirector: Pedro Biurrun. **Desarrollo digital:** Amparo Polo. **Corresponsal económico:** Roberto Casado. **Redactores jefes:** Mayte A. Ayuso, Juan José Garrido, Tino Fernández, Javier Montalvo, Emilia Viana, Clara Ruiz de Gauna, Estela S. Mazo, José Ortuño (**Cataluña**) y Miguel Ángel Patiño

Empresas: Víctor M. Osorio / **Finanzas/Mercados:** Laura García / **Economía:** Juan José Marcos / **Opinión:** Ricardo T. Lucas / **Directivos:** Nerea Serrano / **Nueva York:** Sergio Saiz / **Londres:** Artur Zanón / **Comunidad Valenciana:** Julia Brines / **Diseño:** César Galera / **Edición:** Elena Secanella

DIFUSIÓN CONTROLADA POR  Depósito Legal M-15572-1986 ISSN 1576-3323

Madrid 2024. ©Todos los derechos reservados. Precio: 2€. Fin de Semana 3€

IMPRIME: BERMONT IMPRESIÓN, S.L. Tel: 91 670 71 50. Fax: 91 327 18 93.



EDITORA

Unidad Editorial Información Económica, S.L.U.
Avenida de San Luis, 25 (28033 Madrid)

Teléfono de contacto: 91 443 50 00

ADMINISTRADORES

Marco Pomponioli
Laura Múgica

COMERCIALIZACIÓN DE PUBLICIDAD

Unidad Editorial, S.A.

DIRECTOR GENERAL DE PUBLICIDAD

Sergio Cobos

[«-- Volver al índice](#)

ACTUALIDAD ECONÓMICA



Parque eólico en La Muela (Zaragoza). CARLOS GARCÍA POZO

Aragón, Extremadura y Castilla y León avivan la guerra 'verde' autonómica

Las CCAA que más energía renovable generan exigen un «trato preferente» al Gobierno

PAULA MARÍA MADRID

Aragón, Castilla y León y Extremadura han hecho frente común para que sean sus territorios los que recogen los frutos de los kilómetros y kilómetros de huertos solares y molinos que pueblan sus regiones. Es decir, para que la apuesta autonómica por las renovables se traduzca en empleos y en una reindustrialización de sus territorios. Esta triple entente, que año tras año eleva sus exportaciones de energía limpia a regiones vecinas, ha avivado la guerra autonómica de las renovables y ya reclama al Gobierno una contraprestación por esa aportación al mix energético nacional y a los objetivos sostenibles, frente a territorios como Madrid o Cataluña, que se encuentran a la cola en energía verde pese a su gigantesca demanda.

El debate ha subido de tono en los últimos meses. «A diferencia de una mina o una central nuclear, las renovables solo crean mucho empleo mientras se construyen», argumentan fuentes del Gobierno aragonés, y enfatizan que son los territorios que concentran los parques y sus gobiernos los que asumen «el impacto paisajístico y el debate social».

En parte, lo que ha inflamado esta pugna regional es la Planificación de la red de transporte eléctrica, la hoja de ruta que dicta por dónde circularán las nuevas autopistas de cables de alta tensión y otros elementos necesarios para conectar las renovables al sistema y permitir que la energía llegue a los centros de consumo. *Grosso modo*, sin capacidad en la red ni los

molinos ni los paneles pueden descargar su producción, ni los grandes consumidores, desde la industria hasta los *data center*, pueden acceder a esa energía. Las redes eléctricas se han convertido en la llave de paso de la reindustrialización por la que todas las CCAA compiten.

CLAVES DE LA NEGOCIACIÓN

Las autonomías más verdes han puesto sobre la mesa varias propuestas en sus contactos con el Ministerio para la Transición Ecológica, según confirman a EL MUNDO hasta tres fuentes al tanto de las conversaciones. La primera pasa por lograr de la cartera un «trato preferente» en la próxima Planificación de la red 2025-2030, es decir, que esa hoja de ruta desbloquee primero las inversiones necesarias para conectar proyectos renovables o conceder puntos de consumo en sus territorios. Algunas también han sugerido que su aportación pese «a la hora de decidir la financiación autonómica».

La entente verde ha planteado una «discriminación positiva» en el recibo de la luz de las empresas en sus territorios, una suerte de rebaja fiscal o de otros costes de la factura de alcance autonómico, aunque las mismas fuentes reconocen que esto solo se ha sugerido en reuniones informales, sin llegar a una propuesta concreta por su «difícil encaje jurídico».

Fuentes de Transición Ecológica se muestran favorables a que los territorios donde se desarrollen las renovables al sistema y permitir que la energía llegue a los centros de consumo. *Grosso modo*, sin capacidad en la red ni los

ducen estas energías para el conjunto del país, como los bajos precios de la electricidad, y aseveran que, aunque el 40% de todo el empleo renovable tiene ya su base en el medio rural, el ministerio quiere «aumentar la protección del entorno natural e impulsar más la actividad económica local alrededor de las renovables».

El diseño en cierres de la Planificación de la red 2025-2030, ahora en fase de estudio, ha acelerado las conversaciones. Ya en abril, el ministerio impulsó una modificación puntual del plan vigente, el proyectado

para el periodo 2021-2026, que ha quedado obsoleto antes de tiempo por el acelerado despliegue de renovables. El Gobierno reservó una partida de 931 millones con cargo a la adenda del Plan de Recuperación para cubrir los costes de dichos cambios. La última batería de actuaciones aprobada hace unos meses incluyó 73 modificaciones por 489 millones. Esto significa que aún quedan 442 millones en liza para nuevas actuaciones que deberán realizarse antes de 2026.

Mercedes Morán, consejera de Agricultura, Ganadería y Desarrollo Sostenible de Extremadura, denuncia en conversación con este medio que de las 23 alegaciones que presentaron a dicha modificación puntual, el Gobierno central solo aceptó una, lo que considera «una clara injusticia» con su territorio. «Nos consta que la mayoría de las iniciativas electro-industriales que están llamando a las puertas de la Junta no tendrían posibilidades al no tener punto de consumo en la red de alta tensión», lamenta.

«Somos solidarias, pero no podemos permitir que la riqueza y la industria se vayan siempre a otras regiones», señalan desde el Gobierno aragonés. La región pasó de exportar el 42% de su energía en 2022 al 56% en 2023. El 55% de la generación renovable de Castilla y León también se consumió fuera de la región, pero el desbalance es aún mayor en Extremadura, que el año pasado envió a otras autonomías más del 83% de la energía producida intramuros. Año tras año, la brecha se agudiza.

BRECHA 'VERDE'

LÍDERES. Castilla y León es la autonomía con mayor generación renovable de España (un 20% del total). Extremadura lidera en el segmento fotovoltaico, con casi el 31% nacional. Aragón es la segunda región con un mix más verde, con especial peso de la eólica (54%).

DÉFICIT. Aunque Madrid ha acelerado, cerró 2023 como la segunda región con menos renovables y solo generó el 2% de su demanda verde. Cataluña también está a la cola: su exposición a la nuclear es del 58,5%.

Excom cierra dos nuevas compras y sigue agitando el sector teleco

JOSÉ M. RODRÍGUEZ SILVA

MADRID

Tras una primera mitad del año marcada por las macrooperaciones como la creación de Masorange y la venta de Vodafone del sector de las telecomunicaciones, los movimientos corporativos han pasado ahora a los operadores medianos con Excom como uno de los protagonistas tras cerrar cuatro compras en dos meses, las dos últimas este julio.

La compañía acaba de cerrar la adquisición de Triunfotel, centrado en Cáceres y La Rioja, y Madfibra, un operador independiente madrileño con red propia en varios barrios de la ciudad, el Cañaveral, Alcalá de Henares y la localidad de Camarma, según ha podido confirmar EL MUNDO con fuentes cercanas a la operación.

Las dos operaciones se unen a la compra de red del operador andaluz JetNet firmada el pasado junio y permiten al grupo crear una red de fibra óptica que supera las 600.000 unidades inmobiliarias, una cifra considerable para un activo que sigue teniendo valor en el mercado.

Excom es un operador creado en 2001 por su actual CEO, Luis Abenza, que se ha centrado tradicionalmente en ciudades de menos de 50.000 habitantes, si bien la compra de Madfibra le hace poner un pie en la capital y permite la contratación de sus servicios en poblaciones más grandes.

Como otros proyectos como Avatel, la compañía ha crecido en parte con la compra de otros operadores dedicados a este negocio lo que ha permitido expandir su negocio a ocho Comunidades Autónomas, con Andalucía, Castilla-La Mancha y Valencia como áreas estratégicas.

El operador está controlado por el fondo de inversión Formentor Capital y cuenta también con financiación de Kartesia, una entidad que ha apoyado otros proyectos para consolidar el terreno de los operadores rurales como Ahimás, que luego sería comprado por MásMóvil. La empresa también ha vendido infraestructura para seguir creciendo en operaciones en las que ha estado involucrada entre otras Telefónica, a través de su empresa centrada en fibra rural. Tras esta compras, Excom supera los 120.000 clientes de fibra y se acerca a la barrera de los 90.000 de móvil, lo que consolida al grupo dentro de esta escala de operadores medianos llamados a jugar un rol relevante en los próximos meses en la segunda gran ola de consolidación del sector teleco en España.

Una superpotencia en renovables

original

El Gobierno trató en el pasado ejercicio un total de 1.351 permisos de **proyectos de renovables**, con una inversión cercana a 35.000 millones y una capacidad de 46.714 MW.

Esta última cifra equivale al **consumo máximo diario de España** y supone un hito habida cuenta de que muchos de estos desarrollos estuvieron cerca de perderse durante gran parte de 2023. Ello debido a que Transición Ecológica mantenía unos exigentes plazos que impedían a las empresas tener la documentación necesaria en tiempo y forma. Por suerte, el **Ministerio evitó la catástrofe con una prórroga que ha permitido la tramitación de los parques**. Una rectificación que lleva ahora a nuestro país a convertirse en una superpotencia en renovables y a liderar la transición energética.



energias renovables aragon

Greenvolt encarga a PwC la venta de una cartera de renovables de 170 MW

Juan Cruz Peña • original

Greenvolt, compañía dedicada a las energías renovables, ha encargado a **PriceWaterhouseCoopers (PwC)** la venta de una cartera de proyectos de **energías limpias** con una potencia total de 170 MW, según señalan fuentes del mercado. Fuentes de Greenvolt y de PwC han declinado hacer comentarios.

La operación de venta, denominada **Proyecto Cartago**, ya ha sido puesta a disposición de potenciales interesados. Ya hay grandes firmas internacionales analizando la posible compra. La adquisición implica una inversión para llevar dichos proyectos a **operación de más de 150 millones de euros**, estiman fuentes del sector.

Greenvolt es una firma global de producción de energías limpias cuyo presidente ejecutivo es **João Manso Neto**, quien fuera histórico CEO de **EDP Renováveis**, el gigante de renovables de la **empresa lusa EDP** que tiene una **presencia global en grandes mercados** como Europa, EE. UU. o Brasil.

Greenvolt, con sede en Varsovia (Polonia), cuenta con presencia en Polonia, Rumanía, Portugal, Italia, España, EE. UU., Francia, Reino Unido, Grecia, Hungría, Bulgaria, Serbia, Islandia, Dinamarca, Alemania y México. Según detalla la firma, cuenta con una cartera global de **7,7 GW, de los cuales 2,9 GW** están ya listos para su construcción (*ready to build*, en la jerga sectorial).

Además de su división de proyectos solares y eólicos, Greenvolt cuenta con **proyectos de biomasa y generación distribuida**. La firma tiene una importante presencia en el **autoconsumo en el mercado español**, donde tiene directivos con contrastada experiencia que han pasado por grandes eléctricas como **Endesa**.

El proceso de venta se da en un momento de **gran auge de las energías renovables** tanto en Europa como en España por las **exigencias de descarbonización** que tienen todos los países de la **Unión Europea**, y entre las que destaca la ambición de España.

Sin embargo, las **expectativas de precios se han reducido** en los últimos meses por la **fuerte volatilidad de los mercados de la electricidad**. Durante esta primavera, se han producido de forma consistente **muchas horas de precios cero**, lo que ha hecho que los inversores analicen cada vez con más detalle las **compras de este tipo de infraestructuras y se vuelvan más selectivos**.

De hecho, estos bajos precios han hecho **saltar todas las alarmas** en el sector precisamente por la caída de ingresos de aquellos proyectos que se nutren de la energía vendida a precios de mercado **sin las garantías que puede dar un PPA** (contrato de venta de electricidad a precio estable y a largo plazo). Esto ya ha motivado **incumplimientos de condiciones con la banca financiadora**. Ya se han dado incluso casos de reestructuración.

En este contexto, firmas como **Acciona** han recibido algunas ofertas por la cartera de renovables que pretenden vender, pero por ahora **las expectativas de precio no coinciden** con lo que pretende obtener la compañía de la familia Entrecanales. Algo similar está sucediendo en **otros procesos de venta como Saeta Yield**, que se alejan mucho de los altísimos precios que, por ejemplo, pagó **Statkraft** en 2023 por las renovables de **Elecnor**.

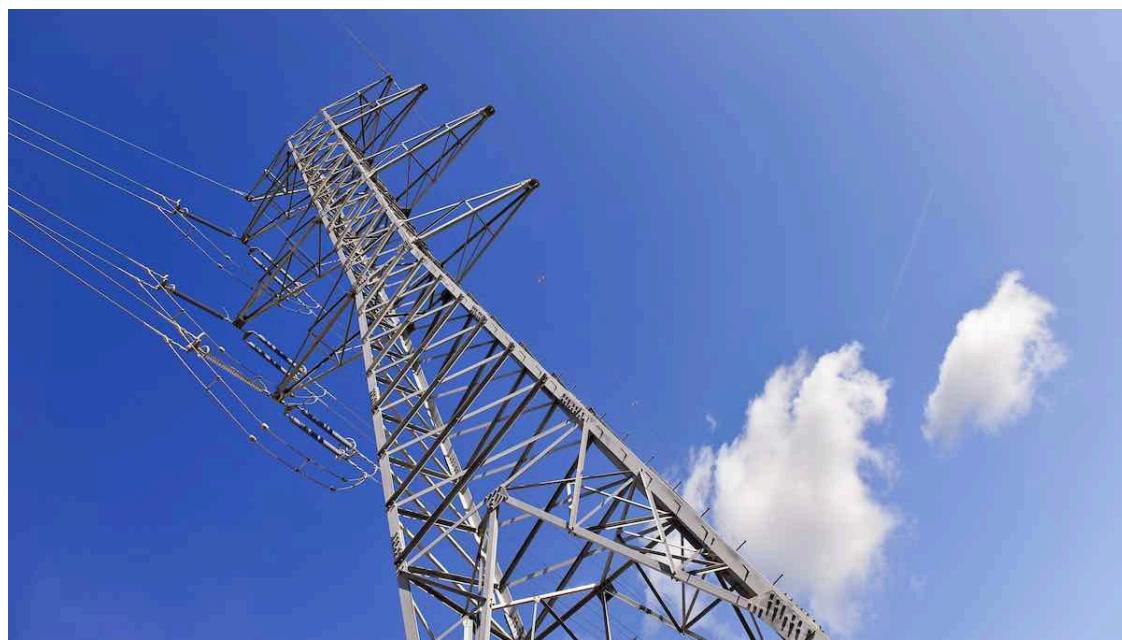
Ahora, sin embargo, la alta volatilidad ha vuelto a dar esperanza a los productores, ya que la **ola de calor y las altas temperaturas que se esperan**, sumado a la falta de producción eólica, ha vuelto a dar como resultado unos precios de la luz que no se veían desde hace muchos meses: este jueves y viernes han rondado los **100 euros por MWh**, muy por encima de los menos de 45 euros de media de los últimos meses de primavera.

Greenvolt, compañía dedicada a las energías renovables, ha encargado a

PriceWaterhouseCoopers (PwC) la venta de una cartera de proyectos de energías limpias con una potencia total de 170 MW, según señalan fuentes del mercado. Fuentes de Greenvolt y de PwC han declinado hacer comentarios.

Naturgy pone el foco en la modernización de la red eléctrica, clave para la transición energética

Vozpópuli Contents • original



Mejorar la red eléctrica es un acelerador de la transición energética.

Optimizar el servicio a sus clientes y **favorecer el desarrollo de la transición energética**. Esos son los dos grandes objetivos que están detrás de la inversión de 1.340 millones de euros que **UFD** realizará hasta 2027 para reforzar y digitalizar su red eléctrica en España, una cifra **un 11% superior a la acometida durante el periodo 2020-2023**.

La distribuidora eléctrica del **grupo Naturgy** destinará estas inversiones principalmente a **innovación y aplicación de nuevas tecnologías vinculadas con la telemedida y la sensorización**. El robustecimiento de las infraestructuras a través de la construcción de nuevas líneas o subestaciones o la renovación o modernización de instalaciones ya existentes también se beneficiarán de esta inyección de recursos. Sólo en 2024, la compañía tiene previsto invertir **más de 350 millones de euros a proyectos de supervisión avanzada en baja tensión, actuaciones en media y alta tensión, ciberseguridad y gestión avanzada de activos**, entre otros.

Galicia como foco

Galicia, donde UFD es el principal distribuidor eléctrico, concentrará el grueso de esta inversión con **una partida de 590 millones de euros** entre 2024 y 2027. El resto se repartirá entre Castilla-La Mancha (309 millones), la Comunidad de Madrid (276 millones) y Castilla y León (164 millones).

UFD, la distribuidora eléctrica del Grupo Naturgy, ha mejorado un 27% la calidad de su servicio en los últimos cinco años

Estas inversiones permitirán a UFD **seguir incrementando la calidad del suministro eléctrico en su red**. La compañía ha logrado mejorar en los últimos cinco años en un 27% el servicio ofrecido a sus clientes, medido a través del tiempo de interrupción equivalente a la potencia instalada (TIEPI). Este indicador se situó en **30,7 minutos al cierre de 2023**, frente a la última media sectorial de 55 minutos reportada en 2021.



Drones usados por UFD para inspeccionar su red eléctrica.

Según **Pedro Larrea**, director general de Redes de Naturgy, este gran esfuerzo inversor permitirá un **refuerzo de la eficiencia, seguridad y calidad de nuestro servicio** y contribuirá de manera decisiva a **conseguir los objetivos de la transición energética** al facilitar la integración del constante incremento de generación renovable, autoconsumo y generación distribuida.

Por su parte, **Mónica Puente**, directora de Redes Electricidad España en Naturgy, destaca que las inversiones realizadas por UFD, junto con los recursos dedicados a la operación y el mantenimiento, han contribuido a que la **fiabilidad de nuestro servicio alcance el 99,99%** en los últimos años.

Una hoja de ruta de descarbonización

El **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, la principal estrategia de descarbonización a medio plazo para España, propone en el borrador de actualización a 2030 **la integración de más de 120 GW de capacidad renovable (eólica y solar)** y establece medidas para la descarbonización de la demanda. Para lograr estos objetivos, el plan propone un volumen de inversión en Redes de al menos 53.000 millones en los próximos años.

Como compañía alineada con esa hoja de ruta, desde UFD recuerdan que **las redes de distribución eléctricas juegan un papel estratégico para impulsar las transiciones energética y digital**, al garantizar el suministro eléctrico y apoyar la cada vez **mayor integración de generación renovable y el desarrollo de nuevos servicios como el autoconsumo** para avanzar en los objetivos de descarbonización. Y este rol, insisten, exige inversiones para la modernización y expansión de la infraestructura existente y su adaptación a los nuevos desafíos.

UFD en cifras

UFD, la distribuidora eléctrica del Grupo Naturgy, está presente en Galicia, donde es el mayor distribuidor de electricidad, además de en Castilla-La Mancha, Castilla y León y la Comunidad de Madrid. Actualmente, da servicio a casi 3,8 millones de puntos de suministro, a través de una red de 116.000 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión, manteniendo y operando las redes con el compromiso de garantizar el servicio en condiciones de eficiencia, seguridad y calidad.

La compañía cuenta con una Plataforma Digital de Servicios, un espacio donde los usuarios pueden realizar todas sus gestiones desde cualquier dispositivo, a cualquier hora y desde cualquier lugar, y el principal punto de contacto entre los diversos agentes del sistema eléctrico.



Cataluña fracasa en capacidad renovable, pero lidera el ranking de solicitudes de conexión a red de baterías

Laura Ojea • original

Cataluña lidera el ranking de solicitudes de acceso y conexión a la red tanto a la de distribución como a la de transporte para instalar **baterías o almacenamiento energético**. Así consta en el registro de **Red Eléctrica**, a la que ha tenido acceso este diario.

Pese a que **no tiene ningún megavatio en marcha**, se dispara la solicitud de permisos de acceso y conexión a la red hasta los **3.502 megavatios (MW)**, de los cuales, **1.364 MW** se han gestionado para la red de transporte y los otros restantes **2.138 MW** para la red de distribución.

"El fracaso de la incorporación de nueva capacidad renovable en Cataluña ahora les puede beneficiar. Hay muchos puntos de acceso y conexión libres y las baterías, especialmente en modo 'stand alone' pueden aprovechar la oportunidad", explican fuentes del sector energético a **EL ESPAÑOL-Invertia**.

En los últimos tres años, en pleno boom de las renovables en España, especialmente fotovoltaica, solo se han incorporado **141 MW** de origen renovable. Así, la potencia total de generación ha pasado de 3.600 MW en mayo de 2021 a 3.740 MW en abril de 2024. O lo que es lo mismo, **un 4% más en tres años**. La capacidad acumulada de estas tecnologías en la región es de 6.012 GW de potencia.

Según datos del Observatorio de Energías Renovables de Foro Sella de 2023, las **renovables solo representan el 15,7% de la electricidad** generada en este territorio. El pobre crecimiento del 2,2% en 2023 respecto a 2022, contrasta con el 15,1% del conjunto de España.

Datos de potencia instalada en Cataluña REE

De acuerdo con la **Prospectiva Energética de Cataluña (PROENCAT) 2050**, se deberá haber instalado 12.000 MW de energías renovables en el 2030 (5.000 MW de energía eólica y 7.000 MW de fotovoltaica) y 62.000 MW en el año 2050. Muy lejos de la situación actual.

Una de las causas principales de esta parálisis, además de las trabas burocráticas impuestas por el Govern, es "la falta de apoyo social para el desarrollo de proyectos concretos, por parte de los actores locales, por el impacto visual y ambiental de las grandes infraestructuras renovables". Sin embargo, "**las baterías no ocupan apenas espacio, son mucho menos visibles y generarán menos rechazo social**", añaden las fuentes.

Con casi la mitad de capacidad solicitada (1.842 MW), está **Asturias**, aunque tampoco tiene ningún proyecto puesto en servicio. Le sigue muy de cerca **Andalucía**, con 1.840 MW, y en cuarto lugar sorprende la **Comunidad de Madrid**, con 1.681 MW -de los cuales, más de 1.300 MW se solicitan para la red de distribución-.

Las siguientes comunidades autónomas son Comunidad Valenciana (1.503 MW), Aragón (1.199 MW), Islas Baleares (1.097 MW), Cantabria (1.068 MW), Galicia (926 MW), Islas Canarias (917 MW). Por debajo están los grandes territorios de Castilla-La Mancha y Castilla y León, con 555 MW y 502 MW respectivamente.

Cierran las solicitudes País Vasco (502 MW), Extremadura (499 MW) y Navarra, solo con dos megavatios con permisos. Ni **Murcia ni La Rioja** tienen un solo megavatio solicitado.

"Suele coincidir que en aquellas comunidades donde hay mucha potencia renovable instalada, la ocupación de los puntos de acceso es muy alta, hay '*overbooking*' en los nudos, en las subestaciones eléctricas, tanto de alta tensión como de media", añaden las mismas fuentes.

Puesta en servicio: generación en servicio.

Con permisos: generación pendiente de puesta en servicio que cuenta con permisos de



acceso y conexión a la red de transporte o aceptabilidad para conexión a la red de distribución.

En curso: generación que ha solicitado permisos de acceso y conexión a la red de transporte o aceptabilidad para conexión a la red de distribución y actualmente se encuentra en curso.

El sector del almacenamiento está a punto de eclosionar en España, pero todos coinciden en que están esperando a la convocatoria de las subastas de capacidad. "Necesitan la seguridad de un retorno de la inversión", señalan.

Y aunque en la actualidad sólo hay **11 MW conectados a la red de distribución y 16 MW en la de transporte**, sobre todo de Iberdrola, podrían superar los **14 GW** si se dieran las circunstancias.

"El mercado mayorista en España lleva meses con un *spread alto*", explica a este diario por su parte Francisco Valverde, experto en mercados eléctricos. "Con que haya de **más de 45 euros** implica que hacer **un ciclo es viable** y se gana dinero con él", señaló hace algunas semanas a este diario **Andrés Pinilla Antón**, Head of BESS Sales Iberia de Mars Renewable Iberia.

El *spread* es la diferencia entre el precio máximo de compra y el precio mínimo de venta de un activo. O lo que es lo mismo, la diferencia de precio entre cuando se carga una batería (barato) y se vende la energía almacenada (más caro).

Pero no se puede mirar solo un día, hay que tener la referencia de todo un año para que salgan las cuentas. Cuanto mayor sea la diferencia de precios entre las horas solares y las nocturnas, mayor será la rentabilidad de las baterías.

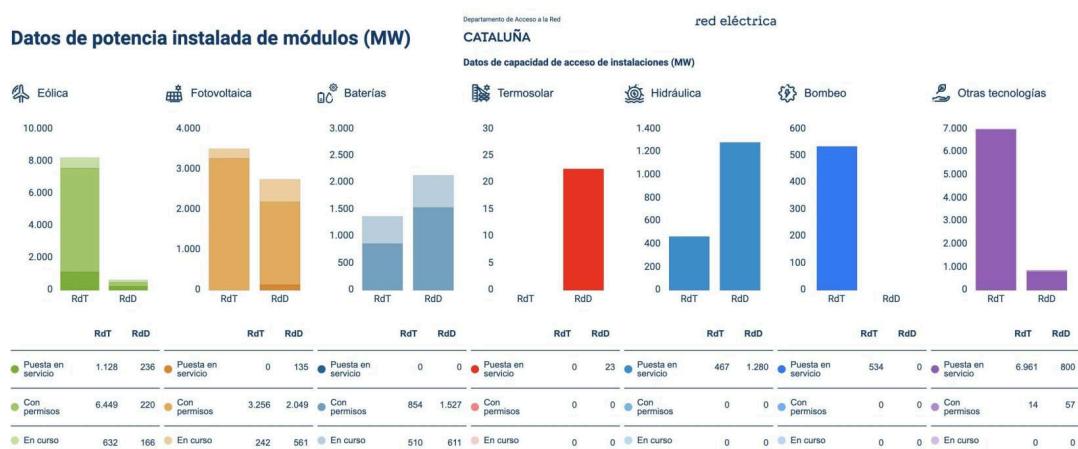


Baterías para almacenamiento estacionario de fuentes de energía renovables



https://epservices.eprisma.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1241829850

Datos de potencia instalada de módulos (MW)



RdT: Red de distribución | RdT: Red de transporte

Datos de potencia instalada en Cataluña REE

Von der Leyen promete mantener las políticas verdes y plantea un Pacto de Industria Limpia

original

Bruselas, 18 jul (EFE).- La presidenta de la Comisión Europea, Ursula Von der Leyen, aboga por mantener las políticas verdes si repite en el cargo y plantea poner en marcha en los primeros cien días de su mandato un Pacto de Industria Limpia para apoyar a las empresas en la descarbonización.

Debemos mantener y mantendremos el rumbo en los objetivos del Pacto Verde Europeo. La crisis climática está acelerando. Y hay una necesidad igualmente urgente de descarbonizar e industrializar nuestra economía al mismo tiempo, dice el documento de prioridades publicado por la alemana poco antes de defender ante el Parlamento Europeo su programa para ser reelegida al frente del Ejecutivo comunitario.

La política del PPE defiende en el mismo que la UE debe centrarse en implementar el marco legal existente para 2030 del modo más sencillo, justo y eficiente en costes y que necesita un nuevo Pacto de Industria Limpia para industrias competitivas y trabajos de calidad en los primeros 100 días de mandato.

El objetivo será apoyar a las empresas y crear las condiciones adecuadas para lograr objetivos comunes, simplificando, invirtiendo y asegurando el acceso a suministros de energía y materias primas baratos, sostenibles y seguros, señala el documento.

Esto allanará el camino para que la UE cumpla el objetivo que se ha marcado para 2040 de reducir sus emisiones contaminantes en un 90 %, que Von der Leyen propondrá hacer legalmente vinculante incluyéndolo en la Ley Europea de Clima, de acuerdo con las directrices avanzadas por Von der Leyen.

La alemana plantea además legislación para un Acelerador de la Descarbonización Industrial que apoye a las empresas en la transición verde dirigiendo inversiones a la infraestructura e industria, en particular en sectores de intenso consumo energético.

Asimismo, propondrá extender los mecanismos de compras conjuntas de gas que la UE ha puesto en marcha en la última legislatura a la adquisición de hidrógeno y materias primas, dentro de otros esfuerzos para reducir los precios de la energía para hogares y empresas.

En el futuro, el Pacto de Industrial Limpia deberá permitirnos invertir más juntos en tecnologías limpias y estratégicas en industrias con intenso uso de energía, señala el documento, que plantea para ello la creación de un Fondo Europeo de Competitividad dentro del próximo presupuesto plurianual.

Este instrumento debería invertir en tecnologías estratégicas, entre las que cita inteligencia artificial, espacio, tecnologías limpias o biotecnología, con el fin de asegurar que se producen en Europa, y se uniría a otras herramientas para dar un impulso a la inversión, sobre todo privada.

El futuro de nuestra prosperidad tiene que ser hecho en Europa, esto está claro, dijo Von der Leyen al presentar esta propuesta a la Eurocámara, donde tiene que conseguir el apoyo de 361 eurodiputados en una votación secreta para repetir en el cargo.

La vocación de mantener las políticas climáticas podría granjearle favores entre los Verdes, después de que en los últimos meses de legislatura las formaciones más conservadoras hayan presionado para relajar ciertas políticas verdes a raíz, en particular, de las protestas de los agricultores.

Mientras que el foco en la competitividad y el apoyo a la industria apunta a la continuidad de las políticas adoptadas en la última parte del mandato con el respaldo de la mayoría de grupos para atajar vulnerabilidades estratégicas y poder competir con otras potencias. EFE

lpc/cat/crf

(foto) (vídeo)



Vasconcelos (EDP) dice que España y Portugal tienen "todas las condiciones para liderar la transición energética"



Código:6095973

Fecha:18/07/2024

Dimensiones:6000 x 4000 (2.83MB)

Fotos del Tema:1

Pie de Foto:

El máximo responsable de EDP en la región de Iberia, Pedro Vasconcelos, en los cursos de verano de la UIMP

Firma: DANI MORA-EDP

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



18/07/2024

El 30 Manga Barcelona tendrá a Naoki Urasawa como invitado de honor



18/07/2024 - Málaga

Málaga.- Los cursos de verano de la UMA abordan el papel del ejército en la sociedad actual



18/07/2024

El Museo San Telmo abrirá la noche de este sábado de forma gratuita en una nueva edición de 'San Telmo Gaua'

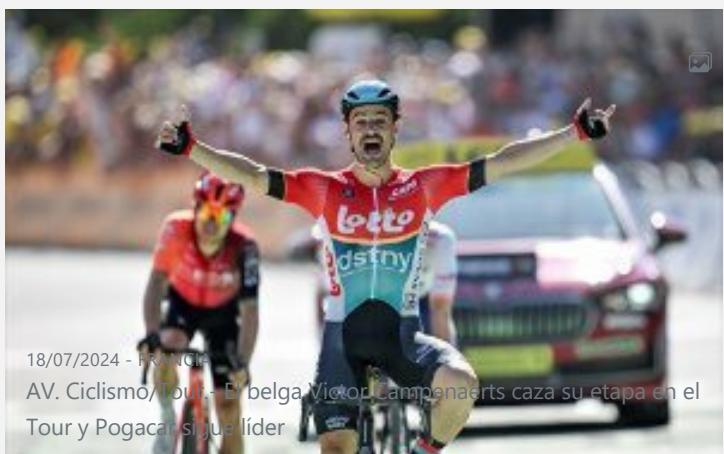
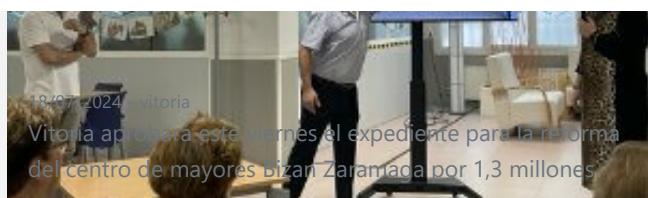


18/07/2024

La bióloga Laura Pla, premiada por la Catedra Roche-UA sobre immunooncología por su trabajo sobre cáncer



[--> Volver al índice](#)



Sevilla.- Aprobada una moción socialista que pide una "hoja de ruta" en Cerro-Amate que atienda las demandas vecinales



18/07/2024 - Barcelona

Representantes de la Generalitat, CaixaBank y Caixa Enginyers junto a los vehículos que prestarán el servicio.



18/07/2024

Castellón:- El Gobierno de Castelló aprueba la adjudicación de la redacción del proyecto de reforma del Mercado



18/07/2024

El Parque Arqueológico de Segóbriga recupera un año más las visitas guiadas nocturnas del 2 y 9 de agosto



18/07/2024 - Málaga

Málaga.- Vox pide la creación "inmediata" de distritos municipales en Vélez-Málaga



18/07/2024

Vasconcelos (EDP) dice que España y Portugal tienen "todas las condiciones para liderar la transición energética"



18/07/2024 - Dacorijo

Bangladesh.- Aumenta a 18 el balance de muertos por las protestas contra el sistema de cuotas en Bangladesh





Los servicios de Europa Press sin su previo y expreso consentimiento.

Es la hora de la flexibilidad: la CNMC inicia los trabajos para que la demanda sea protagonista en el mercado eléctrico

Ramón Roca • original

□

Ningún comentario

La demanda o el consumidor, ya sea grande o pequeño, cada vez será más protagonista en el mercado eléctrico. Es por ello que el regulador ha iniciado los trabajos para dotar al mercado de mayor flexibilidad dando entrada a nuevas figuras que como decimos ganarán protagonismo en los próximos meses y años.

La CNMC ha lanzado una consulta pública para la modificación de su Circular 3/2019, para adaptarla a todo aquello recogido en la Reforma del Mercado Eléctrico. En concreto, la ha denominado, **Consulta pública específica para la revisión de las metodologías que regulan el funcionamiento del mercado mayorista de electricidad y la gestión de la operación de los sistemas**.

Para resumirlo, lo que está haciendo la **CNMC** es prepararse para cuando entre en vigor el *Demand Side Flexibility Network Code*, así como otra serie de cuestiones que se han desarrollado en la normativa como nuevas figuras como la agregación independiente y los mercados locales de flexibilidad y la adaptación del texto conforme a otras ya incluidas como son el almacenamiento, la hibridación de tecnologías o respuesta activa de la demanda, entre otras.

Por todo ello, se felicitan desde la asociación **Entra Agregación y Flexibilidad**, que lleva años trabajando para dotar de mayor flexibilidad al mercado español.

Aspectos clave a debatir

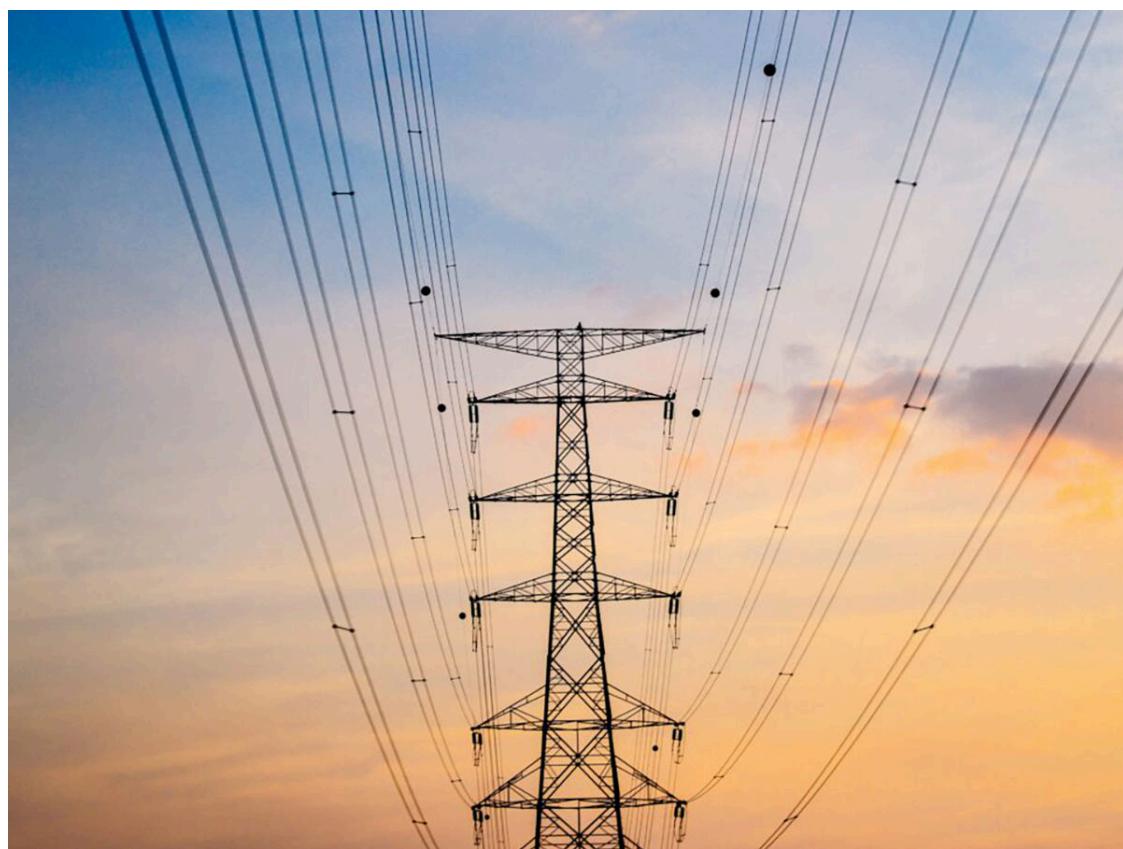
La consulta específica para la revisión de las metodologías que regulan el funcionamiento del mercado mayorista de electricidad y la gestión de la operación de los sistemas que ha abierto la CNMC se recogen cuestiones de gran relevancia para la flexibilidad demanda: **la respuesta de la demanda, los mercados locales de servicios y el papel del consumidor**, junto a otras dos cuestiones relacionadas con la financiación de los servicios de ajuste y otras consideraciones sobre el diseño del mercado mayorista.

La CNMC pretende estar lista para poder implementar el *Demand Side Flexibility Network Code (DSFNC)* según los plazos que se establezcan una vez que entre en vigor. Por esto, pretende anticiparse a las grandes decisiones y sentar de antemano las bases en la regulación de alto nivel.

En cuanto a **los mercados locales de servicios** y atendiendo a lo que dice el paquete de energía limpia sobre mercados locales para el caso de España cualquier mercado confinado dentro del sistema eléctrico peninsular afectando a los servicios de no frecuencia y restricciones y también a los servicios de flexibilidad en la red de distribución (a pesar de que, tal y como dice la CNMC, la directiva no da detalle con respecto de la flexibilidad y las redes de distribución).

También te puede interesar

-



La flexibilidad entra en juego en los mercados eléctricos europeos



El agregador independiente se vuelve a retrasar y no participará en los mercados eléctricos hasta finales de 2025



El sector del almacenamiento reclama al Gobierno un último empujón para el despegue de las baterías

La figura del Agregador Independiente

En paralelo, el regulador ha de sentar las bases para la participación en el mercado de **la figura del Agregador Independiente** desarrollando el papel de la nueva figura como del modelo de la agregación independiente, su operativa y los flujos económicos asociados a la misma, en particular, una posible compensación económica al comercializador".

De nuevo la CNMC pretende estar preparada para cuando haya que implementarse el DSFNC y por ello plantea algunas cuestiones específicas como por ejemplo, **si deben los mercados en distribución ser parejos en términos y condiciones a los del TSO (Red Eléctrica)** o aconsejan sus particularidades un tratamiento distinto.

Teniendo en cuenta que, por un lado, la segmentación del mercado repercute negativamente en la competencia y que la convivencia de distintas plataformas aumenta la necesidad de coordinación y, con ella, la complejidad y el coste administrativo; pero por otra parte, una gestión centralizada y regulada desincentiva la iniciativa y la innovación por lo que la CNMC también plantea diferentes preguntas sobre este aspecto en concreto ¿es más adecuada una gestión centralizada o distribuida en diversas plataformas? ¿Plataformas reguladas o privadas?, pregunta el regulador a los agentes del mercado.

Los servicios de ajuste toca reformarlos

El documento de consulta también quiere conocer qué aspectos deberían quedar recogidos en la Circular 3/2019 y cómo debería integrarse la participación de los sujetos que cuenten con **accesos flexibles**, según se definen en el proyecto de circular por la que se establece la metodología y condiciones del acceso y de la conexión a las redes de transporte y distribución de **las instalaciones de demanda de energía eléctrica**, actualmente en tramitación, en los mercados de la operación del sistema o en los mercados locales.

En cuanto a la financiación de **los servicios de ajuste**, la CNMC pretende recabar información y abrir a debate si **los costes de los servicios de ajuste deben ser cubiertos por la demanda**,

por ejemplo en el caso del coste de las restricciones técnicas a subir para despachar grupos térmicos que consuman reactiva en horas valle de baja demanda debe ser financiado precisamente por la demanda existente en esas horas, que ya está contribuyendo a evitar que el problema sea mayor.

Y es que los servicios de ajuste se están encareciendo a un ritmo endiablado en los últimos años. A mayor entrada de renovables en el mix, los desajustes van en aumento y es por ello que las centrales más caras acaban yéndose a estos mercados y hagan encarecer esa parte de la factura de la luz que no se ve pero que hace que se mantenga alto el precio final de la luz. [Recomiendo leer este artículo de 20 Minutos al respecto.](#)

En lo que respecta al consumidor se pretende establecer cuál es el mejor enfoque sobre la posibilidad de que los consumidores puedan tener contratados diferentes suministradores, con el fin de alcanzar una mayor diversidad de opciones de suministro a efectos de minimizar riesgos de precios y por ello pregunta qué impedimentos se observan en la práctica para el ejercicio de este derecho en el mercado español o ¿cuál sería el mecanismo más adecuado para implementar el derecho a participar en el consumo de energía compartida una vez se transponga la Directiva? con respecto a su integración en los mercados.

El plazo para presentar alegaciones termina el 15 de octubre.

LevelTen Energy da entrada a nuevos fondos para ofrecer un mejor servicio sobre los PPA renovables en el mercado

original

Ningún comentario

LevelTen Energy, proveedor líder de infraestructura de transacciones para la transición energética, ha anunciado que ha obtenido aproximadamente 65 millones de dólares en una ronda de financiación de Serie D. La financiación, que incluye tanto nuevo capital de crecimiento como conversión de pagarés, ha sido liderada por B Capital, una firma global de inversión multietapa, con participación de Aster, Constellation, Google, Intercontinental Exchange, Inc. (NYSE:ICE), el Climate Innovation Fund de Microsoft, NGP, Prelude Ventures y Zoma Capital, entre otros.

La Plataforma LevelTen es el mayor centro en línea del mundo para compradores, vendedores, asesores, propietarios de activos y financieros de energía libre de carbono. Desde su lanzamiento, la Plataforma LevelTen ha facilitado más de 14.800 millones de dólares en acuerdos de compra de energía (PPA), ventas de activos y otras transacciones de energía limpia. La empresa ha recaudado más de 125 millones de dólares desde su creación.

"El crecimiento del sector de la energía limpia ha sido asombroso, pero la crisis climática exige que despleguemos aún más energía limpia a un ritmo mucho más rápido. El rápido crecimiento de la demanda de electricidad está poniendo a prueba nuestras infraestructuras y amenaza con socavar los objetivos climáticos. Nuestra necesidad existencial de mantener a raya el calentamiento global nos exige ampliar la contratación y llevar las nuevas tecnologías a los mercados de masas con mayor rapidez", ha declarado **Bryce Smith**, fundador y CEO de LevelTen Energy.

"Cuando fundamos LevelTen en 2016, nuestro objetivo principal era construir un mercado robusto que simplificara y escalara los acuerdos de compra de energía, los contratos a largo plazo que permiten que los proyectos de energía limpia se financien y construyan. Estoy increíblemente orgulloso de los avances que hemos logrado. La plataforma LevelTen ha facilitado la adquisición de más de ocho gigavatios de energía limpia. Para poner esta cifra en perspectiva, la electricidad generada por estos proyectos es suficiente para abastecer a toda la ciudad de Barcelona. Además, nuestra nueva tecnología LEAP™ (LevelTen Energy's Accelerated Process) acelera drásticamente la contratación de PPA, reduciendo los plazos generales de contratación en un 80%", afirmó.

La Plataforma LevelTen proporciona los mercados, las herramientas de software y la inteligencia industrial que los actores de la energía limpia necesitan para realizar transacciones con eficiencia y confianza. La Plataforma comprende el LevelTen Energy Marketplace, que conecta a compradores y asesores de energía limpia con oportunidades de acuerdos de compra de energía, y el LevelTen Asset Marketplace, que facilita la compra o venta de los propios activos subyacentes de energía eólica, solar, de almacenamiento y otras energías limpias. En abril, la empresa amplió su plataforma para apoyar la transferencia de bonificaciones fiscales federales de energía limpia, desbloqueando aún más oportunidades de financiación para el desarrollo. Los productos de datos de la plataforma (MarketPulse y PPA Price Index) proporcionan al mercado la información más reciente y amplia del mundo real para fundamentar las decisiones de fijación de precios y contratación.

La red de LevelTen incluye más de 1.000 desarrolladores de proyectos en Norteamérica y Europa, 50 asesores energéticos y una variedad de proveedores minoristas de electricidad que utilizan la plataforma para obtener suministro de energía limpia en nombre de sus clientes. Muchas de las mayores empresas y empresas de servicios públicos del mundo que compran energía limpia consideran la plataforma vital para sus operaciones, lo que convierte a LevelTen en el centro mundial de las transacciones de energía limpia.

El redactor recomienda

"En B Capital, nos asociamos con los principales emprendedores climáticos y empresas innovadoras que dan forma al futuro a través de la tecnología", dijo **Jeff Johnson**, General Partner and Head of Climate. "LevelTen es el mayor mercado mundial de energía limpia y transacciones de activos y un pionero en el impulso de la industria de las energías renovables y más allá. Estamos encantados de apoyar la visión de LevelTen para impulsar la transición energética proporcionando soluciones críticas para compradores, vendedores y asesores de todo el mundo."

Nuevas soluciones para los retos más acuciantes del mundo

"La sociedad ha hecho grandes progresos en la lucha contra el cambio climático - pero todavía no es suficiente", dijo Smith. "La próxima fase de la **transición** hacia una economía sin carbono requerirá nuevos mercados, nuevas fuentes de inteligencia de mercado, un acceso más rápido al capital e inversiones significativas en tecnologías emergentes. Con este renovado apoyo financiero de nuestros inversores, LevelTen se basará en nuestro éxito pasado y proporcionará nuevas soluciones a los retos más acuciantes de la transición energética", añadió.

Otras innovaciones de LevelTen apoyadas por la nueva financiación son:

1. Desbloqueando todo el potencial del suministro de energía libre de carbono las 24 horas del día. En diciembre de 2023, LevelTen anunció la Granular Certificate Trading Alliance, una colaboración con AES, Constellation, Google y Microsoft para desarrollar una plataforma de comercio y gestión de "certificados granulares" (CG), la primera de su clase: certificados de atributos energéticos que verifican la hora y la ubicación de la generación de energía libre de carbono (CFE). Esta plataforma, que se está desarrollando en colaboración con Intercontinental Exchange (ICE), apoyará la próxima oleada de objetivos de sostenibilidad, incluidos los objetivos de energía libre de carbono 24 horas al día, 7 días a la semana, y los objetivos de "emisiones primero".

2. Expansión a nuevas zonas geográficas. LevelTen opera actualmente en 32 países de Norteamérica y Europa. Con la financiación adicional, la empresa se expandirá a nuevos mercados. Muchos de los clientes multinacionales de LevelTen buscan reducir las emisiones a nivel mundial. El lanzamiento de la plataforma LevelTen en nuevas geografías ayudará a más organizaciones a alcanzar ambiciosos objetivos de reducción de emisiones de alcance 2 y 3, creando una solución global para un problema verdaderamente global.

3. Apoyar a más tipos de compradores y vendedores. A medida que aumenta la demanda de electricidad y se incrementan los requisitos de las normas de cartera de renovables, las empresas de servicios públicos deben actuar con rapidez para garantizar el suministro de energía limpia. La infraestructura de transacciones de LevelTen ayuda a los servicios públicos a moverse a la velocidad necesaria para tener éxito en los mercados energéticos modernos, que incluyen una amplia gama de compradores corporativos y de servicios públicos que compiten por un conjunto limitado de nuevos recursos de energía limpia. Además, a medida que surjan nuevas tecnologías libres de carbono, la plataforma LevelTen conectará estas nuevas instalaciones con los compradores e inversores necesarios para escalar.

4. Descarbonización de la industria pesada y apoyo al hidrógeno limpio. LevelTen Energy ya está abordando las importantes emisiones de gases de efecto invernadero causadas por los procesos industriales. Según la Agencia de Protección Ambiental estadounidense (EPA por sus siglas en inglés), las actividades industriales generaron el 23% de las emisiones de EEUU en 2022, frente al 25% resultante de la **generación de electricidad**. Es fundamental que reduzcamos estas emisiones. Por ello, LevelTen se complace en ser miembro fundador de H2DI, una colaboración dirigida por la Energy Futures Initiative, seleccionada por el Departamento de Energía de EEUU para gestionar el mecanismo de apoyo a la demanda H2Hubs para el hidrógeno limpio. LevelTen aporta su experiencia en infraestructuras de transacciones de gran relevancia, así como su experiencia en el desarrollo de proyectos de energía limpia, para apoyar el diseño y la implementación de este programa de 1.000 millones de dólares para impulsar la **descarbonización industrial**.

Noticias relacionadas