



Del 09/07/2024 al 10/07/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Europa Press	INCIBE firma cinco acuerdos de colaboración para "incrementar el nivel de ciberseguridad en el sector de la energí...	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	Investing.com	El Incibe alerta de la necesidad de reforzar la ciberseguridad en el sector energético	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	La Vanguardia	INCIBE firma cinco acuerdos de colaboración para "incrementar el nivel de ciberseguridad en el sector de la energí...	NOTICIAS DE AEE	Digital
4	La Razón	El Incibe alerta de la necesidad de reforzar la ciberseguridad en el sector energético	NOTICIAS DE AEE	Digital
5	Expansión 1, 21	Dónde y cómo se reciclan los paneles solares y las palas eólicas (incluye datos de AEE)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
6	Interempresas	AEE y la Universidad Nebrija lanzan el Máster en Proyectos de Energía Eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
7	fevymar.com	AEE y la Universidad Nebrija acuerdan el lanzamiento del Máster en Proyectos de Energía Eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
8	Energética XXI	La Universidad Nebrija y la AEE lanzan el Máster en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión - Eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
9	El Periódico de la Energía	La industria eólica es más optimista en Europa que en el resto del mundo	ENERGIA EOLICA	Digital
10	El Periódico de la Energía	España, en el podio de los 'curtailments' en Europa	ENERGIA EOLICA	Digital
11	Europa Press	Elecnor construirá un parque eólico de 320 MW en México	ENERGIA EOLICA	Digital
12	El Periódico de la Energía	Elecnor inicia la construcción de un parque eólico de 320 MW en México	ENERGIA EOLICA	Digital
13	El Periódico de la Energía	La eólica marina invertirá 65.000 millones de dólares y creará 56.000 emple...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
14	El Español	Iberdrola vende a Dominion parte de su mayor parque eólico marino en EEUU	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
15	Europa Press	Ocean Ecostructures diseñará los cimientos de la isla artificial Princess Elisabeth de Bélgica	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
16	Levante EMV Valencia 28	El consell amplía la superficie para las plantas renovables y acorta los plazos	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
17	El Periódico de la Energía	El sector renovable europeo hace un llamamiento a los fabricantes de baterías de vehículos eléctricos para cerrar P...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	Europa Press	Red Eléctrica monitoriza parámetros meteorológicos para maximizar el uso de líneas e integrar más renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	Energética XXI	Expertos advierten sobre los retos regulatorios a los que se enfrenta el acceso a la red eléctrica	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	Expansión 24	Cómo reducir la factura de la transición energética en hasta 37 billones de...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
21	El Periódico de la Energía	AleaSoft reestructura en seis divisiones sus actividades para potenciar el desarrollo de las energías renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	Expansión 1, 4	Iberdrola y Grenergy pulverizan récords captando dinero	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
23	Cinco Días 1, 12	Iberdrola, Repsol, Endesa y EDP se aseguran 800 millones en ayudas al hidr...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
24	El Periódico de la Energía	La Inteligencia Artificial y su impacto en la industria y la energía	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	El Periódico de la Energía	Transformar la industria: una necesidad ausente en el PNIEC	ENERGIA RENOVABLE	Digital

INCIBE firma cinco acuerdos de colaboración para "incrementar el nivel de ciberseguridad en el sector de la energía"



El director del INCIBE conversa con la directora de CIUDEN y el presidente de la Diputación de León durante la jornada celebrada en Ponferrada (León)
- INCIBE

Europa Press Castilla y León

Publicado: martes, 9 julio 2024 12:10
@epcastillayleon



Newsletter

Boletín de EP Castilla y León

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

dad (INCIBE), entidad dependiente del al y de la Función Pública, firma este ción con diferentes organismos nacionales nivel de ciberseguridad en el sector", según

ciación Empresarial Eólica (AEE), la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA), el Foro de la Industria Nuclear Española, la Asociación Española del Gas (SEDIGAS) y la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

Dichos convenios, con una duración de dos años, y con posibilidad de adhesión a otras asociaciones del sector, persiguen "dar cumplimiento a las obligaciones en materia de ciberseguridad establecidas por la normativa vigente" así como "la consolidación de un foro sectorial especializado en energía e industria nuclear para cuestiones de ciberseguridad".

Lo más leído

Rusia dice haber desarticulado un intento de Ucrania de "secuestrar" un bombardero de largo alcance

Rusia culpa a las defensas antiaéreas ucranianas de los daños a las infraestructuras civiles en Kiev

Olga Moreno pregunta por Agustín Etienne en su regreso de 'Supervivientes All Stars'

«-- Volver al índice

Otro de los fines perseguidos es "mejorar la eficiencia de la gestión pública de la ciberseguridad" a través de "la personalización para atender las necesidades concretas de las entidades privadas nacionales del sector de la energía e industria nuclear".

"ABORDAR LOS RETOS EN CIBERSEGURIDAD"

Así, las cinco asociaciones han expresado durante la jornada su compromiso y disposición a "trabajar de manera conjunta para abordar los retos emergentes en ciberseguridad" que les afectan.

Además, este acuerdo permitirá, según ha informado el Instituto, "un acercamiento y mejor conocimiento entre las partes implicadas para participar de forma recíproca y conjunta en actuaciones que cada parte lidera y promueve en sus ámbitos correspondientes".

Estos convenios se enmarca en la 'II Jornada de ciberseguridad industrial: retos de la transición energética', organizada por el INCIBE junto a la Fundación Ciudad de la Energía (CIUDEN), dependiente del Ministerio para Transición Ecológica y el Reto Demográfico, dentro de la programación de la 9ª edición del Cybersecurity Summer BootCamp, que se celebra en León hasta el 18 de julio.

El evento, celebrado en la Térmica Cultural en Ponferrada (León), ha congregado a un centenar de expertos en seguridad de la información, CISO y expertos en materia de sostenibilidad y energía.

"ASEGURAR UN SUMINISTRO ENERGÉTICO FIABLE"

El director general de INCIBE, Félix Barrio, y la directora general de CIUDEN, Yasodhara López, han inaugurado la jornada que analiza las últimas tendencias y retos en ciberseguridad industrial, con el foco especialmente dirigido a instalaciones energéticas e infraestructuras críticas.

Barrio ha destacado la importancia de fomentar la ciberseguridad en el sector energético: "En un mundo cada vez más digitalizado, nuestras redes eléctricas y sistemas de energía son objetivos potenciales de ataques cibernéticos que pueden tener consecuencias devastadoras.

Por ello, es crucial la colaboración estrecha entre los diferentes agentes involucrados para proteger y asegurar un suministro energético fiable y ciberseguro".

Por su parte, la directora general de CIUDEN, ha subrayado la colaboración entre ambas instituciones: "INCIBE y CIUDEN están trabajando conjuntamente para impulsar la creación del primer laboratorio de ciberseguridad industrial en entornos energéticos de Europa.

Un laboratorio en el que desarrollar y probar soluciones de ciberdefensa y validar protocolos de respuesta frente a los ciber incidentes, para así garantizar la seguridad de las instalaciones industriales energéticas".

El Gobierno adelanta tres años la llegada de la alta velocidad a Cantabria con un enlace en Palencia

El Nuevo Frente Popular da la sorpresa en Francia y pide gobernar tras su victoria en las legislativas

Hoy | Una semana | Un mes

Entre las actividades, se están realizando presentaciones de la mano de expertos de primer nivel; mesas redondas con temáticas como 'Nuevas capacidades de ciberseguridad 5G e Internet de las Cosas (IoT)' o 'Presente y futuro de la ciberseguridad en un entorno de transición energética'.

También, tendrá lugar en la antigua central de Cubillos del Sil (León) un simulacro de ciberataque, en el que se mostrará cómo se detectan y cómo se previenen en este tipo de instalación, las respuestas necesarias y el análisis forense del mismo incidente.

Además, se llevará a cabo una visita a las instalaciones industriales del Centro de Desarrollo de Tecnologías de CIUDEN.

Leer más acerca de:

ciberseguridad
Nueva Economía

Investing.com

Buscar en esta web...

Consiga un 50% de descuento

Iniciar sesión / Registrarse gratis

Mercados

Mi cartera

Criptomonedas

Noticias

Análisis

Gráficos

Técnico

Brokers

Herramientas

Academia

Pro

Más

Últimas noticias

Lo más leído

Última hora

Divisas

Commodities

Bolsa

Datos macro

Economía

Tecnología

Fondos

Cripto

Internacional

Coronavirus

X 6 nuevos valores añadidos por Pro Picks IA ya han subido un 2.5%. ¡No pierdas esta oportunidad!

50% de descuento

Anuncio

El Incibe alerta de la necesidad de reforzar la ciberseguridad en el sector energético

Bolsa
Publicado 09.07.2024, 12:13

[f](#) [X](#) [in](#) [s](#) | [Follow us on Google News](#) | [🔖](#) | [✉](#) | [💬0](#)

TT



UNIs/USD
-

Ponferrada (León), 9 jul (.)- El director general del Instituto Nacional de Ciberseguridad (Incibe), Félix Barrio, ha destacado este martes en Ponferrada (León) la importancia de fomentar la ciberseguridad en el sector energético para garantizar la estabilidad y seguridad de infraestructuras críticas.

"En un mundo cada vez más digitalizado, nuestras redes eléctricas y sistemas de energía son objetivos potenciales de ataques cibernéticos que pueden tener consecuencias devastadoras", ha señalado Barrio antes de inaugurar en la capital del Bierzo la 'II Jornada de ciberseguridad industrial: retos de la transición energética', que se celebra en la sede de La Térmica Cultural.

«-- Volver al índice

Según Barrio, para lograr ese objetivo "es crucial la colaboración estrecha entre los diferentes agentes involucrados para proteger y asegurar un suministro energético fiable y ciberseguro".

El Incibe y la Fundación Ciudad de la Energía (Ciuden), adscrita al Instituto para la Transición Justa y dependiente del Ministerio para Transición Ecológica y el Reto Demográfico, han organizado esta jornada, que se enmarca en la programación que incluye el Cybersecurity Summer BootCamp, que se celebra en León hasta el 18 de julio.

La directora general de la Ciuden ha valorado, por su parte, la colaboración con el Incibe, y ha destacado que "están trabajando conjuntamente para impulsar la creación del primer laboratorio de ciberseguridad industrial en entornos energéticos de Europa".

"Un laboratorio en el que desarrollar y probar soluciones de ciberdefensa y validar protocolos de respuesta frente a los ciberincidentes, para así garantizar la seguridad de las instalaciones industriales energéticas", ha agregado.

El sector energético y la ciberseguridad como protagonistas

En la jornada se abordan las últimas tendencias y retos en ciberseguridad industrial con el foco especialmente dirigido a instalaciones energéticas e infraestructuras críticas.

Entre las actividades, se están celebrando mesas redondas como la titulada 'Nuevas capacidades de ciberseguridad 5G e IoT' o el 'Presente y futuro de la ciberseguridad en un entorno de transición energética', y actividades prácticas de ciberseguridad industrial.

También, tendrá lugar en Cubillos del Sil un simulacro de ciberataque, en el que se mostrará cómo se detectan y cómo se previenen los ciberataques programados para este tipo de instalación, además de identificar las tecnologías que nos pueden ayudar a detectar las zonas sensibles de las instalaciones, las respuestas necesarias y el análisis forense del mismo incidente.

Convenios para mejorar la ciberseguridad en el sector energético

Además, durante la jornada, el Incibe firmará cinco acuerdos de colaboración con diferentes asociaciones del ámbito nacional relacionadas con el sector de la energía y la industria nuclear nacional para mejorar la ciberseguridad en el sector energético.

Se trata de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA), el Foro de la Industria Nuclear Española, la Asociación Española del Gas (SEDIGAS) y la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

Dichos convenios, con una duración de dos años, y con posibilidad de adhesión a otras asociaciones del sector, persiguen inicialmente dar cumplimiento a las obligaciones en materia de ciberseguridad establecidas por la normativa vigente, así como la Directiva (UE) , conocida como Directiva NIS2 y su trasposición al marco normativo español.

Otro de los fines perseguidos es mejorar la eficiencia de la gestión pública de la ciberseguridad, facilitando la utilización conjunta de medios y servicios de todas las entidades implicadas.



Últimos comentarios



Escribe tu comentario sobre El Incibe alerta de la necesidad de reforzar la ciberseguridad en el sector energético



Publicar


Mercados


ProPicks 1A
Nuevo


Lista de seguimiento


Alertas


Principales brokers
Nuevo


Últimas noticias


Herramientas

Instala nuestra app

Escanea el código QR para instalar nuestras aplicaciones

 Google Play

 App Store



- Blog

Aplicaciones móvil

Mi cartera

Herramientas web
- Sobre nosotros

Publicidad

Soporte técnico

Aviso legal: Las operaciones con instrumentos financieros o criptomonedas implican un elevado riesgo, incluyendo la pérdida parcial o total del capital invertido, y pueden no ser adecuadas para todos los inversores. Los precios de las criptomonedas son extremadamente volátiles y pueden verse afectados por factores externos de tipo financiero, regulatorio o político. Operar sobre márgenes aumenta los riesgos financieros.

Antes de lanzarse a invertir en un instrumento financiero o criptomoneda, infórmese debidamente de los riesgos y costes asociados a este tipo operaciones en los mercados financieros. Fije unos objetivos de inversión adecuados a su nivel de experiencia y su apetito por el riesgo y, siempre que sea necesario, busque asesoramiento profesional.

Fusion Media quiere recordarle que la información contenida en este sitio web no se ofrece necesariamente ni en tiempo real ni de forma exacta. Los datos y precios de la web no siempre proceden de operadores de mercado o bolsas, por lo que los precios podrían diferir del precio real de cualquier mercado. Son precios orientativos que en ningún caso deben utilizarse con fines bursátiles. Ni Fusion Media ni ninguno de los proveedores de los datos de esta web asumen responsabilidad alguna por las pérdidas o resultados perniciosos de sus operaciones basados en su confianza en la información contenida en la web.

Queda prohibida la total reproducción, modificación, transmisión o distribución de los datos publicados en este sitio web sin la autorización previa por escrito de Fusion Media y/o del proveedor de los mismos. Todos los derechos de propiedad intelectual están reservados a los proveedores y/o bolsa responsable de dichos los datos.

Fusion Media puede recibir contraprestación económica de las empresas que se anuncian en la página según su interacción con éstas o con los anuncios que aquí se publican. Este aviso legal está traducido de su texto original en inglés, versión que prevalecerá en caso de conflicto entre el texto original en inglés y su traducción al español.

CASTILLA Y LEÓN

INCIBE firma cinco acuerdos de colaboración para “incrementar el nivel de ciberseguridad en el sector de la energía”

• El Instituto Nacional de Ciberseguridad (INCIBE), entidad dependiente del Ministerio de Transformación Digital y de la Función Pública, firma este martes cinco acuerdos de colaboración con diferentes organismos nacionales de la energía para “incrementar el nivel de ciberseguridad en el sector”, según ha informado el propio Instituto.

AGENCIAS

09/07/2024
12:15



LEÓN, 9 (EUROPA PRESS)

El Instituto Nacional de Ciberseguridad (INCIBE), entidad dependiente del Ministerio de Transformación Digital y de la Función Pública, firma este martes cinco acuerdos de colaboración con diferentes organismos nacionales de la energía para “incrementar el nivel de ciberseguridad en el sector”, según ha informado el propio Instituto.

Las entidades firmantes son la Asociación Empresarial Eólica (AEE), la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA), el Foro de la Industria Nuclear Española, la Asociación Española del Gas (SEDIGAS) y la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

Dichos convenios, con una duración de dos años, y con posibilidad de adhesión a otras asociaciones del sector, persiguen “dar cumplimiento a las obligaciones en materia de ciberseguridad establecidas por la normativa vigente” así como “la consolidación de un foro sectorial especializado en energía e industria nuclear para cuestiones de ciberseguridad”.

Otro de los fines perseguidos es “mejorar la eficiencia de la gestión pública de la ciberseguridad” a través de “la personalización para atender las necesidades concretas de las entidades privadas nacionales del sector de la energía e industria nuclear”. “ABORDAR LOS RETOS EN CIBERSEGURIDAD”

Así, las cinco asociaciones han expresado durante la jornada su compromiso y disposición a “trabajar de manera conjunta para abordar los retos emergentes en ciberseguridad” que les afectan.

Además, este acuerdo permitirá, según ha informado el Instituto, “un acercamiento y mejor conocimiento entre las partes implicadas para participar de forma recíproca y conjunta en actuaciones que cada parte lidera y promueve en sus ámbitos correspondientes”.

Estos convenios se enmarca en la ‘II Jornada de ciberseguridad industrial: retos de la transición energética’, organizada por el INCIBE junto a la Fundación Ciudad de la Energía (CIUDEN), dependiente del Ministerio para Transición Ecológica y el Reto Demográfico, dentro de la programación de la 9ª edición del Cybersecurity Summer BootCamp, que se celebra en León hasta el 18 de julio.

El evento, celebrado en la Térmica Cultural en Ponferrada (León), ha congregado a un centenar de expertos en seguridad de la información, CISO y expertos en

materia de sostenibilidad y energía. “ASEGURAR UN SUMINISTRO ENERGÉTICO FIABLE”

El director general de INCIBE, Félix Barrio, y la directora general de CIUDEN, Yasodhara López, han inaugurado la jornada que analiza las últimas tendencias y retos en ciberseguridad industrial, con el foco especialmente dirigido a instalaciones energéticas e infraestructuras críticas.

Barrio ha destacado la importancia de fomentar la ciberseguridad en el sector energético: "En un mundo cada vez más digitalizado, nuestras redes eléctricas y sistemas de energía son objetivos potenciales de ataques cibernéticos que pueden tener consecuencias devastadoras.

Por ello, es crucial la colaboración estrecha entre los diferentes agentes involucrados para proteger y asegurar un suministro energético fiable y ciberseguro".

Por su parte, la directora general de CIUDEN, ha subrayado la colaboración entre ambas instituciones: "INCIBE y CIUDEN están trabajando conjuntamente para impulsar la creación del primer laboratorio de ciberseguridad industrial en entornos energéticos de Europa.

Un laboratorio en el que desarrollar y probar soluciones de ciberdefensa y validar protocolos de respuesta frente a los ciber incidentes, para así garantizar la seguridad de las instalaciones industriales energéticas".

Entre las actividades, se están realizando presentaciones de la mano de expertos de primer nivel; mesas redondas con temáticas como 'Nuevas capacidades de ciberseguridad 5G e Internet de las Cosas (IoT)' o 'Presente y futuro de la ciberseguridad en un entorno de transición energética'.

También, tendrá lugar en la antigua central de Cubillos del Sil (León) un simulacro de ciberataque, en el que se mostrará cómo se detectan y cómo se previenen en este tipo de instalación, las respuestas necesarias y el análisis forense del mismo incidente.

Además, se llevará a cabo una visita a las instalaciones industriales del Centro de Desarrollo de Tecnologías de CIUDEN.

Mostrar comentarios

El Incibe alerta de la necesidad de reforzar la ciberseguridad en el sector energético

Félix Barrio asegura que "es crucial la colaboración estrecha entre los diferentes agentes involucrados para proteger y asegurar un suministro energético fiable y ciberseguro. El director general del Instituto Nacional de Ciberseguridad (Incibe), Félix Barrio, ha destacado este martes en Ponferrada (León) la importancia de fomentar la ciberseguridad en el sector energético para garantizar la estabilidad y seguridad de infraestructuras críticas.

Agencia Efe • [original](#)

Félix Barrio asegura que "es crucial la colaboración estrecha entre los diferentes agentes involucrados para proteger y asegurar un suministro energético fiable y ciberseguro



El director general del Instituto Nacional de Ciberseguridad (Incibe), Félix Barrio

Última actualización: 09.07.2024 17:04

- [Envelope](#)

El director general del Instituto Nacional de Ciberseguridad (Incibe), Félix Barrio, ha destacado este martes en Ponferrada (León) la importancia de fomentar la ciberseguridad en el sector energético para garantizar la estabilidad y seguridad de infraestructuras críticas.

Más Noticias

- [Cultura](#)

[Una docena de localidades segovianas acoge una nueva edición del proyecto 'Enclave Multicultural' de la Diputación](#)

- [Educación](#)

[La UCAV inaugura un espacio de debate multidisciplinar para abordar la humanización en la asistencia sanitaria](#)

- [Energía](#)

Iberdrola / bp pulse inaugura un hub de recarga ultrarrápida de vehículos eléctricos en Segovia

"En un mundo cada vez más digitalizado, nuestras redes eléctricas y sistemas de energía son objetivos potenciales de ataques cibernéticos que pueden tener consecuencias devastadoras", ha señalado Barrio antes de inaugurar en la capital del Bierzo la 'II Jornada de ciberseguridad industrial: retos de la transición energética, que se celebra en la sede de La Térmica Cultural.

Según Barrio, para lograr ese objetivo "es crucial la colaboración estrecha entre los diferentes agentes involucrados para proteger y asegurar un suministro energético fiable y ciberseguro.

El Incibe y la Fundación Ciudad de la Energía (Ciuden), adscrita al Instituto para la Transición Justa y dependiente del Ministerio para Transición Ecológica y el Reto Demográfico, han organizado este jornada, que se enmarca en la programación que incluye el Cybersecurity Summer BootCamp, que se celebra en León hasta el 18 de julio.

La directora general de la Ciuden ha valorado, por su parte, la colaboración con el Incibe, y ha destacado que "están trabajando conjuntamente para impulsar la creación del primer laboratorio de ciberseguridad industrial en entornos energéticos de Europa".

"Un laboratorio en el que desarrollar y probar soluciones de ciberdefensa y validar protocolos de respuesta frente a los ciberincidentes, para así garantizar la seguridad de las instalaciones industriales energéticas, ha agregado.

El sector energético y la ciberseguridad como protagonistas

En la jornada se abordan las últimas tendencias y retos en ciberseguridad industrial con el foco especialmente dirigido a instalaciones energéticas e infraestructuras críticas.

Entre las actividades, se están celebrando mesas redondas como la titulada Nuevas capacidades de ciberseguridad 5G e IoT o el Presente y futuro de la ciberseguridad en un entorno de transición energética, y actividades prácticas de ciberseguridad industrial.

También, tendrá lugar en Cubillos del Sil un simulacro de ciberataque, en el que se mostrará cómo se detectan y cómo se previenen los ciberataques programados para este tipo de instalación, además de identificar las tecnologías que nos pueden ayudar a detectar las zonas sensibles de las instalaciones, las respuestas necesarias y el análisis forense del mismo incidente.

Convenios para mejorar la ciberseguridad en el sector energético

Además, durante la jornada, el Incibe firmará cinco acuerdos de colaboración con diferentes asociaciones del ámbito nacional relacionadas con el sector de la energía y la industria nuclear nacional para mejorar la ciberseguridad en el sector energético.

Se trata de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA), el Foro de la Industria Nuclear Española, la Asociación Española del Gas (SEDIGAS) y la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

Dichos convenios, con una duración de dos años, y con posibilidad de adhesión a otras asociaciones del sector, persiguen inicialmente dar cumplimiento a las obligaciones en materia de ciberseguridad establecidas por la normativa vigente, así como la Directiva (UE) 2022/2555, conocida como Directiva NIS2 y su trasposición al marco normativo español.

Otro de los fines perseguidos es mejorar la eficiencia de la gestión pública de la ciberseguridad, facilitando la utilización conjunta de medios y servicios de todas las entidades implicadas.

El director general del Instituto Nacional de Ciberseguridad (Incibe), Félix BarrioIncibeIncibe

ESTE FIN DE SEMANA
Fuera de serie
Economía Sostenible

■ Dónde y cómo se reciclan los paneles solares y las palas eólicas

Inversor

■ Puig entra en el Ibex el 22 de julio con un valor de 4.432 millones **P18**

■ El interés de las Letras cae a mínimos de más de un año **P19**

La CNMV vigila el uso de la IA de banca y fondos para evitar fraudes **P13**

Ferrovial, CDPQ y USS pactan que venderán juntos el 10% de Heathrow **P8**



Garamendi: "La reducción de jornada es como regalar 12 días de vacaciones" **P2 y 27**

Iberdrola y Grenergy pulverizan récords captando dinero **P2 y 4**

BBVA lanza hipotecas en Italia para completar su oferta **P14**

Mutua suma 13.000 clientes en planes de pensiones **P16**

La oferta de pisos de alquiler cae un 24% el primer trimestre **P29**

DIRECTIVOS EN VERANO

CaixaBank, un banco con dueño



Stanford, la universidad que forjó a Google, Netflix, Nike e Instagram

Expansión FISCAL

'Black Mirror' fiscal: Detectar el fraude antes de producirse

Brookfield prepara una opa de 7.000 millones por Grifols

El fondo y la familia diseñan una oferta a partir de 10 euros por acción

Brookfield prepara una oferta preliminar, sujeta a revisión, de 10 euros por acción de Grifols, lo que supondrá valorar la empresa en unos 7.000 millones de euros. La oferta se

estructurará a través de un vehículo al que la familia aportaría su 30%. El consejo de Grifols ha contratado a Goldman Sachs como asesor en la operación. **P3/LA LLAVE**

El listón del 75% del capital, clave para la exclusión rápida de Bolsa

Andalucía, la CCAA que más gana con criptomonedas

Madrid y Cataluña son las que más pierden **P25**

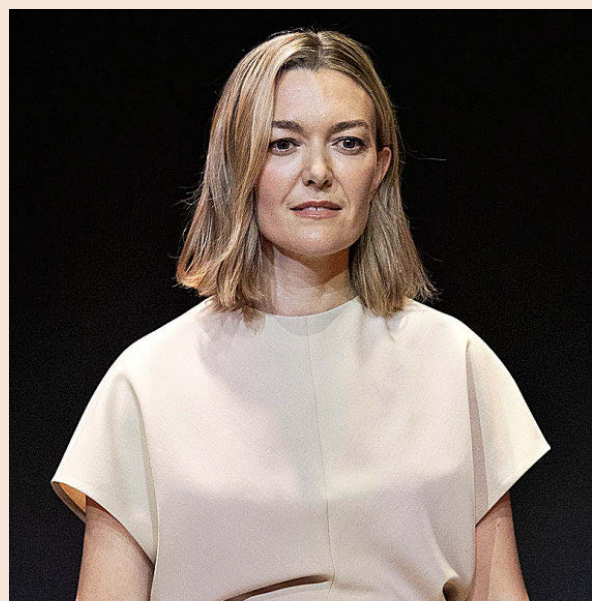
Telefónica y Digi amplían su alianza por más de 3.000 millones **P6**

Repsol enfila la paz con el Gobierno tras lograr ayudas millonarias



Antonio Brufau, presidente de Repsol.

Alianza con Air Nostrum, Iberia, Aena, Exolum y Airbus **P2 y 5**



Marta Ortega, presidenta de Inditex, ayer en la junta general.

Inditex entra en la 'start up' Galy junto al CEO de ChatGPT **P9/LA LLAVE**

ECONOMÍA SOSTENIBLE

www.expansion.com/economia-sostenible.html

Dónde y cómo se reciclan los paneles solares y las palas eólicas

RETO/ Tras más de dos décadas de desempeño, miles de módulos solares y aerogeneradores se encuentran próximos a llegar al final de su vida útil, lo que conllevará un volumen de residuos nunca visto hasta ahora.

30 años

La vida útil se sitúa entre 25 y 30 años, pero los bajos precios y las nuevas tecnologías animan a renovarlos antes de su obsolescencia.

Beatriz Treceño, Madrid

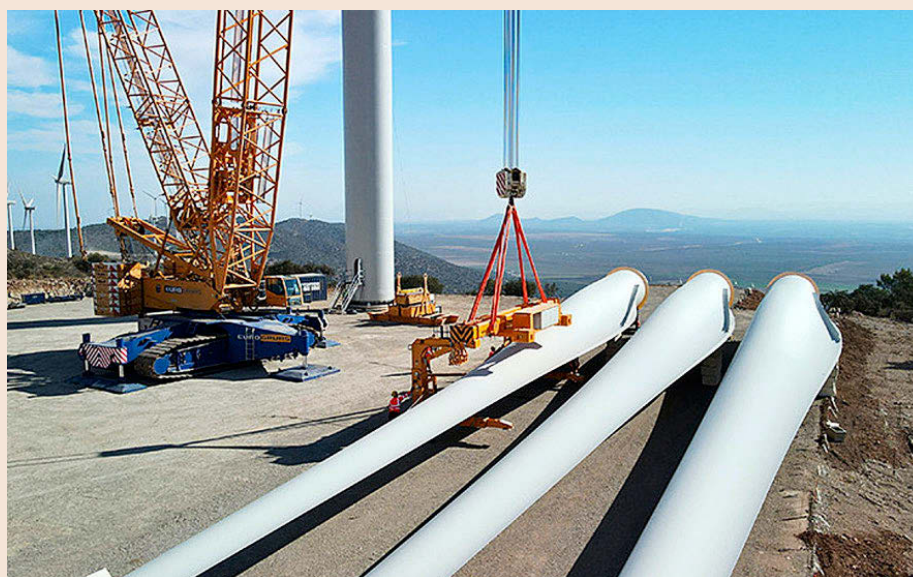
España vivió su boom de renovables a partir de 2007 a raíz de los incentivos fiscales aprobados por el Real Decreto 661/2007. El auge estuvo encabezado, principalmente, por la energía eólica y la fotovoltaica, que han llevado a España a ser referente de estas tecnologías a nivel mundial. Sin embargo, aquellas instalaciones empiezan a acusar el paso del tiempo y su vida útil se acerca a su fin. ¿Qué pasa con esas toneladas de paneles solares, aerogeneradores y palas eólicas ahora que hay que reemplazarlas por otras más modernas?

Vida útil

En el caso de la fotovoltaica, los paneles solares tienen una vida útil de unos 30 años; por tanto, le quedarían algunos años de duración. Sin embargo, no es descartable que los paneles instalados durante el boom presenten una vida útil inferior. Por esta razón, prepararse con antelación al reto de la gestión de los flujos de paneles fotovoltaicos se ha convertido en todo un desafío para el sector.

A esto se suma la previsión de nuevas instalaciones debido al renovado interés por esta fuente de energía con el objetivo de alcanzar una economía climáticamente neutra para 2050. En España, el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) anticipa una aceleración en el ritmo de instalación de paneles durante esta década y se espera que, en 2030, la energía solar fotovoltaica alcance los 39,7 GW de potencia acumulada, el 24% de la capacidad de generación de energía.

Esto hace que la previsión de residuos asociados se dispare. Sólo el año pasado, la entidad administradora Recyclia, que se ocupa de organizar la recogida y gestión de las placas solares en España, ges-



EnergyLoop, impulsada por Iberdrola y FCC Ámbito, está construyendo una planta pionera de reciclaje de palas en Navarra.

tionó 1.300 toneladas de residuos, pero en lo que va de año ya ha superado esa cifra.

Según Recyclia, a partir de 2030, se proyectan incrementos progresivos del volumen de residuos hasta alcanzar entre 90.000 y 150.000 toneladas de residuos al año en 2050, dependiendo del ritmo de instalación de paneles esperado.

“Además, los bajos precios de los módulos nuevos y las rápidas innovaciones tecnológicas incentivan a los productores a sustituir los módulos una vez que la inversión ha sido amortizada, incluso antes del fin de su vida útil”, explica Gabriel García, director general de Recyclia.

Este organismo se encarga del traslado de las placas a las plantas específicas de tratamiento: por ahora tres en España, en Valencia, Castilla la Mancha y Aragón, aunque hay varios proyectos pen-

Sólo el año pasado, Recyclia gestionó 1.300 toneladas de residuos de placas solares

La mayor parte de los aerogeneradores se están depositando en vertederos y muy pocos se reciclan

dientes en Andalucía, Extremadura y Aragón. “Todas inversiones privadas, ya que han visto mucha proyección a este negocio porque va a haber mucho residuo”.

Los paneles fotovoltaicos de silicio son los mayoritarios en el mercado y están compuestos principalmente por vidrio (75% del peso) correspondiente a la base de la superficie, y un 10% de polímero

en el encapsulante y la lámina posterior. Además, el panel cuenta con un marco de aluminio (8%), células de silicio (5%), interconectores de cobre (1%) y líneas de contacto de plata (0,1%). También se encuentran en la composición de los paneles, aunque en cantidades minúsculas, el estaño y el plomo.

Los métodos de reciclaje se pueden clasificar en tres categorías: mecánico, químico y térmico, en función del proceso de laminación o separación de los materiales. El objetivo del ecodiseño es conseguir un módulo más reciclable desde el origen, mediante la disminución de la cantidad de materiales preciosos (plata) o críticos, bien por su escasez o su peligrosidad.

En el caso de la energía eólica, la vida útil de un aerogenerador está en torno a los 25 años, aunque es habitual que pueda extenderse hasta los 30

año, pero las posibilidades de reciclaje, por ahora, son menores. Según la Asociación Empresarial Eólica (AEE), en España hay en torno a 7.400 aerogeneradores con más de dos décadas de servicio, mientras que 1.350 han superado los 25 años, lo que plantea la necesidad de considerar su desmantelamiento en un horizonte de tiempo no muy lejano.

Se prevé un pico de aerogeneradores desmantelados en la próxima década; de ahí que estén trabajando en soluciones a escala industrial, lo que hasta ahora no ha sido necesario. Por este motivo, el reciclaje, especialmente de las palas eólicas, se vislumbra como uno de los retos fundamentales de la industria. “A día de hoy, la mayor parte de las palas de los aerogeneradores se están depositando en vertedero, solo una pequeña parte se reutiliza o recicla”, explica

Peio Basail Izcue, gerente de Medio Ambiente Industrial en Acciona Energía.

El papel de las empresas

Las empresas deben asumir su responsabilidad de gestión de residuos, aunque hay iniciativas de concesión de ayudas a la inversión. Por ejemplo, el programa Repotenciación Circular en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), financiado por la Unión Europea-NextGenerationEU.

En el caso de Acciona, ha desarrollado una tecnología propia de reciclaje térmico para materiales compuestos. Esta tecnología de reciclaje térmico en continuo se implementará en la planta de reciclado de palas Waste2Fiber que la compañía va a construir en Lumbier (Navarra). “Entre los materiales que se recuperarán, destaca la obtención de fibras de vidrio y carbono en diferentes formatos comerciales, orientados principalmente al sector de la automoción y construcción (sin descartar aeronáutica, naval, y eólica) y compuestos orgánicos procedentes de la resina (que se consiguen recuperar tras un proceso de condensación) y que tienen uso potencial en la industria química”, añade el gerente de Medio Ambiente Industrial en Acciona Energía.

Por su parte, EnergyLoop, impulsada por Iberdrola y por FCC Ámbito, filial de FCC Servicios Medio Ambiente, construirá una innovadora planta de reciclaje de palas de aerogeneradores en el municipio navarro de Cortes para el reciclaje de componentes de instalaciones eólicas.

Mientras, Siemens Gamesa presentó en 2021 la primera pala de aerogenerador *off-shore* del mundo que se puede reciclar al final de su vida útil.



AEE y la Universidad Nebrija lanzan el Máster en Proyectos de Energía Eólica

La Universidad Nebrija ha alcanzado un acuerdo con la Asociación Empresarial Eólica (AEE) para el lanzamiento del Máster de Formación Permanente en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión, que se pondrá en marcha en octubre de 2025 en la Politécnica Nebrija. El nuevo programa de 60 créditos, se impartirá de modo presencial y virtual.

original

La Universidad Nebrija ha alcanzado un acuerdo con la Asociación Empresarial Eólica (AEE) para el lanzamiento del Máster de Formación Permanente en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión, que se pondrá en marcha en octubre de 2025 en la Politécnica Nebrija. El nuevo programa de 60 créditos, se impartirá de modo presencial y virtual.



José Muñiz, rector de la Universidad Nebrija (izquierda) y Juan Virgilio Márquez, CEO de AEE (derecha) durante la firma del convenio marco de colaboración.

Esta alianza con AEE facilitará el acceso a profesorado experto muy puntero, aportará casos de estudio de máxima actualidad, así como modelos, métodos y técnicas avanzadas, valora Juan Carlos Arroyo, director decano de la Politécnica Nebrija. Además, mediante becas ofrecidas por AEE, alumnos del Máster podrán asistir a conferencias plenarias del sector como el Evento del Mercado Eólico, el Congreso Eólico anual y la Jornada de Operación de Activos en Madrid.

El sector eólico es competitivo y muy dinámico, lo que obliga a adelantarse a las necesidades futuras y formar a profesionales especializados. "En este sentido, la relación con la parte académica es fundamental para garantizar la formación que se requiere a todos los niveles. Estamos ante un sector con un incremento de empleabilidad del 14% anual", asegura Juan Virgilio Márquez, director general de AEE. Para responder a la demanda actual, el sector necesita ingenieros de todo tipo, pero también profesionales de otros ámbitos como economistas, abogados, comunicadores, sociólogos y filósofos, entre otros. "La visión multidisciplinar y transversal de la eólica es fundamental para responder a la demanda con talento formado en las universidades españolas", subraya.

El programa forma parte del plan de postgrado especializado en energía de la Politécnica de Nebrija para el ciclo estratégico 2023-29. El acuerdo entre la Universidad Nebrija y AEE alcanza también otros aspectos concretos de colaboración, tanto en el marco de programas de formación de la Politécnica Nebrija como en el desarrollo de proyectos de investigación y otras actividades conjuntas. Se establecen, además, condiciones especiales de acceso a los programas de grado y posgrado impartidos por la Universidad Nebrija para asociados,

empleados y familiares de la Asociación Empresarial Eólica.

Comentarios al artículo/noticia

electroeficiencia

Suscríbete al newsletter

INICIO ACTUALIDAD SECTOR TENDENCIAS OPINIÓN

Buscador 

AEE y la Universidad Nebrija acuerdan el lanzamiento del Máster en Proyectos de Energía Eólica



AEE y la Universidad Nebrija acuerdan el lanzamiento del Máster en Proyectos de Energía Eólica

10 julio 2024 por alex 0 comentarios

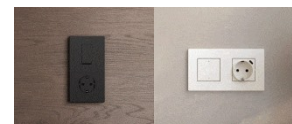
La **Universidad Nebrija** ha alcanzado un acuerdo con la **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** para el lanzamiento del **Máster de Formación Permanente en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión**, que se pondrá en marcha en octubre de 2025 en la Politécnica Nebrija.

Este nuevo programa de **60 créditos**, que se impartirá de modo presencial y virtual en español, se convierte en el **único programa ejecutivo en eólico en español que integra el conocimiento técnico de gestión de los proyectos eólicos**, y es justo la característica diferenciadora de esta nueva oferta académica.

“AEE es el compañero de viaje perfecto para esta alianza. Facilitará acceso a profesorado experto muy puntero, casos de estudios de máxima actualidad, modelos, métodos y técnicas avanzadas; visibilidad hacia las asociaciones y redes de eólico en LATAM; y difusión del máster hacia toda la comunidad de práctica y empresarial asociada a la cadena de valor de eólico”, valora **Juan Carlos Arroyo**, director decano de la Politécnica Nebrija. Además, **mediante becas ofrecidas por AEE, alumnos del Máster podrán asistir a conferencias plenarias del sector** (Evento del Mercado Eólico, Congreso Eólico anual y Jornada de Operación de Activos) en Madrid.

El sector eólico es competitivo y muy dinámico, lo que obliga a adelantarse a las necesidades futuras y formar a profesionales especializados. “En este sentido, la relación con la parte académica es fundamental para garantizar la formación que se requiere a todos los niveles académicos. Estamos ante un sector con un incremento

No te quedes sin energía



Por mucho que haya cambiado la movilidad...

Hay muchos tipos de envases de material eléctrico...

«-- Volver al índice

de empleabilidad del 14% anual”, asegura **Juan Virgilio Márquez**, director general de AEE. Para responder a la demanda actual, el sector necesita ingenieros de todo tipo, pero también profesionales de otros ámbitos como economistas, abogados, comunicadores, sociólogos y filósofos, entre otros. “La visión multidisciplinar y transversal de la eólica es fundamental para responder a la demanda con talento formado en las universidades españolas”, subraya.

El programa forma parte de la estrategia de postgrado profesionalizante en Energía de la Politécnica de Nebrija para el ciclo estratégico 2023-29. El acuerdo entre la Universidad Nebrija y AEE alcanza también otros aspectos concretos de colaboración, tanto en el marco de programas de formación de la Politécnica Nebrija como en el desarrollo de proyectos de investigación y otras actividades conjuntas. Se establecen además condiciones especiales de acceso a los programas de grado y posgrado impartidos por la Universidad Nebrija para asociados, empleados y familiares de la Asociación Empresarial Eólica.

Compartir:



Etiquetas:

AEE

MÁSTER

PROYECTOS DE ENERGÍA EÓLICA

UNIVERSIDAD NEBRIJA

< Post anterior

Próximo post >

Este sitio web utiliza cookies para mejorar su experiencia. Asumiremos que está de acuerdo con esto, pero puede optar por no participar si lo desea.

[Configuración](#)

Acepto



Suscríbese a nuestros boletines

energética

NOSOTROS AGENDA ARTICULOS ENTREVISTAS VIDEOS REVISTAS MEDIAKIT BOLETINES NOMBRAMIENTOS CONTACTO

Secciones

Guía de empresas

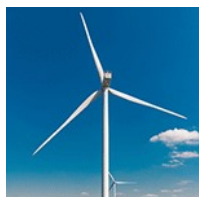
Energética
Conferencias

Suscripción a la
revista

Última edición



Todas las revistas >



Buscar en la sección actual: noticias

Buscar

Página principal > Noticias > Eólica

La Universidad Nebrija y la AEE lanzan el Máster en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión



Redacción

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

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

El nuevo máster se lanza de la mano de la AEE, asociación que representa el 100% de la cadena de valor del sector eólico, incluyendo a promotores, fabricantes de aerogeneradores y componentes, asociaciones nacionales y regionales, organizaciones ligadas al sector, abogados y entidades financieras y aseguradoras, entre otros. La AEE también ejerce la presidencia y la secretaría técnica de la Plataforma Tecnológica del Sector Eólico y colabora con el ICEX para incrementar la presencia de las empresas españolas en el exterior.

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

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

El sector eólico es competitivo y muy dinámico, lo que obliga a adelantarse a necesidades futuras y formar a profesionales especializados. "En este sentido, la relación con la parte académica es fundamental para garantizar la formación que se requiere a todos los niveles. Estamos ante un sector con un incremento de empleabilidad del 14 % anual", asegura Juan Virgilio Márquez, director general de la AEE. Para responder a la demanda actual, el sector necesita ingenieros de todo tipo, pero también profesionales de otros ámbitos como economistas, abogados, comunicadores, sociólogos y filósofos, entre otros. "La visión multidisciplinar y transversal de la eólica es fundamental para responder a la demanda con talento formado en las universidades españolas", subraya.

El programa forma parte de la estrategia de postgrado profesionalizante en Energía de la Politécnica de Nebrija para el ciclo estratégico 2023-29, en el que ya se

NET ZERO TECH

Foro de la **descarbonización** mediante eficiencia energética, electrificación con energías renovables, hidrógeno y biometano



Barcelona

4-5 junio 2025

Próximos eventos

The smarter E South America 2024

27/08/2024



Con cuatro ferias paralelas de energía, The smarter E South America es la mayor plataforma de América Latina para el nuevo mundo de la energía y la movilidad, y tendrá lugar del 27 al 29 de agosto de 2024 en São Pau

[información del evento >](#)

[Todos los eventos >](#)

Especial Net Zero Tech 2024

Net Zero Tech, el foro de soluciones para la descarbonización y la neutralidad climática



Este nuevo evento abordará temas clave como la eficiencia energética y los CAEs, las tecnologías de hidrógeno y biogás, la economía circular o la electrificación con renovables

[Seguir leyendo >](#)

[Especial Net Zero Tech 2024 >](#)

Especial Intersolar Europe

BYD presentó un nuevo portafolio de energía



[Volver al índice](#)



integran el Máster en Formación Permanente en Proyectos de Energía Fotovoltaica: Técnica y Gestión con UNEF, que se pone en marcha el próximo octubre; el Máster en Formación Permanente en Tecnología Nuclear con TECNATOM de Grupo Westinghouse, que se lanzará en el curso 2025/2026; y el futuro Máster de Formación Permanente en Almacenamiento por Bombeo/Centrales Reversibles (actualmente en fase de definición).

El contexto

La industria de las energías renovables y más particularmente el sector de generación eólica se enfrenta a retos de ingeniería muy específicos. Muchos de los sistemas de generación eólica han alcanzado una madurez tecnológica que los hace competitivos en el mercado y esto hace que se necesiten profesionales de la ingeniería que conozcan muy bien este sector industrial específico y se puedan integrar rápidamente en las empresas.

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

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

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

¡Ayúdanos a compartir!

Noticias sobre eólica | 10 de julio de 2024 | 115

Y ADEMÁS



Aquila Clean Energy asegura el suministro de 45 aerogeneradores para proyectos eólicos en Granada y Almería



Engie construye dos nuevos parques eólicos en Cádiz con una potencia total instalada de 37,2 MW



GES inicia el montaje de los aerogeneradores Vestas de 6,2 MW en un parque eólico de Aragón



Con más del 23% de la cobertura de demanda, gracias a la eólica, el precio de la electricidad se redujo un 19% en 2023



Acciona Energía firma un PPA con Vidrala para abastecer con energía renovable sus plantas de España y Portugal



Desde su lanzamiento en 2015, la serie BYD BatteryBox se ha convertido en una solución de almacenamiento de energía residencial líder a escala mundial, que en la actualidad cuenta con más de un millón de instalaciones y un historial de seguridad impecable

[Seguir leyendo >](#)

[Especial Intersolar Europe >](#)





Financiación de proyectos renovables

11 Julio 2024

WEBINAR GRATUITO



Asegura un futuro sostenible para tu empresa con nuestras Garantías de Origen.

¡Certifica tu sostenibilidad ya!

GRUPO

CARTÉS

Expertos en **soluciones globales** desde **la filtración**

NET ZERO TECH

Foro de la **descarbonización** mediante eficiencia energética, electrificación con energías renovables, hidrógeno y biometano

[Barcelona](#) [4-5 junio 2025](#)

[-- Volver al índice](#)



Finalizada la fabricación del primer monopile para el parque eólico marino de East Anglia Three



Iberdrola obtiene la autorización ambiental final para construir el mayor parque eólico de Portugal



El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento y entrega de los Premios EOLO 2024



Repsol firma un acuerdo de venta de energía renovable a largo plazo con Microsoft



Norvento Enerxía comienza el traslado de sus aerogeneradores nED100 hacia la isla portuguesa de Corvo

EMPRESAS PREMIUM



Suministrador de equipos y maquinaria de elevación para el mantenimiento eólico y grandes correctivos. Además alquilamos grúas telescópicas, bombas de hormigón y transportes especiales.



Ejecución de proyectos desde la filtración, generando ahorros energéticos hasta en un 60%. Un equipo de ingenieros especializados, el suministro de marcas originales e intercambiables y elevados stocks nos avalan como partner de referencia.



Equipos para el sector eólico; Tractelift (Helpers), plataformas para palas, equipos de seguridad en altura, elevación, tracción y accesos para personas y materiales.



Firma global de consultoría, ingeniería y servicios de aseguramiento de la calidad, especializada en el sector de energías renovables y soluciones de almacenamiento de energía.



Trabaja en 5 grandes sectores: eléctrico, mecánico, automoción, ingeniería y renovables, además de desarrollar proyectos en la modalidad EPC/llave en mano.





Medio	Energética XXI	Fecha	10/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	561	V. Comunicación	683 EUR (738 USD)
Pág. vistas	111 299	V. Publicitario	203 EUR (219 USD)



https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1235555057

Más información

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

original



Ningún comentario

En la decimotercera edición del informe semestral *WindEnergy trend index* (WETix), publicado conjuntamente por **WindEnergy Hamburg**, el evento mundial de energía eólica terrestre y marina, y **wind:research**, un instituto de investigación de mercado líder en energía eólica, las valoraciones de los mercados eólico terrestre y marino en Alemania y la UE son bastante más positivas que en encuestas anteriores. Sin embargo, las opiniones sobre el mercado global compartidas desde Norteamérica, Asia y el resto del mundo son ligeramente más sombrías.

La potencia nominal media mundial prevista de las nuevas turbinas marinas para 2030 ha aumentado considerablemente, de 18 MW a 19 MW. En general, los obstáculos a la expansión de la energía eólica se consideran menos críticos en el segmento marino que en el terrestre; los más graves en ambos segmentos son la ampliación de la red y la concesión de permisos.

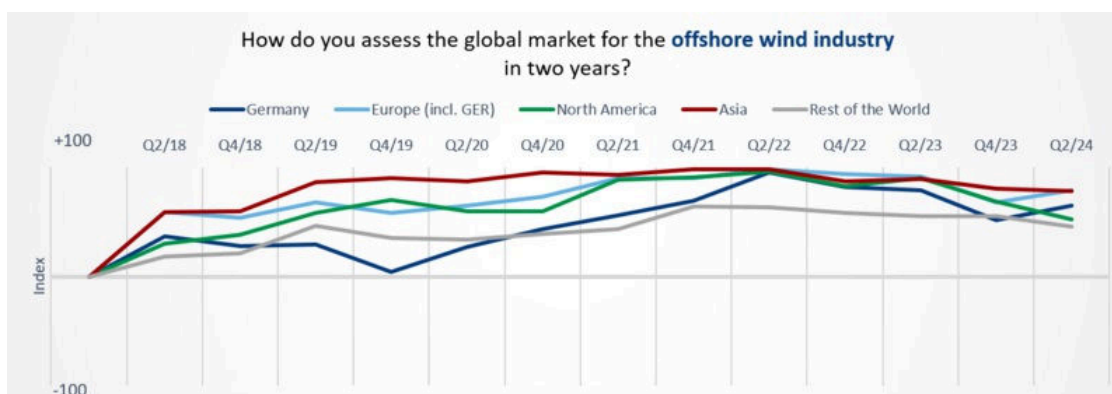
La industria eólica europea pide el fin de las ofertas negativas en las subastas

Los cambios positivos en la percepción de la evolución de los mercados terrestre y marino y del entorno económico son evidentes en Alemania y Europa. Las expectativas a largo plazo para la evolución del mercado en Europa han alcanzado a Asia en el segmento onshore, y han superado a Asia en el offshore, según revela la nueva edición del informe WETix.

Panorama desigual dependiendo del mercado

Para el segundo semestre de 2023, el informe dibuja un panorama desigual de la evolución general: las evaluaciones de los mercados mundiales siguen siendo positivas y el ambiente es generalmente bueno. En el segmento onshore, las expectativas a corto y largo plazo para los mercados de Asia, Norteamérica y el resto del mundo muestran un descenso.

Por su parte, las perspectivas a corto plazo para el offshore son positivas en todas las regiones; sin embargo, las predicciones a largo plazo muestran un fuerte descenso en Norteamérica en particular. Asia y el resto del mundo indican igualmente un descenso, aunque leve.



En comparación con el anterior periodo de seis meses, el entorno empresarial de la energía eólica recibe una valoración muy positiva en esta encuesta, en la que sólo Asia se percibe de forma menos favorable y Europa se sitúa ahora a la par. Norteamérica y el resto del mundo han caído por debajo de los niveles de evaluación de Europa, aunque esta última ha experimentado un ligero repunte últimamente, similar al de Alemania.

Se prevé un aumento del tamaño de las turbinas offshore y un retroceso de las onshore

Tras un sorprendente descenso en el estudio anterior (probablemente provocado por la "moratoria" prevista), la potencia nominal media de las turbinas marinas de nueva instalación previstas para 2030 ha aumentado considerablemente, de 18 a 19 MW. A finales de 2023 se introdujeron varios prototipos de unos 22 MW, lo que presionó el mercado. Esto se refleja en la encuesta actual: El 20 % de los encuestados prevé potencias de entre 22 y 25 MW.

En comparación con la edición anterior de WETix, los encuestados esperan una potencia ligeramente inferior para las nuevas turbinas terrestres instaladas hasta 2030, situando la marca en unos 8,3 MW.

La burocracia de los permisos y la lenta expansión de la red son los mayores obstáculos para el desarrollo

Aunque los encuestados coinciden en que las cuestiones normativas, los procedimientos de concesión de permisos y la lenta expansión de la red son los principales obstáculos para el desarrollo de la energía eólica tanto terrestre como marina, los recelos son mucho más pronunciados en el segmento terrestre. El panorama es muy distinto en lo que respecta a los gastos de capital: casi uno de cada dos encuestados cree que se trata de un obstáculo importante para la energía eólica marina.

Del mismo modo, se considera que los retos tecnológicos desempeñan un papel mucho más importante en el segmento marino. Cabe destacar que la percepción de los obstáculos en el ámbito de la energía eólica marina es, en general, menos pronunciada que en el terrestre; por ejemplo, las valoraciones de los problemas relacionados con los permisos son un 20% más bajas que en el terrestre.

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

Ramón Roca • original



Ningún comentario

Las redes eléctricas están pidiendo ayuda. Cada vez están más saturadas, cada vez tiran o pierden más energía. La abrumadora cantidad de nueva potencia renovable pone en más tensión a la red.

Esta es una de las principales conclusiones del último [informe](#) de la asociación de reguladores europeos de energía (ACER en sus siglas en inglés) en que estudia la actual situación de la red eléctrica en Europa. Y los datos que muestran son para comenzar a actuar antes de que el problema vaya a más.

Y es que tanta penetración renovable está haciendo incrementar los curtailments o pérdidas en la producción de energía en activos eólicos y solares, principalmente, así como la regulación a la baja para encajar la generación con la demanda.

Aumento de los recortes en la producción renovable

Es por ello que la red está cada vez más congestionada. **Más de 12 TWh de electricidad procedente de fuentes de energía renovables se recortaron en la UE** durante 2023 debido a la congestión de la red.

La proporción de energía generada por tecnologías renovables redespachada en la UE ha aumentado hasta **un máximo histórico del 21,4% del total de redespacho** en 2023.

Para que se hagan una idea, 12 TWh es lo mismo que produce toda la fotovoltaica en España en unos tres meses aproximadamente. (Es lo que se ha dado entre marzo y mayo inclusive).

En dicho informe se destaca que **Alemania** es el país con más curtailment. Alcanza más de un 4% de toda la energía generada, un porcentaje altísimo que le puede conducir a graves problemas de seguridad de suministro si no toma medidas.

A Alemania le sigue **Grecia** con un 1,19% y **España**, con un 1,18% de tasa.

Puede ir a peor en algunos países

Todavía son cifras gestionables, a partir del 5% es cuando se pone la cosa más seria, pero ACER cree que hay que trabajar, porque cada MWh de renovable que se pierde, en buena

parte es para dar cabida a un MWh de energía producida con combustibles fósiles, ya sea carbón o gas.

En el caso de Alemania, el aumento en la reducción de la producción de energía renovable observado durante los últimos años (del 2,56% en 2020 al 4,01% en 2023) y el limitado ritmo de refuerzo de la red, sugiere que la necesidad de reducción seguirá creciendo en los próximos años, impulsada principalmente por los objetivos ambiciosos establecidos para las instalaciones eólicas marinas y la trayectoria lineal de los requisitos de la capacidad interzonal.

ACER señala en el informe que el coste de gestionar esta congestión de la red en 2023 ascendió a 4.000 millones de euros.

Por todo ello, los reguladores europeos piden a los TSO, operadores de la red de transporte que utilicen al máximo las interconexiones eléctricas. ACER destaca la urgencia de que los Operadores de Sistemas de Transmisión (TSO) cumplan con su obligación de poner a disposición el 70% de la capacidad de transmisión para el comercio transfronterizo de electricidad para finales de 2025.

Noticias relacionadas

- [Transformar la industria: una necesidad ausente en el PNIEC](#)

Carlota Ruiz Bautista10/07/2024

- [Hydnum Steel, camino de convertirse en la primera acería verde de España](#)

Redacción10/07/2024

- [Argelia consolida en junio su papel de principal suministrador de gas natural a España, con el 45% del total](#)

Redacción09/07/2024

- [El Gobierno asigna 794 millones a 7 proyectos de clústeres y tecnologías industriales de hidrógeno renovable del IPCEI Hy2USE](#)

Sandra Acosta09/07/2024

Elecnor construirá un parque eólico de 320 MW en México



Parque eólico de Elecnor
- ELECNOR

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: martes, 9 julio 2024 10:13
@epeconomia

f t w Newsletter

Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

to para la ingeniería, suministro y
arrón' de cerca de 320 megavatios (MW),
unicipio de Tecate, Baja California (México),

cuenta en proceso de construcción, está
rura. El parque eólico cuenta ya con un

acuerdo de compra de energía por 20 años con Silicon Valley Power para
suministrar energía renovable a largo plazo a la ciudad de Santa Clara
(California).

El parque, con 64 aerogeneradores de tecnología Vestas, será uno de los
proyectos eólicos más grandes de todo México, el cual consta además de 70
kilómetros de viales, 45 kilómetros de redes de media tensión, 30 kilómetros
de línea de transmisión en 230 kV y una subestación elevadora.

Elecnor destacó que el proyecto suministrará energía limpia equivalente al
consumo de más de 84.000 hogares de California, y contribuirá a la reducción
de las emisiones de CO2 en más de 200.000 toneladas por año.

Además, se espera que la construcción de este nuevo parque genere más de
2.000 empleos directos e indirectos. Está previsto que el parque eólico

Lo más leído

La familia Grifols negocia con Brookfield una OPA conjunta por el 100% de la empresa de hemoderivados

Trabajo ofrece a CEOE un mayor margen en la distribución irregular de la jornada para atraerla al acuerdo

Grifols se dispara un 10% en el Ibex y un 21% en el Continuo ante la posible OPA de la familia

Cuerpo celebra el resultado de las [«Volver al índice»](#)

Medio	Europa Press	Fecha	09/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	271 948	V. Comunicación	12 800 EUR (13,871 USD)
Pág. vistas	1 541 230	V. Publicitario	3593 EUR (3893 USD)

'Cimarrón' comience a generar energía a finales de 2025. Este parque eólico sería el tercero que el grupo español construye en México, donde inició su actividad en 1992.

Leer más acerca de:

- México
- Elecnor
- Energía renovable

elecciones en Francia y el rechazo a la ultraderecha

Burger King se alía con Dabiz Muñoz para reforzar su apuesta por las hamburguesas 'premium'

Hoy | Una semana | Un mes

Elecnor inicia la construcción de un parque eólico de 320 MW en México

Redacción • [original](#)



Parque eólico de Elecnor. Elecnor

[Ningún comentario](#)

Elecnor se ha adjudicado un contrato para la ingeniería, suministro y construcción del parque eólico 'Cimarrón' de cerca de 320 megavatios (MW), ubicado en La Rumorosa y en el municipio de Tecate, Baja California (México), informó la compañía.

El proyecto, que actualmente se encuentra en proceso de construcción, está promovido por Sempra Infraestructura. El parque eólico cuenta ya con un acuerdo de compra de energía por 20 años con Silicon Valley Power para suministrar energía renovable a largo plazo a la ciudad de Santa Clara (California).

El parque eólico para Elecnor

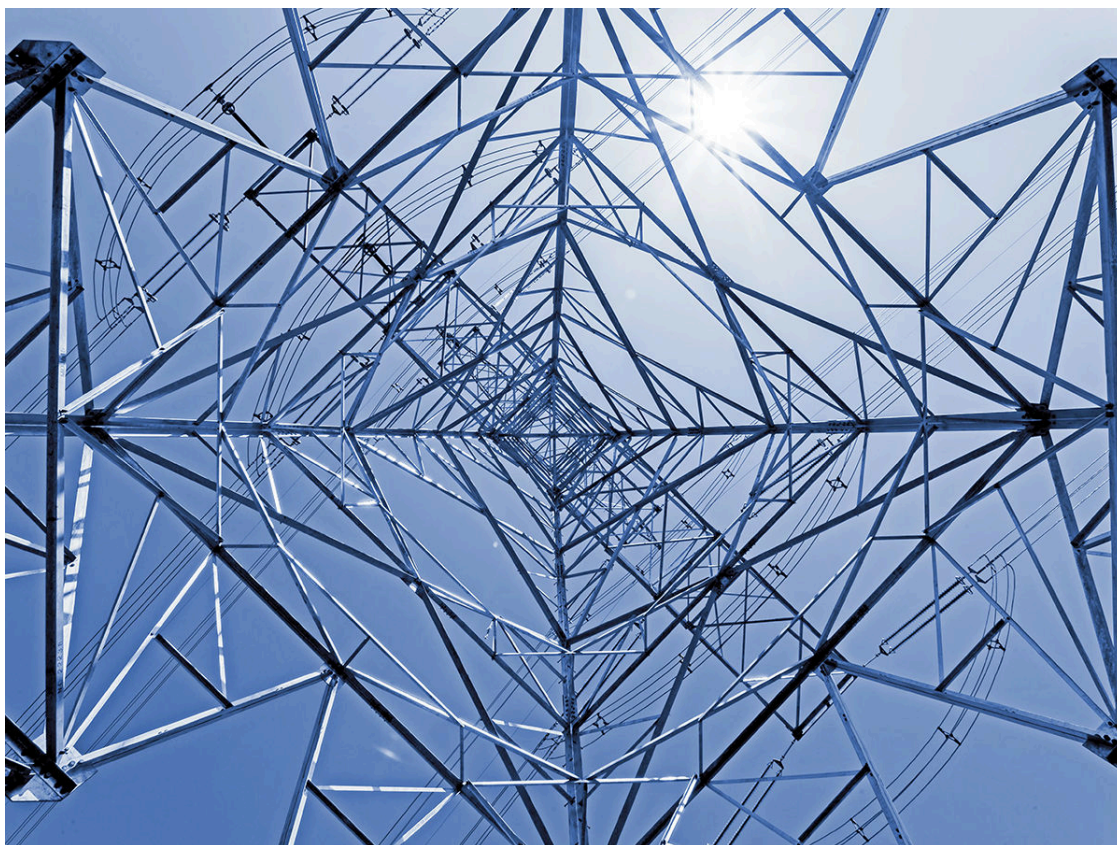
El parque, con 64 aerogeneradores de tecnología Vestas, será uno de los proyectos eólicos más grandes de todo México, el cual consta además de 70 kilómetros de viales, 45 kilómetros de redes de media tensión, 30 kilómetros de línea de transmisión en 230 kV y una subestación elevadora.

El redactor recomienda

- [□](#)

[Elecnor registra un Programa de Pagarés multidivisa en el MARF de hasta 400 millones de euros](#)

-



Elecnor, primera empresa en certificarse en la UNE 19603 de sistemas de gestión de libre competencia

•



Elecnor pagará este miércoles un dividendo neto complementario de 0,32 euros

Elecnor destacó que el proyecto suministrará energía limpia equivalente al consumo de más

«-- Volver al índice

de 84.000 hogares de California, y contribuirá a la reducción de las emisiones de CO₂ en más de 200.000 toneladas por año.

Además, se espera que la construcción de este nuevo parque genere más de 2.000 empleos directos e indirectos. Está previsto que el parque eólico 'Cimarrón' comience a generar energía a finales de 2025. Este parque eólico sería el tercero que el grupo español construye en México, donde inició su actividad en 1992.

La eólica marina invertirá 65.000 millones de dólares y creará 56.000 empleos en EEUU para 2030

original



Parque eólico Block Island. CRMC

Ningún comentario

La Asociación Americana de Energía Limpia (ACP) ha publicado el *Informe del Mercado Eólico Marino 2024*, que muestra que se prevé que el sector de la energía limpia invierta 65.000 millones de dólares en proyectos eólicos marinos para 2030, lo que supondrá el mantenimiento de 56.000 puestos de trabajo en Estados Unidos. Actualmente hay 12 gigavatios (GW) de proyectos con acuerdos de compra activos, incluidos 4 GW en construcción activa en Vineyard Wind, Revolution Wind y Coastal Virginia Offshore Wind.

Los analistas de mercado prevén que en 2030 habrá 14 GW de energía eólica marina, 30 GW en 2033 y 40 GW en 2035. Estas perspectivas se basan en los 7,6 GW de proyectos eólicos marinos que pretenden estar operativos a finales de 2027.

"Tras la exitosa puesta en marcha del parque eólico de South Fork, de 132 MW, a principios de este año, y con 136 MW operativos en Vineyard Wind, la eólica marina está ganando impulso con tres proyectos en construcción y treinta y siete más en desarrollo", dijo Frank Macchiarola, director de Política de la ACP. "El aprovechamiento de los recursos eólicos marinos de Estados Unidos impulsará la actividad económica, creará puestos de trabajo, reducirá la contaminación proporcionando beneficios medioambientales y para la salud pública, y reforzará la seguridad energética de Estados Unidos mejorando la fiabilidad de la red y la independencia energética."

Buques para dar servicio a los proyectos

El nuevo informe también destaca el impacto económico de la energía eólica marina en la construcción naval, las infraestructuras portuarias y otras actividades de la cadena de suministro de Estados Unidos.

Actualmente hay más de 40 nuevos buques encargados o en construcción para apoyar a la industria. Las inversiones incluyen 28 buques de transferencia de tripulación (CTV), siete buques de operaciones de servicio (SOV), dos tipos diferentes de buques de instalación, y dos remolcadores y dos barcasas para apoyar las operaciones y el mantenimiento de la energía eólica marina.

La industria comprometió un récord de 3.000 millones de dólares de inversión en la cadena de suministro solo en 2023, con anuncios de inversión total en infraestructura que ahora superan los 9.000 millones de dólares.

La cartera de proyectos de eólica marina en EEUU supera los 51 GW

Licitaciones estatales

El *Informe sobre el Mercado de la Eólica Marina* subraya el importante papel que desempeñan los estados en el impulso del desarrollo de la eólica marina en Estados Unidos. Las licitaciones estatales podrían adjudicar contratos de adquisición para entre 8.800 y 12.200 MW adicionales de proyectos eólicos marinos en la segunda mitad de 2024, todos ellos situados frente a la costa noreste. Entre los estados con licitaciones en curso o futuras se encuentran Nueva Jersey, Nueva York, Massachusetts, Rhode Island y Connecticut.

Nueva Jersey se sitúa a la cabeza de los estados con más capacidad eólica marina contratada. El Estado Jardín tiene 5.252 MW de proyectos contratados. Virginia tiene la mayor capacidad eólica marina en construcción, con 2.587 MW.

El informe señala que, si bien las cancelaciones de contratos y las nuevas licitaciones afectaron al desarrollo de la eólica marina en 2023, los estados se han apresurado a abrir nuevas licitaciones y a agilizar los procesos.

Apoyo gubernamental

Es probable que el impulso y la inversión continúen, ya que la Oficina de Gestión de la Energía Oceánica (BOEM) tiene previsto celebrar cuatro ventas de arrendamientos en la segunda mitad de 2024 en el Atlántico Central, Oregón, el Golfo de Maine y una segunda venta de arrendamientos en el Golfo de México. Estas cuatro ventas de arrendamientos abrirán casi 1,9 millones de acres de aguas federales al desarrollo de la energía eólica marina, allanando potencialmente el camino a más de 20 GW de futura capacidad de generación de energía limpia.

BOEM ha emitido un Registro de Decisión (ROD) para nueve áreas de arrendamiento, que implican 12 proyectos, a partir del 5 de julio de 2024, frente a dos a mediados de 2023, permitiendo que estos proyectos avancen con la construcción. Otros siete proyectos han presentado Planes de Construcción y Explotación (COP), entre los que se incluyen cinco proyectos que han recibido un borrador de Declaración de Impacto Ambiental (DIA) que les permite avanzar en el riguroso proceso de concesión de permisos.

Iberdrola vende a Dominion parte de su mayor parque eólico marino en EEUU

Alba Pérez • original

[Iberdrola](#) vende a Dominion Energy una parte del que será su mayor parque eólico marino en Estados Unidos: **Kitty Hawk de 3.500 megavatios (MW)**.

Este martes ambas compañías anunciaron una alianza estratégica para fomentar la energía eólica marina en las costas estadounidenses.

Concretamente, la operación incluye el **área de arrendamiento** del parque eólico marino de Kitty Hawk North y los **activos asociados**, está valorada en 160 millones de dólares (aproximadamente **150 millones de euros**) y se espera que se complete en el cuarto trimestre de 2024.

El precio de venta incluye un pago por la adquisición del arrendamiento de 117 millones de dólares (cerca de 110 millones de euros) y el reembolso de los costos de desarrollo asociados.

Iberdrola ha señalado que este acuerdo le permite avanzar en sus prioridades estratégicas, proporcionando una "significativa" inyección de capital para reinvertir en el desarrollo de este proyecto.

De esta manera, la filial de Iberdrola en Estados Unidos, Avangrid, [continúa con la construcción de 'Vineyard Wind 1'](#) y su cartera de proyectos renovables tanto terrestres como marinos.

La ejecución de este acuerdo permite progresar con los **planes a largo plazo para el desarrollo de Kitty Hawk South**, "demostrando aún más el compromiso de acelerar la transición hacia la energía limpia en los Estados Unidos", destacó la firma.

Así, Iberdrola mantiene la propiedad y los derechos asociados al arrendamiento de Kitty Hawk South y continuará con el desarrollo del área, que tiene el potencial de generar hasta **2,4 gigavatios (GW)** de energía para Carolina del Norte, Virginia, u otros estados o empresas privadas.

Con sede en Connecticut, la filial de Iberdrola en Estados Unidos actualmente posee 44.000 millones de dólares (40.640,12 millones de euros) en activos y operaciones en 24 estados del país.

Asimismo, Iberdrola está construyendo el primer proyecto eólico marino a "gran escala" de Estados Unidos, 'Vineyard Wind 1', a 15 millas al sur de Martha's Vineyard.

En este contexto, el pasado 26 de junio, la empresa anunció que había puesto en operación 10 turbinas, convirtiendo a Vineyard Wind en el parque eólico marino en funcionamiento más grande de Estados Unidos.

Iberdrola también está desarrollando el arrendamiento de New England Wind, [tras recibir la aprobación de su Plan de Construcción y Operaciones en julio de 2024](#).

En marzo de 2024, Avangrid presentó múltiples propuestas para los proyectos de New England Wind en el proceso de adquisiciones multiestatales de energía eólica marina de Massachusetts-Rhode Island-Connecticut.

Finalmente, Iberdrola adelantó que se espera que los estados anuncien los proyectos seleccionados de la licitación competitiva en agosto de 2024.



Parque eólico marino. Iberdrola

Ocean Ecostructures diseñará los cimientos de la isla artificial Princess Elisabeth de Bélgica



La isla artificial energética Princess Elisabeth
- OCEAN ECOSTRUCTURES

Europa Press Cataluña

Publicado: martes, 9 julio 2024 18:30
@epcatalunya



Newsletter

Boletín de EP Catalunya

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

(S) -

Ocean Ecostructures ha ganado un contrato para transformar los cimientos de hormigón de la isla artificial Princess Elisabeth, en la costa de Bélgica, en "un espacio que favorecerá la biorregeneración".

La isla artificial energética del mundo", que ocupará una zona que agrupará el cableado de la actual zona

eólica marina, según ha informado la empresa catalana en un comunicado este martes.

Está previsto que la isla esté operativa en 2026 y será el punto de interconexión eléctrica entre Bélgica, Reino Unido y Dinamarca, "dando acceso a cantidades masivas de energía renovable".

El cofundador y ceo de Ocean Ecostructures, Ignasi Ferrer, ha explicado que el contrato supone un gran reto para ellos, pero que han trabajado "durante más de un año para desarrollar un formato adaptado a las condiciones extremas que imperan en el mar del Norte".

"Nuestra compañía ha sido elegida no sólo por el desarrollo de una solución inédita y única, sino por nuestra capacidad de dar soluciones a proyectos de grandes dimensiones", ha añadido.

Lo más leído

Detenido Nacho Cano por contratar presuntamente a inmigrantes irregulares para su musical 'Malinche'

Rusia dice haber desarticulado un intento de Ucrania de "secuestrar" un bombardero de largo alcance

Rusia culpa a las defensas antiaéreas ucranianas de los daños a las infraestructuras civiles en Kiev

El juez avisa a Begoña Gómez de que si no «-- Volver al índice

Medio	Europa Press
Soporte	Prensa Digital
U. únicos	271 948
Pág. vistas	1 541 230

Fecha	09/07/2024
País	España
V. Comunicación	12 620 EUR (13,657 USD)
V. Publicitario	3593 EUR (3888 USD)

acude el lunes para la declaración de
Barrabés le detendrá

Señales de atmósfera y océano de hielo o
agua en un mundo a 48 años luz

Hoy | Una semana | Un mes

Energía verde

El Consell amplía la superficie para las plantas renovables y acorta los plazos

La nueva norma de energías limpias elimina trabas impuestas por el núcleo duro de Compromís en 2020 ● Mazón reconoce que ya se ha «perdido demasiado tiempo» con una burocracia «horrible»

RAMÓN FERRANDO
València

El pleno del Consell acordó ayer ampliar la superficie máxima de ocupación de las plantas fotovoltaicas y acortó los plazos administrativos para acelerar el despliegue renovable tras años de bloqueo. La nueva norma de renovables, incluida dentro del decreto ley de Simplificación administrativa de la Generalitat (el plan Simplifica), elimina las trabas impuestas por el núcleo duro de Compromís en 2020 que en la práctica impedían el desarrollo renovable de la Comunitat. El presidente de la Generalitat, Carlos Mazón, reconoció ayer en un encuentro con el sector que se ha «perdido demasiado tiempo» con una burocracia «horrible». Algunos promotores mostraron su satisfacción con la reforma normativa y otros esperan a leer la letra pequeña del decreto ley (que publica hoy el Diari Oficial de la Generalitat - DOGV -).

La Generalitat informó de que la nueva normativa de renovables modifica «el texto refundido de la Ley de Ordenación de Territorio, Urbanismo y Paisaje (Trlotup) y el decreto ley 14/2020 para acelerar la implementación de energías renovables, mejorar la resiliencia



Imagen aérea de una planta fotovoltaica del Alt Vinalopó instalada en una finca arrendada por un agricultor.

energética y reducir la importancia del gas natural y la energía importada». El sector Compromís contrario al despliegue de parques fotovoltaicos aprovechó el decreto ley 14/2020 (que en teoría era para impulsar las renovables) para introducir una serie de condicionantes de interpretación ambigua que en la práctica han torpedeado el desarrollo de parques en la Comunitat Valenciana. La Generalitat ha depurado ahora ese decreto como

pedían los promotores. El objetivo ha sido que el texto sea claro para evitar el actual bloqueo.

La nueva normativa, según la información aportada por la Generalitat, incluye «la ampliación de la ocupación máxima para plantas fotovoltaicas y la eliminación de las barreras burocráticas, garantizando un marco jurídico más ágil y seguro». La ampliación consiste en que a partir de ahora ya no estará limitada al 3 % de la su-

perficie del municipio la instalación de parques. Además, la legislación europea obliga a la Administración a conceder las licencias en un plazo máximo de 18 meses en el caso de que se encuentren en determinadas zonas de «aceleración» del despliegue de parques o de 24 meses en el resto. La Unión Europea obliga a tramitar por la vía rápida los parques fotovoltaicos y eólicos porque tienen «un interés público superior».

Carlos Mazón defendió en un foro con los promotores de parques fotovoltaicos la reforma legislativa. «La Comunitat Valenciana ha sido la región que menos autonomía energética ha obtenido y menos energía sostenible ha generado. Inadmisible», sentenció. «Hemos perdido demasiado tiempo y hemos hecho perder el tiempo a demasiados proyectos», reconoció. El jefe del Consell incidió en que la nueva normativa reduce los plazos de las «concesiones de licencias». «Ninguna empresa volverá a desistir de su proyecto empresarial por los dilatados ritmos de tramitación de la horrible burocracia administrativa», aseguró Mazón.

Un año de ejecución

José Donoso, director general de la Unión Española Fotovoltaica (patronal del sector), explicó que la Comunitat Valenciana está en disposición de cumplir con el objetivo de desarrollar 10.000 megavatios de renovables antes de 2030 para cumplir con los objetivos de descarbonización marcados por la Unión Europea. «Depende de la voluntad del Consell. La ventaja de la tecnología fotovoltaica es que se puede desplegar rápido. Si los proyectos son serios, se pueden ejecutar en un año», afirmó Donoso. ■

El Consell eleva a 41 millones la inversión en el Campus Battery

El president de la Generalitat firma el convenio de colaboración entre la Generalitat y PowerCo para desarrollar el proyecto

JOAN BATALLA
València

El president de la Generalitat firmó ayer el convenio de colaboración entre la Generalitat y PowerCo (filial de baterías de Volkswagen) para desarrollar el proyecto del Campus Battery en Parc Sagunt II. El president de la Generalitat, Carlos Mazón, subrayó: «nos ponemos

en la vanguardia europea de la Formación Profesional dual para la electrificación y descarbonización del sector automovilístico».

El acuerdo suscrito contempla el desarrollo del Campus Battery en Sagunt para Formación Profesional y programas universitarios relacionados con la producción de baterías, así como acciones de formación para trabajadores de la futura gigafactoría. En esta línea, el

jefe del Consell reiteró el valor que la planta de PowerCo tiene para la Comunitat Valenciana «no solo como generadora de empleo, sino como foco de formación e innovación que permitirá atraer y retener talento en la Comunitat Valenciana».

Mazón destacó esta inversión como «una apuesta por el futuro donde innovación y sostenibilidad van de la mano» así como «donde



Terrenos de la gigafactoría del Grupo Volkswagen en Parc Sagunt II.

nuestros jóvenes puedan aspirar a estudios en sectores emergentes y de alta tecnología». En este sentido, subrayó que el objetivo es que «toda la Comunitat Valenciana se

consolide como motor de la transformación industrial».

El Campus Battery estará junto a la parcela donde VW construye la gigafactoría. ■

El sector renovable europeo hace un llamamiento a los fabricantes de baterías de vehículos eléctricos para cerrar PPAs

original



El sector de energías renovables en Europa ha alzado la voz para **que los fabricantes de baterías de vehículos eléctricos (VE) integren los acuerdos de compra de energía (PPAs, por sus siglas en inglés) en sus estrategias de reducción de huella de carbono.**

Con la finalización del proyecto de "Acto Delegado de Baterías para vehículos eléctricos", productores de energía y líderes de la transición energética han instado a los Estados Miembros de la UE y a la Comisión Europea a reconocer formalmente los acuerdos de compra de energía (PPAs) como una estrategia clave para la descarbonización.

En un [comunicado conjunto](#), los actores de la industria subrayan que las corporaciones involucradas en todas las etapas del ciclo de vida del Reglamento sobre baterías **deben ser incentivadas** a firmar PPAs combinados con garantías de origen (GOs) y esquemas equivalentes. Estos acuerdos no solo ayudan a reducir la huella de carbono de la electricidad utilizada en la fabricación de baterías, sino que también **proporcionan una inversión crucial en nuevas capacidades de energía renovable.**

Preocupación

La [reforma del diseño del mercado eléctrico](#) recientemente adoptada por la UE destaca la importancia de los PPAs como una herramienta de descarbonización corporativa y una vía para la comercialización de nuevas plantas de energía eólica y solar. No obstante, el borrador del Acto Delegado **podría crear inconsistencias** con las metodologías existentes de contabilidad de carbono, estableciendo un sistema paralelo y potencialmente fomentando la doble contabilidad.

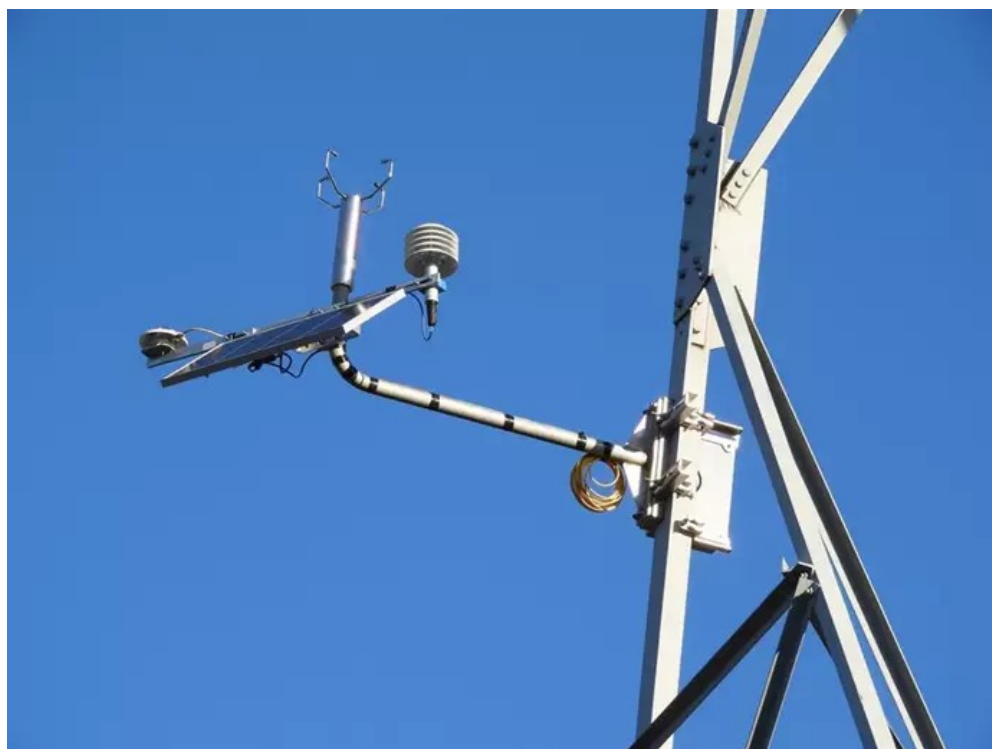
La preocupación radica en que las **disposiciones actuales de la sección 2.4.1 del borrador** del Acto Delegado, relacionadas con la contabilidad de la electricidad, podrían socavar el mercado creciente de PPAs en Europa.

Además, las empresas firmantes señalan que el borrador "corre el riesgo de ser inconsistente con las metodologías existentes de contabilidad de carbono, al crear un sistema paralelo y

«-- Volver al índice

mecanismos de doble reporte. Es crucial **prevenir la doble contabilidad para mantener la integridad del sistema**". Por ello, hacen un llamado urgente a la Comisión Europea para que **corrija el borrador** del Acto Delegado y permita que las corporaciones puedan demostrar su descarbonización energética a través de PPAs respaldados por GOs.

Red Eléctrica monitoriza parámetros meteorológicos para maximizar el uso de líneas e integrar más renovables



Red Eléctrica monitoriza parámetros meteorológicos para maximizar el uso de líneas e integrar más renovables
- RED ELÉCTRICA

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: martes, 9 julio 2024 11:48
@epeconomia



Newsletter

Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

tecnología que permite monitorizar en tiempo real para maximizar el uso de líneas e integrar más renovables. El operador del sistema eléctrico y

tra inmersa en el despliegue de más de 100 MW (de Rating), una solución que combina la

tecnología IoT (Internet de las Cosas) con la sensorización para maximizar el uso de la red de transporte.

El operador del sistema eléctrico indicó que esta es una de las tecnologías recomendadas por el Plan de Acción de Redes ('Grid Action Plan') de la Comisión Europea para hacer más eficientes las redes.

Estos sistemas DLR se componen de sensores y estaciones meteorológicas que capturan diferentes parámetros de los conductores y las condiciones ambientales en tiempo real, sistemas avanzados de comunicación IoT y algoritmos de cálculo con inteligencia artificial gracias a los cuales se podrá

Lo más leído

La familia Grifols negocia con Brookfield una OPA conjunta por el 100% de la empresa de hemoderivados

Trabajo ofrece a CEOE un mayor margen en la distribución irregular de la jornada para atraerla al acuerdo

Grifols se dispara un 10% en el Ibex y un 21% en el Continuo ante la posible OPA de la familia

«-- Volver al índice

estimar en todo momento y con precisión la capacidad de transporte de las líneas y optimizar su uso.

Esta tecnología permite incrementar hasta en un 30% los flujos que pueden circular por determinadas líneas aéreas de forma segura en condiciones óptimas, lo que permitiría transportar más cantidad de electricidad; permitiendo en zonas de alto potencial renovable, una mayor integración de este tipo de energías.

ACTUACIONES DE LA PLANIFICACIÓN ELÉCTRICA.

La instalación de estos dispositivos DLR forma parte de las actuaciones que Red Eléctrica está desarrollando como parte de la Planificación Eléctrica 2021-2026 y responde a la apuesta de la compañía por la modernización y la digitalización de los activos de la red de transporte.

El director de Desarrollo del Sistema de Red Eléctrica, Miguel de la Torre, señaló que la incorporación de estos dispositivos a la red de transporte "permitirá ampliar el aprovechamiento de la red existente y permite al operador del sistema trabajar con una mayor versatilidad y flexibilidad".

A este respecto, el director de Mantenimiento y Construcción, Manuel López Cormenzana, consideró que optimizar las necesidades de construcción de nuevas líneas de transporte con la maximización de los niveles de capacidad de transporte de las ya existentes "es una señal del carácter sostenible que está tomando el sistema eléctrico del país de la mano de la transición ecológica".

De la mano de la plataforma tecnológica de Redeia, Elewit, Red Eléctrica lleva años investigando, analizando y experimentando con la más alta tecnología del mercado con el fin de dotar al sistema eléctrico español de soluciones innovadoras que le permitan incrementar su eficiencia y sostenibilidad, con el impulso del contexto actual de avanzar en el proceso de transición ecológica para la descarbonización y la mitigación del cambio climático.

Otras grandes tecnológicas, como Amazon AWS o Telefónica Tech, han sumado esfuerzos junto con Red Eléctrica y Elewit para aportar su experiencia y desarrollos tecnológicos en favor de la sostenibilidad del sistema eléctrico.

Leer más acerca de:

Red Eléctrica

El 50% de los hogares asegura que llega justo a fin de mes y el 40% hace compras más pequeñas para ahorrar

Cuerpo celebra el resultado de las elecciones en Francia y el rechazo a la ultraderecha

Hoy | Una semana | Un mes



Suscríbese a nuestros boletines

energética

AETP

ALMACENAMIENTO ENERGÉTICO
TECNOLOGÍAS Y PROYECTOS
Webinar gratuito 28 noviembre

NOSOTROS AGENDA ARTICULOS ENTREVISTAS VIDEOS REVISTAS MEDIKIT BOLETINES NOMBRAMIENTOS CONTACTO

Secciones

Guía de empresas

Energética
Conferencias

Suscripción a la
revista

Última edición



Todas las revistas >



Buscar en la sección actual: noticias

Buscar

Página principal > Noticias > Energía - Otras

Expertos advierten sobre los retos regulatorios a los que se enfrenta el acceso a la red eléctrica



Redacción

Generar nuevas infraestructuras, modificar la regulación y la planificación de desarrollo de la red de transporte de electricidad para que se creen más posiciones de conexión a nueva demanda o eliminar o revisar el tope de inversión anual fijado para las compañías eléctricas. Estas son algunas de las **claves que encuentran los expertos para el despliegue de la industria de centros de datos en España**, y que requerirán de una demanda de acceso a la energía sin precedentes. Así lo han manifestado durante el **Desayuno organizado por el despacho Herbert Smith Freehills, titulado 'Retos regulatorios de los centros de datos: ¿habrá electricidad para todos?'**, en un contexto en el que la **industria presiona al Gobierno para lograr más capacidad en las redes eléctricas que permita absorber esa nueva demanda de energía**.

Durante el encuentro, **José Ramón Mourenza**, of counsel y director de la práctica de regulatorio de Herbert Smith Freehills, que abordó los aspectos regulatorio-energéticos a los que se enfrenta el desarrollo de los centros de datos, aseguró que "existe un problema de acceso y conexión a las redes de energía" para las instalaciones de demanda. En este sentido, señaló que, como regla general y con la salvedad de los supuestos de autoconsumo (con los límites del artículo 6.9 RD 1183/2020), el gestor de la red de transporte viene entendiendo que "la planificación actualmente vigente de desarrollo de la red de transporte no permite solicitar para demanda una posición destinada a generación, de ahí que los puntos de conexión sean tan limitados y no sean suficientes para las nuevas necesidades surgidas por los centros de datos".

De este modo, los cauces para solventar estas limitaciones pasarían, a su juicio, por la puesta en servicio de nuevas infraestructuras, "sin las cuales es muy difícil generar más demanda", así como por la revisión de la planificación (actualmente vigente para el periodo 2021-2026, y que ha sido recientemente objeto de ciertas modificaciones puntuales) creando más posiciones de conexión a nueva demanda. E, igualmente, por una flexibilización de los límites actualmente aplicables, lo que "desbloquearía mucha capacidad potencialmente otorgable", que, recordó, "es una queja generalizada de la industria". Asimismo, destacó la pendiente aprobación de la Orden ministerial que regule los criterios aplicables concursos de capacidad de acceso de demanda en los nudos de la red de transporte (sin perjuicio de la aplicación, hasta ese momento, de los criterios transitorios previstos en el Real Decreto-ley 8/2023), así como la pertinente revisión del tope de inversión anual fijado para las compañías eléctricas que, dijo, "no puede suponer una cortapisa a la inversión" y desarrollo de la red para servir a la electrificación de la economía.

En la misma línea, **Iria Calviño**, socia y directora de la práctica de derecho público y medio ambiente del bufete, encargada de introducir y moderar el debate, coincidió en que "el



Próximos eventos

The smarter E South America
2024
27/08/2024



Con cuatro ferias paralelas de energía, The smarter E South America es la mayor plataforma de América Latina para el nuevo mundo de la energía y la movilidad, y tendrá lugar del 27 al 29 de agosto de 2024 en São Pau

[información del evento >](#)

[Todos los eventos >](#)

Especial Net Zero Tech 2024

Net Zero Tech, el foro de soluciones para la descarbonización y la neutralidad climática



Este nuevo evento abordará temas clave como la eficiencia energética y los CAEs, las tecnologías de hidrógeno y biogás, la economía circular o la electrificación con renovables

[Seguir leyendo >](#)

[Especial Net Zero Tech 2024 >](#)

Especial Intersolar Europe

BYD presentó un nuevo
portafolio de energía



[Volver al índice](#)



acceso a la energía es uno de los grandes retos a que se enfrentan los centros de datos". Y añadió que "se trata de un aspecto que se plantea como una de las cuestiones de mayor complejidad tanto a nivel mundial, como en España que, además, tiene sus propias particularidades". A este respecto, aseguró que "la transformación digital de la industria está afectando a todo el desarrollo de las infraestructuras" y recordó que la Asociación Internacional de la Energía (AIE) ya ha advertido de la gran demanda de consumo energético que requerirá el desarrollo e implementación de la Inteligencia Artificial (IA), lo que le ha llevado a convocar una cumbre mundial en París el próximo 5 de diciembre.

También intervino en el foro **Elliot Zounon**, director responsable de la línea de data centers de CBRE, que señaló que "los centros de datos son los edificios físicos que conforman la infraestructura digital de nuestras economías. La eficiente gestión del transporte y de la logística del dato es un factor clave para la competitividad de nuestras organizaciones". Expuso que, especialmente tras la crisis mundial originada por el Covid, se expandió el uso de la tecnología y la transformación digital, disparando el "uso social del dato". "El dato que consumimos está producido en varias partes del mundo tiene que llegar a donde lo consumimos a la máxima velocidad posible", añadió.

Así, aseguró que, si bien tradicionalmente el mundo digital ha crecido alrededor de las principales plazas financieras (FLAP) "ahora necesitamos tener más centros que almacenen y procesen los datos". Además, aseguró que, con la llegada de la IA, una de las tendencias del sector es la necesidad de infraestructuras con capacidades más grandes (entre 200 y 400 Megavatios) lo que, advirtió, "se ha convertido en una problemática de infraestructura y requiere más planificación a través de la regulación". Otra tendencia del sector, apuntó Zounon, es la diversificación de la tipología de los activos con la llegada de los macro campus y la proliferación de los Edge data center, o centros pequeños con una función muy específica: análisis y toma de decisiones. Por último, sostuvo que el interés despertado por los inversores y compañías para alojar los centros de datos en España se debe, entre otros factores, a la capacidad de generar energía renovable y a su ubicación, como puerta con Estados Unidos, África y Europa.

¡Ayúdanos a compartir!

Noticias sobre energía - otras | 10 de julio de 2024

Y ADEMÁS



Inmarepro: innovación y eficiencia energética en el proyecto MLEDGE



Más de 3.500 MW de renovables han recibido autorizaciones en el segundo trimestre



Red Eléctrica impulsa la industria, la red ferroviaria y la integración de renovables en Extremadura



Saltoki abre un nuevo centro en Sant Feliu de Llobregat



Ya disponible la edición de junio-julio 2024 de la revista Energética



Desde su lanzamiento en 2015, la serie BYD BatteryBox se ha convertido en una solución de almacenamiento de energía residencial líder a escala mundial, que en la actualidad cuenta con más de un millón de instalaciones y un historial de seguridad impecable

[Seguir leyendo >](#)

[Especial Intersolar Europe >](#)



OPTIMIZANDO LA ENERGÍA



La solar fotovoltaica lidera en junio el mix de generación nacional con el 22,2% del total



Maxge Europe establece en España sus oficinas centrales para toda la Unión Europea



Matelec ya cuenta con más de 300 empresas que van a participar en su próxima edición



Edison Next anuncia la adquisición de la compañía Consistrol



The smarter E Europe destaca las soluciones interconectadas y las nuevas oportunidades del mercado

EMPRESAS PREMIUM



adiquímica

Empresa especializada en el tratamiento de aguas en plantas de generación de energía. Aporta soluciones integrales en circuitos de refrigeración, calderas de vapor, ósmosis inversa, y PTA. Desarrolla productos propios.



DAGARTECH®
ENERGY SOLUTIONS

Fabricantes europeos de grupos electrógenos. En Dagartech te ayudamos a traducir tus necesidades en especificaciones técnicas, diseñamos y fabricamos tu grupo electrógeno a medida, desde las 3 kVA hasta las 2.000 kVA



JUNKERS



BOSCH

Calefac., ACS, S. solares térmicos y climat. frío/calor Junkers: calderas, emisores térmicos, calentadores, termos eléctricos, acumuladores, aparatos de regul. y control y accesorios, aire acondicionado y bombas de calor.



ARROSPC
S.Coop.

Calderería de aceros inoxidables, aceros especiales y otros metales (titanio). Ingeniería, fabricación de equipos en taller y montaje en campo. Ingeniero internacional soldadura IWE. ASME VIII Div1 U Stamp + National Board. PED 2014/68/EU



EiDF

ENERGÍA, INNOVACIÓN Y DESARROLLO FOTOVOLTAICO, SA

Empresa especializada en instalaciones de energía solar fotovoltaica para autoconsumo y generación con más de una década de trayectoria. En el área de autoconsumo cuenta con 3.400 proyectos ejecutados en toda España, que suman 450 MW de energía solar.

**OPIMIZAMOS
EL CONSUMO
DE VAPOR**

GRUPO
CARTÉS
Expertos en **soluciones globales**
desde **la filtración**


SumSol
SUMINISTROS SOLARES



**TE ACOMPAÑAMOS DURANTE
TODO TU PROCESO DE
INSTALACIÓN**

Servicios:

- Revamping
- Almacenamiento
- Inyección 0
- C&I
- Residencial

**PLUG & PLAY
ENERGY**
Soluciones de energía solar y acumulación
HÁZLO FÁCIL

ERFINANCO «— Volver al índice

Financiación de proyectos renovables

11 Julio 2024

WEBINAR GRATUITO

voltalia

in f @ X v

www.voltalia.com

Seguridad, disponibilidad y rendimiento energético de las instalaciones eléctricas

> DESCUBRIR

When energy matters

socomec
Innovative Power Solutions

NET ZERO TECH

Foro de la descarbonización mediante eficiencia energética, electrificación con energías renovables, hidrógeno y biometano



Barcelona 4-5 junio 2025

Últimas entrevistas

Úrsula Pérez Ramírez

Head of Data Science en Ampere Energy



[más detalles >](#)

[Todas las entrevistas >](#)

ECONOMÍA SOSTENIBLE

Makro colabora con Fazla para reducir el desperdicio alimentario

Makro donará diariamente sus excedentes a las distintas entidades sociales adheridas a Fazla, entidad especializada en la gestión del desperdicio, que repartirán los alimentos a más de 6.600 personas. El objetivo es lograr el desperdicio cero en sus 37 centros y 3 plataformas logísticas en España.

ALDI redujo en un 8% sus rutas logísticas con la apertura de dos nuevos centros

Con la apertura de las nuevas plataformas en Sagunt (Valencia) y Miranda de Ebro (Burgos), la compañía ha ahorrado desde marzo cerca de 270.000 kilómetros en los trayectos de transporte de mercancías. Así minimiza su impacto ambiental, favorece la frescura de los alimentos y reduce costes.

**HBX Group crea 'micro destinos' turísticos sostenibles en entornos rurales**

Mediante su programa de voluntariado corporativo *Think Big*, desarrolla *micro destinos* sostenibles en entornos rurales, a través de capacitación a estas comunidades. El proyecto piloto se lanzó en Quintana Roo (México) a inicios de 2024 y colabora con Caminos Sagrados.

La mayoría de las empresas tiene dificultades para encontrar perfiles ESG

El 85% de empresas reconoce que la demanda de profesionales especializados en ESG se ha intensificado; sin embargo, el 78% dice encontrar dificultades para incorporar estos perfiles ante una oferta académica escasa, según un informe de KPMG. Por eso, apuestan por la formación de sus plantillas.



Es necesario generar un entorno de bajo riesgo para los proyectos con impacto positivo.

Cómo reducir la factura de la transición energética en hasta 37 billones de euros

Beatriz Treceño. Madrid

La transición energética es uno de los grandes desafíos y, como tal, exigirá importantes inversiones y la colaboración de todo el espectro económico, desde inversores, *stakeholders*, empresas, agentes políticos e instituciones financieras.

De ponerse en marcha un conjunto de mecanismos de financiación innovadores, se podrían ahorrar 37 billones de euros en el proceso de transición energética.

Así lo pone de manifiesto Deloitte en el informe *Financing the Green Energy Transition*, que detalla las claves para reducir el coste de la transición energética a través de la movilización de instrumentos de eliminación de riesgos (*de-risking*, en inglés) y mecanismos de financiación innovadores, para facilitar que esta sea posible, asequible y equitativa.

Según el estudio, los *stakeholders* deben colaborar para crear un ecosistema de

Según Deloitte, mediante una combinación de instrumentos de eliminación de riesgos

que minimice riesgos y garantice la viabilidad financiera de los proyectos de energía verde, aplicando diferentes medidas, como el desarrollo de regulaciones o la incorporación de la dimensión climática en las evaluaciones financieras.

Para lograrlo, es necesario: **1. Establecer políticas regulatorias efectivas**, que contribuyan a la eliminación de riesgos sistémicos. Estos instrumentos son fundamentales para la construcción de un ecosistema que proporcione un entorno de bajo riesgo para los proyectos con impacto climático positivo. En segundo lugar, alinear los instrumentos de *de-risking* con los riesgos específicos de cada proyecto. Esta evaluación es crítica

en el caso de proyectos de energía limpia, que requieren grandes inversiones de capital.

2. A medida que los inversores comprenden mejor el riesgo asociado a los proyectos de transición climática y sostenibles y los entornos regulatorios y de mercado maduran, se espera que los costes de capital disminuyan aún más. Se estima que la **refinanciación de la deuda y el capital** podría desbloquear hasta 8,5 billones de euros en ahorros acumulados hasta 2050.

3. Es necesario que los *stakeholders* trabajen en conjunto para remodelar el actual **entorno de financiación de proyectos**. Para ello deberán, según Deloitte, priorizar las finanzas sostenibles en sus estrategias de inversión, que los poderes políticos creen un ecosistema de financiación sostenible, y que las instituciones financieras de desarrollo (IFD) permitan una refinanciación a gran escala, entre otras medidas.

Ozeanic, la botella que potabiliza el agua con ozono

INNOVACIÓN/ La 'startup', con sede en Ibi, patenta el dispositivo en España y Estados Unidos, un mercado que abordará en 2025.

K.Ferrero. Alicante

"Cuando llenas de agua la botella, aprietas un botón en la tapa que activa el sistema de fabricación de ozono y lo inyecta dentro del agua. El proceso dura tres minutos y hay que esperar uno más para que el ozono se volatilice y se pueda tomar el agua". Así resume el fundador y CEO de Ozeanic, José Ramón Campos, el funcionamiento de esta botella portátil que potabiliza el agua utilizando ozono y que se fabrica en Ibi (Alicante).

Se vende en dos formatos, de 750 y de 600 mililitros, una gama que prevé ampliar, y tiene una durabilidad de unos dos años, según sus técnicos, aunque "la primera, vendida en 2021, sigue funcionando", asegura este ingeniero de Sistemas, de origen venezolano.

El producto se dirige a montañeros, a viajeros, a quien la quiera usar a diario o es sensible a temas medioambientales. "Una botella Ozeanic ahorra al año mil botellas de plástico", explica Campos.

A la venta en España, también está disponible en Francia, Alemania, Italia, Holanda y Reino Unido, a través de Amazon Launchpad. En 2023, facturaron "casi 50.000 euros", apunta, el doble que el año anterior.

La intención es crear más productos para resolver distintas necesidades dentro de la "desinfección y eliminación de algunas bacterias", utilizando ozono. Tras descubrir la "fórmula de hacer el ozono



José Ramón Campos, fundador de Ozeanic.

Tras desarrollar el ozono miniaturizado, han creado también un dispositivo para los frigoríficos

miniaturizado", han desarrollado "patentes para los diferentes usos de esta tecnología", añade.

De momento, cuenta con seis patentes, cinco en España, pero "solo hemos desarrollado dos: la de la botella y la del dispositivo de la nevera -elimina las bacterias, malos olores y prolonga la vida de los alimentos- porque para desarrollar cada producto ne-

cesitamos una inversión muy gorda", asegura.

Por ahora, apuestan por la botella y por vender donde ya están, además de "un plan para Estados Unidos" tras patentar el producto, un mercado que abordarán en 2025.

Campos descubrió esta solución cuando su hijo enfermó de gastroenteritis por el agua del colegio y no encontró ningún sistema portable que la potabilizara. Entre 2019 y 2021, desarrolló el producto junto a otros ingenieros. Juntos han invertido 150.000 euros y cuentan con 205.000 más de una ronda que incorporará tres nuevos socios antes de noviembre.

AleaSoft reestructura en seis divisiones sus actividades para potenciar el desarrollo de las energías renovables

Redacción • [original](#)



Antonio Delgado, fundador y CEO de AleaSoft. AleaSoft

[Ningún comentario](#)

AleaSoft Energy Forecasting anuncia una nueva estructura organizativa interna. Dividida en seis divisiones especializadas, la empresa se prepara para atender con mayor eficiencia a las crecientes necesidades del sector de las energías renovables.

AleaSoft, que comenzó como una spin-off de la UPC ahora hace justo 25 años, y ha sido un modelo de éxito de la colaboración academia-industria, ha demostrado cómo la innovación y el conocimiento especializado pueden llevar a soluciones efectivas en el mercado de la energía. "Esta nueva estructura organizativa refleja nuestra respuesta proactiva a un mercado que está evolucionando rápidamente hacia la descarbonización y sostenibilidad", explica **Antonio Delgado Rigal**, Doctor en Inteligencia Artificial, fundador y CEO de AleaSoft.

Actualmente el proyecto cuenta con un equipo multidisciplinar de 30 personas con oficinas en Barcelona y Madrid. La mitad del equipo técnico tiene un título de doctor. Este equipo está en el corazón de nuestras operaciones, impulsando AleaSoft hacia nuevos horizontes en más de 40 mercados globales y reforzando nuestro compromiso con el desarrollo de soluciones energéticas sostenibles, comenta el CEO de la empresa.

AleaSoft está firmemente comprometida en ayudar a alcanzar los ambiciosos objetivos establecidos en la Conferencia COP28 celebrada en Dubái en noviembre de 2023, especialmente en lo que respecta a las energías renovables. La conferencia concluyó que, para limitar el calentamiento global a 1,5°C, es necesario reducir las emisiones mundiales de gases de efecto invernadero en un 43% para 2030 y en un 60% para 2035, en relación con los niveles de 2019, y alcanzar emisiones netas de dióxido de carbono cero para 2050.

El redactor recomienda



-

La importancia de los precios del mercado eléctrico a la hora de instalar autoconsumo industrial



-

Antonio Delgado (Aleasoft): Las baterías son la salvación del mercado y de las renovables

-



Antonio Delgado (Aleasoft): "No es descartable que vuelvan a producirse máximos históricos en los precios de gas en el invierno"

Además, se estableció como principal objetivo para 2030 triplicar la capacidad global de energías renovables. En AleaSoft, nuestras seis divisiones especializadas están alineadas con estos objetivos, proporcionando soluciones innovadoras y eficaces que apoyan la transición energética global hacia un futuro más limpio y sostenible, apunta el Dr. Delgado Rigal.

Las seis nuevas divisiones de AleaSoft Energy Forecasting:

AleaGreen: Informes de previsiones de precios de largo plazo, vitales para financiación, M&A y acuerdos PPA.

AleaBlue: Previsiones de energía de corto y medio plazo, esenciales para la gestión de

riesgos, coberturas y operaciones de trading.

AleaHub: Un Marketplace que facilita la conexión entre los principales agentes del sector renovable para la compraventa de PPA, activos y proyectos renovables.

AleaStorage: Focalizada en el almacenamiento de energía y la hibridación, para el cálculo de ingresos y la gestión y optimización de proyectos de almacenamiento.

AleaWhite: Plataforma de datos online que proporciona información crítica, noticias y webinars para el sector de la energía.

AleaConsulting: Consultoría especializada en mercados de energía, ofreciendo informes de mercado, auditorías y asesoramiento estratégico.

"Con operaciones en más de 40 mercados en **Europa, América y Asia**, y un equipo especializado que ha desarrollado más de 1200 modelos de previsiones en nuestros 25 años de historia, AleaSoft está perfectamente posicionada para apoyar la transición hacia un futuro energético más limpio y sostenible", añade Delgado Rigal.

Su primer cliente, Endesa, fue el comienzo de lo que hoy es una base de más de 300 clientes activos, 190 de los cuales se han sumado en los últimos 5 años. Estos clientes incluyen a todos los agentes del mercado eléctrico: Utilities, generadores, comercializadoras, grandes consumidores, desarrolladores de parques renovables, bancos y fondos de inversión, operadores de sistemas eléctricos y de gas entre otros.

La nueva estructura no sólo refuerza el compromiso de AleaSoft con la innovación, el crecimiento y la excelencia en el servicio, sino que también asegura que cada división esté alineada para abordar los desafíos específicos y las oportunidades del sector de las energías renovables en rápida evolución.

AleaSoft continuará financiando orgánicamente su crecimiento y expansión internacional. Siendo una empresa que siempre ha priorizado la sostenibilidad financiera, AleaSoft ha crecido con recursos propios, manteniendo un modelo de negocio rentable y sin deuda. En los últimos tres años, la compañía ha experimentado un crecimiento promedio anual en facturación del 25%, reflejando el éxito y la creciente demanda en el mercado.

AleaSoft avanza hacia nuevos horizontes en los mercados de energía de todos los continentes reforzando el compromiso con el desarrollo de las energías renovables y la descarbonización global.

ESTE FIN DE SEMANA
Fuera de serie
Economía Sostenible

■ Dónde y cómo se reciclan los paneles solares y las palas eólicas

Inversor

■ Puig entra en el Ibex el 22 de julio con un valor de 4.432 millones **P38**

■ El interés de las Letras cae a mínimos de más de un año **P39**

La CNMV vigila el uso de la IA de banca y fondos para evitar fraudes **P13**

Ferrovial, CDPQ y USS pactan que venderán juntos el 10% de Heathrow **P8**



Garamendi: "La reducción de jornada es como regalar 12 días de vacaciones" **P2 y 27**

Iberdrola y Grenergy pulverizan récords captando dinero **P2 y 4**

BBVA lanza hipotecas en Italia para completar su oferta **P14**

Mutua suma 13.000 clientes en planes de pensiones **P16**

La oferta de pisos de alquiler cae un 24% el primer trimestre **P29**

DIRECTIVOS EN VERANO

CaixaBank, un banco con dueño



Stanford, la universidad que forjó a Google, Netflix, Nike e Instagram

Expansión FISCAL

'Black Mirror' fiscal: Detectar el fraude antes de producirse

Brookfield prepara una opa de 7.000 millones por Grifols

El fondo y la familia diseñan una oferta a partir de 10 euros por acción

Brookfield prepara una oferta preliminar, sujeta a revisión, de 10 euros por acción de Grifols, lo que supondrá valorar la empresa en unos 7.000 millones de euros. La oferta se

estructurará a través de un vehículo al que la familia aportaría su 30%. El consejo de Grifols ha contratado a Goldman Sachs como asesor en la operación. **P3/LA LLAVE**

El listón del 75% del capital, clave para la exclusión rápida de Bolsa

Andalucía, la CCAA que más gana con criptomonedas

Madrid y Cataluña son las que más pierden **P25**

Telefónica y Digi amplían su alianza por más de 3.000 millones **P6**

Repsol enfila la paz con el Gobierno tras lograr ayudas millonarias



Antonio Brufau, presidente de Repsol.

Alianza con Air Nostrum, Iberia, Aena, Exolum y Airbus **P2 y 5**

IAF Instituto Aragonés de Fomento

innovación
crecimiento
impulso
proyección

Somos tu inspiración

GOBIERNO DE ARAGON



Marta Ortega, presidenta de Inditex, ayer en la junta general.

Inditex entra en la 'start up' Galy junto al CEO de ChatGPT **P9/LA LLAVE**



La eólica marina es una de las apuestas estratégicas de Iberdrola.

Avangrid sella en EEUU con Dominion su primera venta de eólica marina

Miguel Á. Patiño, Madrid

Avangrid, filial de Iberdrola en EEUU, ha llegado a un acuerdo con Dominion Energy para la venta a este grupo de una parte de los activos que está desarrollando en eólica marina (*off-shore*) en EEUU.

En concreto, va a traspasar los derechos de arrendamiento y todos los desarrollos llevados a cabo hasta la fecha en el proyecto del parque eólico marino Kitty Hawk North. Iberdrola mantendrá el proyecto colindante, Kitty Hawk South.

Alquiler y más gastos

El precio de venta se compone de un pago de adquisición por el arrendamiento de 117 millones de dólares (110 millones de euros) y el reembolso de los costes de desarrollo asociados, hasta sumar 160 millones de dólares (150 millones de euros).

La filial de Iberdrola en Estados Unidos continuará con el desarrollo de Kitty Hawk South así como otros proyectos, entre ellos Vineyard Wind I.

Los ingresos por Kitty Hawk North permitirán avanzar en el desarrollo del proyecto colindante, Kitty Hawk South, que tiene el potencial de generar hasta 2,4 gigavatios (GW) de energía para Carolina del Norte (Virginia) y otros estados o empresas privadas.

Iberdrola, por otra parte, está negociando con Masdar

150 MILLONES

El precio de venta se compone de un pago por el arrendamiento de 117 millones de dólares (110 millones de euros) y el reembolso de los costes de desarrollo asociados, hasta sumar 160 millones de dólares (150 millones de euros).

la incorporación de este fondo a determinados proyectos, tanto de eólica marina como de eólica terrestre (*on-shore*).

Masdar, más acuerdos

El pasado mes de diciembre, Iberdrola firmó con Masdar un acuerdo marco para convertir en varios países fuera de España.

Ese acuerdo marco es el que se está concretando ahora. EEUU podría ser el primer paso después de diciembre, tras un primer aperitivo hace un año, de una coconversión en un parque eólico europeo en el Mar Báltico. A través de su negocio de renovables, Avangrid es uno de los mayores desarrolladores de energía ver-

Iberdrola ya tiene acuerdos con Norges, Masdar, GIC, BP y EIP, además de Dominion

de de EEUU, con una cartera de 8,8 gigavatios de más de 75 instalaciones eólicas y solares en 25 estados, generando suficiente energía para alimentar a más de 2,8 millones de hogares en todo el país.

El acuerdo con Dominion se enmarca dentro del nuevo plan de desinversiones, actualizado el pasado mes de marzo, con el que el grupo pretende obtener más de 12.200 millones de euros en el periodo 2024-2026.

En los últimos meses, el grupo energético ha cerrado diversas alianzas dentro de ese plan. Por ejemplo, amplió la alianza con Norges para dar entrada a este fondo a una cartera de 2.500 megavatios (MW) en España. En Brasil, Iberdrola dio entrada al fondo GIC para un proyecto en redes eléctricas.

Más rotación de activos

Por otra parte, la compañía ha vendido más de 8.400 MW de ciclos combinados de gas en México por 6.200 millones de dólares.

Además, Iberdrola y BP firmaron también hace un año una alianza estratégica para desplegar 11.700 puntos de carga rápida en España y Portugal, y lanzaron su empresa conjunta el pasado 1 de diciembre. Asimismo, Iberdrola firmó una alianza con Energy Infrastructure Partners para convertir en el parque eólico marino de Wiking y potenciar así su cartera de eólica marina.

Iberdrola y Grenergy pulverizan récords captando dinero

LLUVIA DE FINANCIACIÓN EN ENERGÍA VERDE/ Iberdrola logra una emisión de bonos histórica y Grenergy un hito en créditos.

Miguel Á. Patiño, Madrid

La eléctrica más grande, Iberdrola, y una de las medianas, Grenergy, están protagonizando espectaculares operaciones de financiación, convirtiendo al mercado energético en uno de los polos de atracción de dinero para nuevos proyectos.

Iberdrola colocó ayer 750 millones en bonos verdes a 10 años con un apoyo histórico por parte de los inversores. Recibió una demanda inicial superior a los 4.000 millones de más de 220 inversores.

Esto ha permitido situar el tipo de interés (cupón) en el 3,625%, con la menor prima de un bono verde entre los emitidos este año.

Es la tercera operación pública de Iberdrola en lo que va de año, tras el bono híbrido (deuda subordinada) por importe de 700 millones de euros emitido a comienzos de año y el más reciente emitido hace unas semanas en el mercado suizo, por importe total de 335 millones de francos suizos.

La compañía presentará los resultados del primer semestre el próximo 24 de julio con la mayoría del plan de financiación durante el año ya ejecutado de forma satisfactoria.

Elecciones en Francia

La compañía ha aprovechado el buen del contexto internacional, con un entorno de mercado estable, tras el conocimiento de los resultados electorales en Francia, acontecimiento que había generado cierta volatilidad en los mercados durante las pasadas semanas.

Los 220 inversores que han participado se distribuyen entre Francia (36%), Alemania (16%), Reino Unido (17%), Benelux (15%) y otros países europeos (16%).

Los bonos verdes suelen generar una mayor demanda y un menor coste, dado que al interés de los inversores habituales se añade el de los inversores socialmente responsables. Una mayoría de la operación -85%- se ha colocado entre inversores ESG, por lo que Iberdrola continúa diversificando su base inversora y



Ignacio Galán es el presidente de Iberdrola.



David Ruiz de Andrés es el primer ejecutivo de Grenergy.

Iberdrola coloca 750 millones en bonos verdes con una prima negativa entre 220 inversores

ampliando la demanda, lo que mejora la ejecución de estas operaciones en momentos complejos de mercado.

Al margen de las turbulencias actuales, Iberdrola ha batido otros récords. Es la primera operación española que vuelve a pagar prima de emisión negativa (descontando inflación) tras las elecciones europeas y británicas.

Supone la mayor demanda registrada en formato "senior" (deuda más sólida y con más garantías) por una empresa española este año 2024. También supone la mayor ratio de sobresuscripción de demanda alcanzado por una *utility* en un plazo a 10 años desde enero.

El mayor proyecto mundial En paralelo, Grenergy ha logrado completar la financiación de la fase 1 y 2 de Oasis de Atacama, el mayor proyecto de almacenamiento del mundo, en Chile. En concreto, Grenergy ha conseguido 345 millones de dólares (320 mi-

Grenergy recibe 320 millones de BNP y otros bancos y abre líneas de hasta 1.000 millones

llones de euros) de financiación de BNP Paribas, Natixis, Société Générale, Scotiabank y Sumitomo. Las líneas abiertas de esos créditos no obstante suman hasta 1.000 millones. La primera fase de la financiación se corresponde a 220 megavatios de generación solar y 1,24 gigavatios de almacenamiento.

Hito en baterías

Con este nuevo acuerdo, la compañía se convierte en la primera empresa a nivel global que ha firmado una financiación de estas dimensiones para un proyecto híbrido (solar y de baterías) con un sindicato de bancos internacionales.

Ubicado en el norte de Chile, Oasis de Atacama es el mayor proyecto de almacenamiento a nivel mundial, y se prevé que abastecerá de energía a más de 145.000 hogares anualmente. La primera fase se conectará a finales de 2024 y el resto se conectará en 2025.



Mercados

Los bajistas apuestan 1.527 millones contra la Bolsa española

—P14

Alimentación

Cerealto venderá la filial en Reino Unido

—P6

Empresas

Roberto Centeno, el voraz inversor que ama el lujo a pie de playa

—P8



CincoDías

www.cincodias.com

Garamendi se abre a negociar de nuevo la reducción de la jornada laboral

Empleo. La patronal se muestra dispuesta a tratar la propuesta del Ejecutivo para flexibilizar la jornada

Laboral. Mantiene el rechazo a la reducción planteada inicialmente: “Equivale a 12 días de vacaciones” —P21



Sede de Grifols en Barcelona. EFE

La posible opa sobre Grifols exprime la caída de la cotización

Clave. El desplome tras el ataque de Gotham permite abaratar la oferta —P3

El menor acceso a la vivienda reduce la deuda de los jóvenes

Finanzas. El porcentaje de deuda hipotecaria en manos de menores de 45 baja a la mitad en 30 años

Inmobiliario. Los ‘baby boomers’ acaparan la mayor parte del endeudamiento para vivienda —P20. Editorial P2



Una joven consulta carteles de una inmobiliaria. J. BARBOSA



Marta Ortega, en la junta de Inditex. EFE

Inditex entra en una startup participada por Sam Altman

—P4

Puig da el salto al Ibex dos meses después de su debut en Bolsa

—P16

Llega a juicio el caso Arbistar, la mayor estafa con criptos de España —P17

Fernández Gallar, ex-CEO de OHL, lanza un vehículo inmobiliario

—P5

El Tesoro paga el 3,4% por las letras a nueve meses, mínimo en un año

—P15

Iberdrola, Repsol, Endesa y EDP se aseguran 900 millones en ayudas

—P12

Aena blinda el precio de la luz con eléctricas y financieras

—P10

Iberdrola, Repsol, Endesa y EDP se aseguran 800 millones en ayudas al hidrógeno

El Gobierno elige siete proyectos, que sumarán más de 650 megavatios de generación

Prometen movilizar inversiones superiores a los 6.000 millones

IGNACIO FARIZA
MADRID

El Gobierno anunció ayer la asignación de 794 millones de euros a siete grandes proyectos de hidrógeno renovable que suman una capacidad potencial de generación de algo más de 652 megavatios (MW), íntegramente alimentados con energía solar, eólica e hidráulica, y que prometen movilizar inversiones superiores a los 6.000 millones a lo largo de su vida útil, 1.141 de ellos "de manera inmediata". Cuatro compañías recibirán la totalidad de las ayudas directas, con cargo al fondo europeo de recuperación pospandemia: las dos mayores eléctricas de España, Iberdrola y Endesa; la mayor petrolera, Repsol; y la energética portuguesa EDP. Geográficamente, se repartirán entre los valles previamente identificados por la Comisión Europea, en Andalucía, Aragón, Asturias, Castilla-La Mancha, País Vasco y la Región de Murcia.

La mayor receptora de fondos será Repsol, con un total de 315 millones de euros: 160 para su electrolizador en la refinería de Petrobrás en Muskiz (Bizkaia) y 155 para abastecer de hidrógeno



La vicepresidenta tercera y ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera. EFE

verde su planta de producción de carburantes de Cartagena (Murcia). Iberdrola se embolsará otros 242 millones para la producción de hidrógeno renovable destinado a amoníaco y fertilizantes. EDP, otros 209 millones, repartidos en tres proyectos: en Teruel, en Cádiz y en Asturias, en todos los casos en el entorno de centrales térmicas de carbón, ya cerradas o en vías de extinción. Y Endesa, 28 millones más para su proyecto de 7,2 MW en Magallón (Zaragoza).

El hidrógeno está llamado a ser un vector energético fundamental en la descarbonización de sectores de difícil electrificación, como el transporte aéreo y marítimo o algunas indus-

trias pesadas. Su desarrollo, sin embargo, está siendo notablemente más lento de lo deseable.

Esquinazo al fósil

El primer objetivo de los proyectos de producción de hidrógeno renovable es reemplazar el de origen fósil, que se emplea tanto en el proceso de producción de todo tipo de combustibles (gasolina, gasóleo, queroseno...) como en el de fertilizantes, o en algunas industrias, como la del vidrio o la farmacéutica. Hoy, la mayor parte del hidrógeno que se produce sigue teniendo origen en el gas natural, cuya quema contribuye a agravar la crisis climática.

Las autoridades españolas calculan que los pro-

yectos financiados por este tramo de fondos europeos permitirán reemplazar 17.000 toneladas anuales de ese hidrógeno sucio (generado con electricidad renovable) por el de origen limpio.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico subraya, además, que cinco de las iniciativas beneficiarias de las ayudas "incluyen la construcción de electrolizadores de alta capacidad (de 100 MW o más) en entornos de gran actividad industrial, como puertos y otros complejos industriales, constituyendo clústeres o valles integrados". Un atributo que ha permitido su inclusión como proyectos de interés común de la UE, una etiqueta fundamental para la recepción de ayudas europeas. Las dos propuestas restantes, en Aragón, están orientadas a la generación de hidrógeno para producir fertilizantes y otros compuestos químicos.

Son 14 los países -13 de ellos, de la UE- que han accedido a este segundo tramo de fondos europeos, destinado a proyectos que contribuyan a la descarbonización de procesos industriales: Austria, Bélgica, Dinamarca, Eslovaquia, España, Finlandia, Francia, Grecia, Italia, Países Bajos, Polonia, Portugal, Suecia y Noruega. Pese a no pertenecer a la Unión, este último es receptor gracias a la Asociación Europea de Libre Comercio, de la que también forman parte Suiza, Islandia y Liechtenstein. La suma de todos los proyectos financiados en este tramo, unos 3,5 gigavatios (GW), promete la creación de 26.000 empleos.

La fotovoltaica flotante echa a andar en España

Los paneles solo podrán ocupar el 15% de la superficie de un embalse



Una instalación fotovoltaica flotante, en el embalse del Alqueva (Portugal). CEDIDA POR EDP

I. FARIZA
MADRID

La imagen de embalses con paneles solares en su superficie, hasta ahora con tintes futuristas o propia de otras latitudes, está a un paso de ser una realidad en España. El Gobierno dio ayer su visto bueno a un decreto que regulará la instalación de plantas fotovoltaicas flotantes en embalses de dominio público hidráulico, cuya titularidad recae en las confederaciones hidrográficas.

El texto, que se plasmará hoy en el *Boletín Oficial del Estado*, establece un máximo de entre el 5% y el 15% de la superficie de cada pantano, una horquilla que dependerá de muchas variables, como la calidad o el uso de las aguas. La duración de las concesiones a las eléctricas no podrá superar los 25 años y estará siempre condicionada al plan hidrológico de cada confederación.

"España es el primer país del mundo en cobertura de la energía solar, y hemos avanzado enormemente, pero veníamos advirtiendo un interés creciente por parte de algunos desarrolladores

para poder instalar también plantas flotantes, que ya son una realidad en balsas de riego para abaratar sus costes energéticos", subrayó la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera. "Al tratarse de dominio público hidráulico de titularidad estatal, hemos decidido establecer un procedimiento para regularlo, ya sea a solicitud de un interesado o porque las confederaciones saquen a concurso su explotación".

La nueva regulación no aplicará sobre "lagos, lagunas u otras masas de agua que no se consideren muy modificadas o artificiales", dijo el Ejecutivo. Tampoco en "aquellas superficies que, siendo muy modificadas o artificiales, estén afectadas por alguna figura de protección ambiental". La instalación de plantas fotovoltaicas en embalses permite elevar la generación fotovoltaica total (es más eficiente que en tierra por la ausencia de polvo y el enfriamiento gracias al agua) y reducir la evaporación de agua y la presencia de algas, por la sombra que generan.

ABB Ability™ Awards 2024 Digitalización y Sostenibilidad

ABB pone en marcha la séptima edición de los Premios ABB Ability™ Awards, en colaboración con CincoDías, para reconocer los mejores proyectos de transformación digital de las compañías y su impacto en sostenibilidad económica, social y medioambiental.

Abierto el plazo de candidaturas hasta el 16 de julio.

#ABB Awards24

Presenta tu candidatura:

Con la colaboración de:
CincoDías



La Inteligencia Artificial y su impacto en la industria y la energía

Ramón Roca • original



Ningún comentario

Tresca Ingeniería ha analizado en una sesión titulada Inteligencia Artificial: ¿ola o tsunami? el impacto que esta tecnología está produciendo en la industria y en la energía, así como las diferentes oportunidades que se presentan de cambio gracias a la IA.

Rubén Badiola, director de Operaciones de Tresca, reseñó que la compañía mantiene un elevado compromiso e interés para estar en la vanguardia de la Inteligencia Artificial aplicada a la ingeniería, la industria y la energía. En Tresca siempre hemos sido agentes propiciadores del cambio y es algo que nos mueve en nuestro día a día. No somos ajenos, por tanto, a este cambio que se está produciendo en la actualidad y todo con un fin: poder ofrecer soluciones más eficientes, precisas y rentables a quienes confían en nosotros.

En este sentido, Badiola manifestó que gracias a la IA podremos optimizar procesos y destinar el tiempo a mejorar la toma de decisiones para proyectos complejos como suelen ser los vinculados con la industria y la energía. Queremos tener una visión más estratégica e, incluso, más creativos en nuestros proyectos. Y este es un aspecto clave en el que la inteligencia artificial nos puede ayudar.

Desde Tresca Ingeniería se pone el foco también en que la IA será capaz de analizar más rápidamente los datos, identificar patrones y podremos probar y validar soluciones de ingeniería de manera virtual, reduciendo el riesgo y acelerando el desarrollo de proyectos. Estamos convencidos de que la Inteligencia Artificial es una oportunidad para la industria y para la energía y Tresca va a formar parte de ese futuro.

El redactor recomienda

•



Tresca Ingeniería analiza la implantación del hidrógeno verde en Zamora

•



Francisco Carro (Tresca): "España tiene todos los elementos para convertirse en un importante jugador en las nuevas tecnologías energéticas"



La Robla Green, el proyecto más verde jamás realizado en Europa

La opinión de Jon Hernández

La jornada organizada por Tresca contó con la presencia de Jon Hernández, quien se define como una persona normal que vio que la IA iba a ser un cambio radical en nuestra sociedad y decidió informarse sobre ello.

En apenas un año, se ha convertido en uno de los divulgadores más populares de inteligencia artificial en España a través de su canal de YouTube, La Inteligencia artificial, donde comparte noticias y explicaciones sobre todo lo que rodea esta tecnología que va a cambiar la forma en que vivimos.

Su visión de la IA es una dicotomía entre los enormes beneficios que aporta a la sociedad y los peligros que supone para ella. En esta charla el divulgador Jon Hernández presentó el estado actual de la inteligencia artificial, así como aplicaciones prácticas, las utilidades que puede tener y qué retos presenta.

Finalmente, la consejera de Movilidad y Transformación Digital de la Junta de Castilla y León, María González Corral, fue la encargada de clausurar esta jornada y aseguró que desde el gobierno autonómico siempre se apoya a empresas que impulsan y tienen talento, apuestan por el territorio y por las nuevas tecnologías.

Transformar la industria: una necesidad ausente en el PNIEC

original



Ningún comentario

Desde el año 2019, los que formamos parte de los sectores del clima, energía o medio ambiente (o al menos, nos interesamos por ellos), hemos escuchado hablar con frecuencia del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, o PNIEC. Publicado por primera vez por el Gobierno de España en 2020, abarcando el periodo 2021-2030, este texto tenía como finalidad recoger los compromisos del país en materia de energía y clima, siendo el primer gran ejercicio de planificación estratégica integral en estas materias.

Tres años más tarde, para cumplir con las exigencias del Reglamento de Gobernanza, se puso en marcha el proceso de actualización de este texto, marcado por el aumento de la ambición climática a nivel europeo incluido en la Ley europea del clima y los paquetes Fit for 55 y RePower EU. Como primer hito de este proceso, el 28 de junio de 2023, España remitió el borrador del PNIEC actualizado a la Comisión que, tras evaluarlo, publicó sus recomendaciones en diciembre, a tener en cuenta para incorporar en el texto final. Este, según el citado Reglamento, debería haberse enviado a la Comisión el pasado 30 de junio.

A día de hoy, no se tiene constancia de que se haya enviado a la Comisión o se haya hecho público el texto final del PNIEC 2023-2030. No obstante, teniendo en cuenta el texto del borrador actualizado, las recomendaciones de la Comisión y el contenido del Estudio Ambiental Estratégico del borrador actualizado, se observan profundas carencias en relación con las medidas dirigidas a la descarbonización industrial sector responsable del 18,4% de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) del país.

Ayudas a través del PERTE

El borrador del PNIEC actualizado refleja como herramienta fundamental para la descarbonización industrial el desarrollo del Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE) de Descarbonización Industrial que prevé tres líneas de actuación: una línea de ayudas para la descarbonización de la industria manufacturera, otra

para empresas manufactureras participantes en el IPCEI sobre la cadena industrial de hidrógeno de origen renovable y el estudio y evaluación del desarrollo de un posible fondo de apoyo a los contratos por diferencias de carbono y realización de un posible proyecto piloto.

No obstante, basar la descarbonización de todo un sector exclusivamente en ayudas públicas es del todo insuficiente para lograr la transformación necesaria que permita alcanzar los objetivos de reducción de GEI para estar en línea con el Acuerdo de París.

Es por tanto necesario que se lleve a cabo un análisis del papel de cada uno de los subsectores que conforman el tejido industrial del país, sus necesidades en cuanto a uso de energía y procesos de producción y se establezca, dentro del PNIEC actualizado, una hoja de ruta para su transformación, que incluya objetivos intermedios de reducción de emisiones y medidas y políticas concretas para lograrlos.

Descarbonizar la industria siderúrgica

También es importante subrayar que, dentro del sector industrial, la siderurgia juega un papel de especial relevancia. Sin embargo, tampoco existen todavía garantías para asegurar que la transformación de este sector se produzca lo suficientemente rápido como para no sobrepasar el aumento de 1.5°C a mediados de siglo. Para ello, la hoja de ruta de este sector debe servir de base para que:

- Se reduzca la demanda y se mejore la eficiencia energética en la producción de acero en el Estado español.
- Cese la actividad de los hornos altos A y B de la planta siderúrgica de ArcelorMittal en Gijón antes de 2025 y 2030, respectivamente, sustituyéndolos por métodos de producción alternativos basados en fuentes de energía renovables: plantas DRI con hidrógeno verde y hornos de arco eléctrico híbrido - pudiendo optar el titular, en este caso, a ayudas de estado para tal fin.
- En ningún caso se debe optar por transformar la instalación para que utilice gas fósil, salvo que sea de manera transitoria y se cumplan estrictamente los siguientes condicionantes 1) que se prohíba la concesión de ayudas de estado y 2) que el titular, consultando previamente a la ciudadanía y todos los grupos de interés, elabore y publique, un plan de transformación para su proceso productivo. Este debe incluir objetivos anuales y progresivos de uso de hidrógeno verde y de reducción de emisiones de GEI, garantizando el cese del uso del gas fósil a más tardar en 2040.
- Se garantice que la energía eléctrica utilizada para la producción del acero sea de origen 100% renovable no más tarde del 2035.

El recorrido hacia la transformación integral del sector industrial no es tarea fácil y está llamado a enfrentarse a importantes desafíos. El primer paso para lograrlo es contar con una planificación temprana, adecuada y participativa.

Los PNIEC son instrumentos clave que guían la transición energética de los Estados miembro, incluyendo la transformación del sector industrial hacia uno climáticamente neutro y sostenible. Los próximos diez años serán cruciales para dicha transformación, por lo que resulta imprescindible abordar y resolver las carencias existentes a través del texto final del PNIEC 2023-2030.

Carlota Ruiz Bautista, abogada ambiental del Instituto Internacional de Derecho y Medio Ambiente (IIDMA)