

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

PRENSA EÓLICA DIARIA

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

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

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

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

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

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

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

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

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



Del 05/06/2024 al 06/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Europa Press	La Guía de Ecoturismo Eólico de España tendrá una presencia especial en la Feria del Libro de Madrid	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	Forbes.es	La Guía de Ecoturismo Eólico de España tendrá una presencia especial en la Feria del Libro de Madrid	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	eldiasoria.es	Medinaceli, en la primera guía de ecoturismo eólico	NOTICIAS DE AEE	Digital
4	Revista Fabricacion	ACCIONA Energía lidera un proyecto para impulsar el turismo en El Cerrato Palentino (Hornillos de Cerrato, Premio ...)	NOTICIAS DE AEE	Digital
5	Expansión 6	Plenium entra en el capital del grupo francés de renovables Smart Energies	ENERGIA EOLICA	Escrita
6	El Progreso 17	El alcalde pontés destaca el valor del sector eólico, del que viven 400 fa...	ENERGIA EOLICA	Escrita
7	Diario de Noticias de Navarra 22	El sector se ha hecho más resiliente y sabe competir de forma global	ENERGIA EOLICA	Escrita
8	El Confidencial	Northland ultima la venta del 49% de su cartera de renovables en España por...	ENERGIA EOLICA	Digital
9	El Periódico de la Energía	Equinor y Ørsted firman nuevos contratos con el estado de Nueva York para E...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
10	20 Minutos	Teresa Ribera: "La agenda verde debe ganar peso en la Comisión Europea"	ENERGIA RENOVABLE	Digital
11	20 Minutos	Hacia un mundo más verde: la inversión en energías limpias duplicará la de ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
12	Europa Press	La inversión en energías verdes llegará a 2 billones de dólares, el doble q...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
13	El Periódico de la Energía	Los objetivos de energía neta cero de la UE para 2030 están fuera del alcance...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
14	20 Minutos	España corre el riesgo de aumentar las horas en las que la generación eléctrica no cubra la demanda	ENERGIA RENOVABLE	Digital
15	Energías renovables	El precio de la luz en España lleva ya dos años y medio por debajo del francés	ENERGIA RENOVABLE	Digital
16	20 Minutos	Las eléctricas reclaman una revisión fiscal paralela a la reforma del mercado europeo	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	El Periódico de la Energía	La electrificación directa: clave para el futuro industrial de Europa	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	Diario de Sevilla Suplemento 4-5	Iberdrola promueve la armonía entre la energía limpia y la biodiversidad	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	Europa Press	Cepsa lanza su aceleradora de startups en busca de tecnologías emergentes que impulsen transición energética	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	El Economista 10	Cepsa lanza su aceleradora de startups para energía verde	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
21	El Periódico de la Energía	La tecnología integrada de ABB estabilizará la red eléctrica en la transición de las islas españolas a la energía v...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	Cinco Días 2	¿Por qué les llaman fondos sostenibles cuando quieren decir de transición?	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
23	Europa Press	La Comunidad exige al Miteco que invierta 250 millones para adaptar la red...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	El Economista 1, 13	La incertidumbre del coche eléctrico frena la inversión	ENERGIA RENOVABLE	Escrita

La Guía de Ecoturismo Eólico de España tendrá una presencia especial en la Feria del Libro de Madrid

Europa Press Turismo • original



MADRID, 5 Jun. (EUROPA PRESS) -

La primera Guía de Ecoturismo Eólico será una de las protagonistas de la celebración del Día Mundial del Medio Ambiente en la Feria del Libro de Madrid.

La publicación de la plataforma de Vientos de Futuro y Geo Planeta, sello de viajes de la editorial Planeta, estará en la caseta 266 del Paseo de Coches del Parque de El Retiro, ubicación tradicional de una feria que en esta edición de 2024 contará con esta publicación pionera en España.

La Guía de Ecoturismo Eólico recorre 10 rutas por el norte del país y ponen el foco en "la convivencia entre el patrimonio histórico, la biodiversidad y las infraestructuras destinadas a la producción de energía verde", según el portavoz del movimiento Viento de Futuro, Carlos Martí.

La publicación pone en valor el ecoturismo, la nueva manera de viajar comprometida con el territorio.

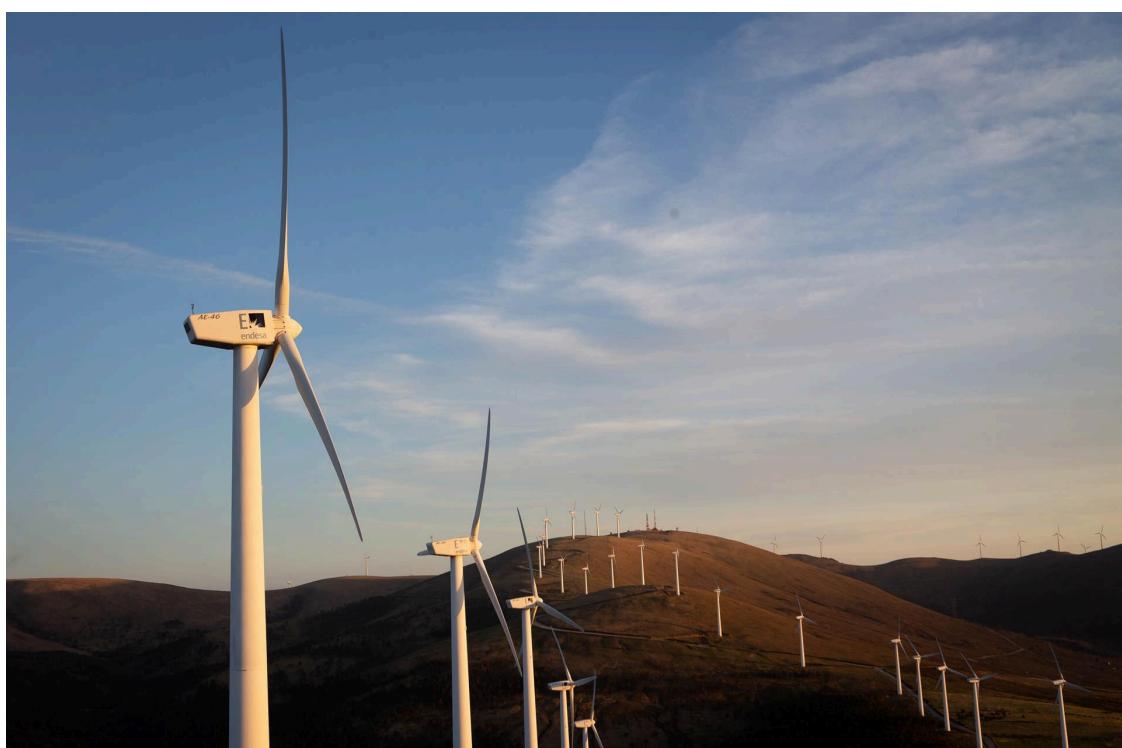
La autora de la Guía de Ecoturismo Eólico, Mar Ramírez, destacó sobre la obra que "permite mirar el paisaje con otros ojos, de otra manera y a través de las vistas que ofrecen los lugares donde se ubican los parques eólicos", por lo que "la mirada se amplía y se enriquece, dándole una nueva visión a lo que siempre ha estado ahí.

Las rutas expuestas en la guía son "sostenibles y respetuosas con el medio y la biodiversidad"; y recorren zonas como la Sierra del Perdón (Navarra), Terra Alta (Tarragona), Rueda de Jalón y Borja (Zaragoza), Huérmeces (Burgos), Medinaceli (Soria), El Bierzo (León), Cañones del Sil (Ourense), Sierra da Capela (A Coruña) y Coaña (Asturias).

La Guía de Ecoturismo Eólico de España tendrá una presencia especial en la Feria del Libro de Madrid

La primera Guía de Ecoturismo Eólico será una de las protagonistas de la celebración del Día Mundial del Medio Ambiente en la Feria del Libro de Madrid. La publicación de la plataforma de Vientos de Futuro y Geo Planeta, sello de viajes de la editorial Planeta, estará en la caseta 266 del Paseo de Coches del Parque de El Retiro, ubicación tradicional de una feria que en esta edición de 2024 contará con esta publicación pionera en España.

Forbes / EP • original



La primera Guía de Ecoturismo Eólico será una de las protagonistas de la celebración del Día Mundial del Medio Ambiente en la Feria del Libro de Madrid.

La publicación de la plataforma de Vientos de Futuro y Geo Planeta, sello de viajes de la editorial Planeta, estará en la caseta 266 del Paseo de Coches del Parque de El Retiro, ubicación tradicional de una feria que en esta edición de 2024 contará con esta publicación pionera en España.

La Guía de Ecoturismo Eólico recorre 10 rutas por el norte del país y ponen el foco en «la convivencia entre el patrimonio histórico, la biodiversidad y las infraestructuras destinadas a la producción de energía verde», según el portavoz del movimiento Viento de Futuro, Carlos Martí.

La publicación pone en valor el ecoturismo, la nueva manera de viajar comprometida con el territorio.

La autora de la Guía de Ecoturismo Eólico, Mar Ramírez, destacó sobre la obra que «permite mirar el paisaje con otros ojos, de otra manera y a través de las vistas que ofrecen los lugares donde se ubican los parques eólicos», por lo que «la mirada se amplía y se enriquece, dándole una nueva visión a lo que siempre ha estado ahí».

Las rutas expuestas en la guía son «sostenibles y respetuosas con el medio y la biodiversidad»; y recorren zonas como la Sierra del Perdón (Navarra), Terra Alta (Tarragona), Rueda de Jalón y Borja (Zaragoza), Huérmeces (Burgos), Medinaceli (Soria), El Bierzo (León), Cañones del Sil (Ourense), Sierra da Capela (A Coruña) y Coaña (Asturias).

Medio	Forbes.es	Fecha	05/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	25 280	V. Comunicación	3 431 EUR (3,730 USD)
Pág. vistas	1 948 658	V. Publicitario	1068 EUR (1161 USD)

https://epservices.epprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1211493106

Medinaceli, en la primera guía de ecoturismo eólico

La publicación de la plataforma Vientos de Futuro y Geo Planeta (sello de viajes de la editorial Planeta) propone diez rutas por el norte del país y pone el valor el ecoturismo, una manera de viajar comprometida con el territorio. Se apuesta por el ecoturismo como una nueva manera de viajar comprometida con el territorio.

original

EDS

- miércoles, 5 de junio de 2024

La publicación de la plataforma Vientos de Futuro y Geo Planeta (sello de viajes de la editorial Planeta) propone diez rutas por el norte del país y pone el valor el ecoturismo, una manera de viajar comprometida con el territorio



Medinaceli, en la primera guía de ecoturismo eólico - Foto: E.G.M Eugenio Gutiérrez Martínez

La primera Guía de Ecoturismo Eólico de España, de la plataforma de Vientos de Futuro y Geo Planeta, sello de viajes de la editorial Planeta, incluye a Medinaceli entre las diez rutas por el norte del país que ponen el foco en "la convivencia entre el patrimonio histórico, la biodiversidad y las infraestructuras destinadas a la producción de energía verde". Se apuesta por el ecoturismo como una nueva manera de viajar comprometida con el territorio.

La autora de la Guía de Ecoturismo Eólico, Mar Ramírez, destaca que la obra "permite mirar el paisaje con otros ojos, de otra manera y a través de las vistas que ofrecen los lugares donde se ubican los parques eólicos", por lo que "la mirada se amplía y se enriquece, dándole una nueva visión a lo que siempre ha estado ahí". Las rutas expuestas en la guía son "sostenibles y respetuosas con el medio y la biodiversidad" y recorren zonas como la Sierra del Perdón (Navarra), Terra Alta (Tarragona), Rueda de Jalón y Borja (Zaragoza), Huérmeces (Burgos), Medinaceli (Soria), El Bierzo (León), Cañones del Sil (Ourense), Sierra da Capela (A Coruña) y Coaña (Asturias).

ACCIONA Energía lidera un proyecto para impulsar el turismo en El Cerrato Palentino

Entre molinos. La ruta temática recorre los municipios de Herrera de Valdecañas, Hornillos de Cerrato y Valdecañas de Cerrato en los que se ubica el parque eólico Celada Fusión. Durante el evento, celebrado en el Ayuntamiento de Valdecañas de Cerrato, se ha presentado la iniciativa y se ha realizado un inicio simbólico de la ruta, bautizada con el nombre Entre Molinos.

Induportals Media Publishing • original

www.revista-fabricacion.com

Entre molinos. La ruta temática recorre los municipios de Herrera de Valdecañas, Hornillos de Cerrato y Valdecañas de Cerrato en los que se ubica el parque eólico Celada Fusión.

www.accionae.com



ACCIONA Energía ha presentado hoy su proyecto Descubre El Cerrato Palentino, una iniciativa para impulsar el turismo en Herrera de Valdecañas, Hornillos de Cerrato y Valdecañas de Cerrato (Palencia) mediante una ruta de senderismo temática que recorre las inmediaciones del parque eólico Celada Fusión y une los tres municipios.

El acto de inauguración del proyecto ha contado con la participación de Víctor Arrollo, alcalde de Herrera de Valdecañas; Nacho Valdeolmillos, alcalde de Hornillos de Cerrato; Donaciano Sardó, alcalde de Valdecañas de Cerrato; María José de la Fuente, presidenta de la Asociación ADRI Cerrato Palentino y vicepresidenta primera de la Diputación de Palencia; y Roberto Santiesteban, responsable de Gestión del Impacto Social en ACCIONA Energía. Durante el evento, celebrado en el Ayuntamiento de Valdecañas de Cerrato, se ha presentado la iniciativa y se ha realizado un inicio simbólico de la ruta, bautizada con el nombre Entre Molinos.

El proyecto Descubre El Cerrato Palentino surge tras un proceso de diálogo y participación comunitaria para identificar medidas que fomenten el desarrollo socioeconómico del entorno. Cuando ACCIONA Energía llega a un nuevo territorio, su prioridad es escuchar a la comunidad agricultores, ganaderos, Ayuntamiento y asociaciones para comprender sus desafíos y cómo la compañía puede contribuir a abordarlos. En el caso de los tres municipios del Cerrato palentino, se decidió que la compañía ayudase a estimular el turismo.

Tras esa decisión, ACCIONA Energía, en colaboración con la empresa La Tierra del Roble, diseñó esta ruta de senderismo, en la cual se realizarán actividades educativas y divulgativas

para dar a conocer las energías renovables y los beneficios de practicar deporte en la naturaleza.

El proyecto es financiado por ACCIONA Energía, mediante la reinversión de una parte de los ingresos anuales del parque eólico Celada Fusión que la empresa destina a mejorar el bienestar de la comunidad local.

Integración EJEMPLAR

El proyecto Descubre El Cerrato Palentino forma parte del plan de gestión del impacto social del proyecto eólico Celada Fusión, desarrollado, construido y operado por ACCIONA Energía. Con una capacidad de 48MWp, la instalación genera anualmente 136.000MWh de electricidad limpia, equivalente al consumo de unos 36.000 hogares, lo que permite evitar la emisión de unas 60.000 toneladas de CO2 al año.

Celada Fusión es el más reciente de los ocho proyectos eólicos que ACCIONA Energía opera en la zona y que, con una suma total de 192MW operativos, han convertido a la zona del Cerrato en punta de lanza del desarrollo de las renovables en la provincia.

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) ha reconocido la buena integración rural del parque eólico de Celada Fusión concediéndole a Hornillos de Cerrato el Premio Eolo 2024. La AEE destaca que se trata de un municipio modélico por su desarrollo eólico, donde la implantación de la energía eólica se está haciendo con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio, además de ser un ejemplo de cómo la España vaciada puede revitalizarse con la ayuda de proyectos eólicos.

www.accionae.com



Edificio ubicado en Titán 8, en Madrid.

GMP adquiere al duque de Westminster oficinas en Madrid

Rebeca Arroyo. Madrid

El capital core (inversor de perfil más conservador) vuelve al mercado de oficinas. GMP, controlada por la familia Montoro y que cuenta con el apoyo financiero del fondo soberano de Singapur (GIC), ha cerrado la compra de un edificio de oficinas ubicado en Méndez Álvaro, una de las zonas de Madrid con mayor proyección empresarial, según han informado fuentes del mercado a EXPANSIÓN.

El edificio estaba hasta ahora en manos de Grosvenor, grupo inmobiliario de Hugh Grosvenor, duque de Westminster. La empresa británica, que está deshaciendo posiciones en España con la venta de inmuebles, se hizo con la propiedad del activo a finales de 2020 tras comprárselo a UBS.

Este edificio alberga la sede en Madrid de Unicaja y tiene como inquilinos además a Engagás y Nozar.

Como asesores en la operación para el comprador figuran DLA Piper, en la parte legal, y Cushman & Wakefield, en la parte comercial. Simmons & Simmons, por su parte, ha sido el asesor legal del vendedor.

La calidad del activo, así como su ubicación, han servido para atraer a un comprador de corte institucional. En lo que llevamos de año las operaciones en oficinas han sido protagonizadas por family offices y capital privado.

En concreto, Titán 8 cuenta con 10.634 metros cuadrados de superficie distribuidos en 14 plantas sobre rasante y 212 plazas de aparcamiento.

La torre, que se terminó de construir en 2008, cuenta con la certificación Leed Gold. Se trata de un edificio con plan-

Primera operación de compra de oficinas con capital 'core' en lo que va de año

tas de oficinas flexibles, diáfanas y con una altura libre por planta que permite albergar tanto sedes corporativas como empresas de menos tamaño.

No es la primera vez que GMP apuesta por Méndez Álvaro. Con una cartera de activos valorada en 2.170 millones de euros, la Socimi es la propietaria de Titán 4, al lado del inmueble recién comprado.

GMP es dueña también del inmueble ubicado en el número 56 de Méndez Álvaro. Otros edificios relevantes de la Socimi son Torre BBVA (Castellana 81), Ederra (Castellana 77) o Génova 27.

Apetito por la zona

Méndez Álvaro, ubicada en el distrito de Arganzuela, se ha convertido en una de las áreas de mayor dinamismo de la capital gracias al esfuerzo inversor de Socimis y fondos de inversión como Colonial, Acciona, Vivenio, Ardian o GMP, entre otros.

El interés que está despertando esta zona ha animado a Acciona a poner en venta una de sus joyas inmobiliarias en la capital, el edificio Ombú. Tras transformar una nave abandonada de motores de la antigua Sociedad de Gasificación Industrial en un edificio sostenible y alquilarlo en su totalidad a EA Sports, Acciona busca ahora traspasar este activo valorado en unos 130 millones, según adelantó EXPANSIÓN el pasado marzo.

DeA Capital compra el fabricante de sándwiches Ñaming

TERCERA OPERACIÓN EN ESPAÑA/ Está previsto que el fondo Talde, hasta ahora dueño del 90% del grupo, salga del capital.

Pepe Bravo. Madrid

La gestora de capital riesgo DeA Capital, del grupo italiano De Agostini, ha firmado un acuerdo para adquisición de una participación mayoritaria en el fabricante de sándwiches Ñaming.

Está previsto que Talde Private Equity, hasta ahora propietario del 90% de la compañía, salga del accionariado del grupo en el marco de la transacción, mientras que Jorge Miranda, consejero delegado y miembro de la familia fundadora, reinvierte parte de los fondos obtenidos y se mantiene como socio minoritario en el capital. Para el cierre de la transacción, que DeA articula a través del fondo Taste of Italy 2, aún queda la autorización de la CNMC.

Fundada en 1990 y con sede central en Mallén (Zaragoza), Ñaming se ha consolidado como el líder en el mercado de sándwiches en España con un crecimiento sostenido de doble dígito durante los últimos años. Su catálogo, además de sándwiches y bocadillos, cuenta con ensaladas, wraps, yogures, fruta cortada, smoothies y postres.

En 2023, facturó 36 millones de euros, un 22% más que un año antes, con un ebitda de 5,3 millones de euros, según sus últimas cuentas deposita-



Ñaming fabrica sándwiches para máquinas de 'vending' y gasolineras.

La valoración de Ñaming puede haberse situado en el entorno de los 50 millones de euros

das en el Registro Mercantil. El grueso de la cifra de negocio de Ñaming procede del comercio minorista (48%), por delante de máquinas de vending (30%) y gasolineras (15%). Teniendo en cuenta los múltiples de ebitda que se pagan en el sector, es posible que la valoración de la empresa en

la transacción se haya situado en el entorno de los 50 millones de euros.

Desde sus centros de producción en Mallén y Madrid, el grupo elabora más de 160.000 unidades diarias con los más altos estándares de calidad y seguridad.

De A Capital Alternative Funds ha contado con el asesoramiento financiero de Arcano y legal de Eversheds Sutherland, junto al apoyo de PwC y KPMG. Muzinich financia a DeA y Talde estuvieron apoyados por Socios Financieros y Deloitte.

Plenium entra en el capital del grupo francés de renovables Smart Energies

P. Bravo. Madrid

Plenium Partners, gestora española especializada en invertir en energías renovables, ha entrado en el capital del grupo francés Smart Energies a través de una ampliación de capital de 87 millones de euros suscrita junto a Swen Capital Partners.

Plenium articula la transacción a través del fondo EcuaCapital.

Los dos nuevos socios de Smart Energies se suman a los fundadores de la compañía y a Rgreen Invest, que in-

virtió 20 millones de euros en la empresa en 2022. Con el dinero de la ampliación de capital, la empresa gala acelerará el despliegue de energía solar en tejados, aparcamientos y pequeños proyectos en superficie en Europa.

Smart Energies tiene en propiedad y explota más de 500 instalaciones solares en Europa (Francia, Italia y Grecia) con una capacidad total en funcionamiento o en construcción de más de 160 megavatios (MW) de potencia. Recientemente ha abierto ofici-

nas en Italia, Grecia, Noruega y Suecia.

Placas solares en tejados

La empresa está especializada en desarrollar proyectos en terrenos ya edificados como edificios de viviendas, aparcamientos o pequeñas parcelas. Los 87 millones de

euros recaudados permitirán la construcción de más de 1.000 proyectos en los próximos cuatro años.

Saba invertirá 50 millones, tras retener el contrato de Adif

J. Orihuel / C. Morán.
Barcelona/Madrid

Saba, la empresa de aparcamientos de CriteriaCaixa, se ha adjudicado la explotación durante los diez próximos años, con una opción de prórroga de otros cinco, de las 23.000 plazas de estacionamiento de Adif, el gestor estatal de infraestructuras ferroviarias, que la compañía gestionó desde 2014.

Como avanzó EXPANSIÓN el 4 de abril, Saba presentó la mejor oferta global en el concurso convocado por Adif para adjudicar uno de los mayores contratos de aparcamientos en España. En este proceso, la compañía se ha impuesto, entre otras empresas, a Indigo, Empark y Eysa.

Saba prevé llevar a cabo unas inversiones de 50 millones de euros en los aparcamientos de Adif, principalmente para modernizar los terminales de pago, instalar placas fotovoltaicas en las cubiertas, abrir nuevos puntos de recarga eléctrica e impulsar la logística de última milla en los estacionamientos.

El nuevo contrato entra en vigor el próximo 31 de julio. Las 23.000 plazas de Adif se encuentran en 55 estaciones de tren de 49 ciudades, aunque está previsto que el parque se amplíe hasta las 30.700 plazas en 64 estaciones.

La adjudicación coincide con la nueva etapa del holding inversor de La Caixa, que mantiene su voluntad de desprenderse de Saba, al menos de forma parcial.

Plenium Partners es un grupo inversor español independiente especializado en activos reales sostenibles en el marco de la transición renovable, la economía circular y el sector inmobiliario.

Desde su fundación, en 2007, acumula inversiones de más de 7.500 millones de euros. Actualmente está vendiendo una importante cartera de energía eólica.

Suscribe una ampliación de capital de 87 millones junto a Swen Capital

El PSOE murés se queda sin secretario en un momento de conflicto interno

► Rouco dice que dimite por "motivos persoais" y apoya a la portavoz, mientras surgen voces críticas entre los afiliados por la "paralización do Concello". El partido nombrará una gestora

CRISTINA ARIAS

MURAS. El PSOE de Muras se queda sin secretario general de la agrupación local tras la dimisión de Mario Rouco, que presentó su acta hace apenas unos días. Y lo hace en un momento de conflicto interno, con voces críticas entre los afiliados por el rumbo que está llevando el partido y la actual portavoz, Jennifer Gómez, señalando, sobre todo, a la "paralización do Concello" desde que el BNG goberna en minoría.

El ya exresponsable del PSOE de Muras justifica su dimisión en "motivos persoais" y asegura que no existe ningún desencuentro con la portavoz actual, a la que le muestra su apoyo. Pero reconoce que sí hay descontentos dentro de la agrupación.

"Non ten nada que ver, voume por motivos persoais. Non gaño nin perdo nada estando onde estaba. Aprendín moitas cousas e espero que os meus acertos foran máis que os meus errores", explica Rouco, que asegura que dejar el acta no implica cambiar de ideas. "Sigo tengo as mesmas na cabeza", resalta.

El exsecretario del PSOE en Muras hizo un primer anuncio el pasado mes de noviembre de que cesaría en el cargo y presentó su acta el 30 de mayo. Antes, varios afiliados barajaron dar el mismo paso, aunque finalmente no lo hicieron. Y aunque por el momento prefieren no dar sus nombres, sí reconocen que se alejaron de la política municipal y que se plantearon dejar el PSOE.

"O Concello bloqueárono, non se fai nada. Hai moita leña", apuntan algunas voces críticas, mien-

tras otras señalan a un "PSOE desequilibrado" y a decisiones con las que no están de acuerdo pero van más allá.

"Todos tienen responsabilidad nisto, a candidata e o partido, pero tamén o PP e o BNG. Todos tienen culpa. O Concello de Muras, que é un Concello con recursos, está paralizado", indican.

La más aludida en pleno conflicto, la portavoz, Jennifer Gómez, reconoce que "hai diferencias de opiniões entre os afiliados pola maneira que estou a levar a representación, non de todos, pero hai algúns desconformes", pero se muestra segura y convencida de las decisiones que está tomando al frente del partido.

"Na última reunión da agrupación tiña más inseguridade e más dúbidas de seguir para adiante representando o partido, más incerteza, pero a día de hoxe podo dicir que si que teño o apoio do partido e de afiliados e afins ao PSOE en Muras", indica, mientras reconoce que los que no quiere ser "un inconveniente".

LOS PRÓXIMOS PASOS. El PSOE, desde la ejecutiva provincial, pondrá ahora la creación de una gestora temporal para constituir después una nueva ejecutiva local. "A xestora necesita a ratificación da Executiva nacional galega e autorización de Madrid. É un trámite rápido. Despois pódese convocar asemblea para a nova executiva, que en Muras teñen militantes suficientes", explica Pilar García Porto, la secretaria de organización del PSOE lucense, que indica que para todo ello trabajarán con la persona que ahora mismo es la



Mario Rouco y Jennifer Gómez. EP



referente en el partido murés, que es la actual portavoz.

Jennifer Gómez no es afiliada al PSOE —se presentó como independiente— pero sin embargo no se cierra a nada. "Non digo nin que si nin que non a ser responsable da agrupación local. Haberá que reunirse e tomar decisiones, de

se me poño á fronte ou se me bota a un lado do partido. Dependerá das decisiones de todos", dice, al tiempo que asegura que desde el partido aún no se pusieron en contacto con ella por la dimisión de Mario Rouco: "Con el teño boa relación, sigo contando co seu apoio e entendo a súa decisión".

Ejecutiva Desde el partido niegan problemas y miran al futuro

La secretaria de organización del PSOE de Lugo, Pilar García Porto, asegura que no le consta a nivel provincial que exista un conflicto interno en el partido en Muras "nun que ninguno quixera deixar a súa acta aparte do secretario xeral". El responsable del PSOE

vilalbés, miembro de la ejecutiva lucense, le resta importancia. "A nivel partido non vemos un problema. Nos partidos hai discrepancias, iso é normal, sobre todo nas esquerdas", dice Eduardo Vidal.

Defensa de la portavoz

"A nosa portavoz defenderémola a ultranza e estaremos con ela para apoiala", sentenció Vidal, que recordó que Jennifer Gómez facilitó la investidura del BNG pero no entró en el gobierno.

El alcalde pontés destaca el valor del sector eólico, del que viven 400 familias

C.P.R.

AS PONTES. El alcalde pontés, Valentín González Formoso, en una visita a las instalaciones de Huso 29 Estudios y Construcciones en el polígono de Os Airós, destacó que "a aposta eólica é clave para a economía das Pontes, con 400 familias viviendo do sector".

"Non é serio poñer en tela de cuízo a posta en marcha de parques eólicos por toda Galicia, xa que suponen o sustento de moitas familias", aseguró el regidor, quien, junto a la concejala de Industria, Ana Pena, quiso conocer de primera mano el trabajo de

Huso 29, cuyo director general, José Otero, les detalló algunos de los proyectos en los que trabajan, como "a construcción dunha subestación colectora en Lousame, proxectada en preto de dous millóns de euros, e a construcción de 180 picadeiros para Navantia", según concretan desde el Concello.

La visita se enmarca en una ronda de contactos en la que también figuran Gdes Wing o Invenergy, con los que Formoso busca poner en valor el "papel fundamental" de estas empresas en el sector.

El alcalde recordó además el acuerdo entre Concello y Endesa



Pena y González Formoso, con Otero en la visita a Huso 29. EP

para convertir las naves de O Tesouro en centro de recuperación y reparación, para "arranxar as más de 5.000 máquinas que Enel Green Power ten por toda Europa, para a súa futura reutilización nouros puntos do continente ou

incluso en instalacións de América Latina e África". Permitirá crear "centos de empregos" directos e indirectos, "en sectores como o do transporte, a fabricación de recambios ou a pintura industrial, entre outros", añadió.

Una campaña de la hostelería de Vilalba sortea tres vales de 20 euros cada jueves

M.R.

VILALBA. La asociación de empresarios Sete Pontes de Vilalba promueve, desde su sección de hostelería y restauración, la campaña Pre-Findest de Xuño, a través de la que se realizarán sorteos de vales de 20 euros los jueves con las participaciones que se conseguirán con las consumiciones de ese día.

La dinámica de esta iniciativa, que arranca hoy y durará todo el mes, es sencilla. Por cada consumición que se pida, el cliente recibirá una participación para el sorteo, pero si desayuna, come o cena obtendrá tres boletos adicionales.

Los sorteos serán semanales y se rifarán cada jueves tres vales de 20 euros para gastar en los locales que participan en la campaña. Estos establecimientos son LarOs Pios, Tapería O Porrón, Torrelavega, O Porrás, Pafe, Estudante, Churrería La Plaza, Mesón do Campo, Mesón O Carballo, Centro, hostal O Cristo, A Lareira y Pizza.

El Espazo Xove abre este viernes la inscripción en los 3x3 de fútbol y baloncesto

C.P.R.

VILALBA. El Espazo Xove de Vilalba abre este viernes el plazo de inscripción para los tradicionales torneos de baloncesto y fútbol 3x3, que se disputarán en la Praza da Constitución del 18 al 21 de este mes, en horario de tarde.

El XXVI Torneo de Fútbol 3x3 contará con categorías benjamín, alevín, infantil, cadete y juvenil, mientras que en el XXIV Torneo de Baloncesto 3x3 los participantes se repartirán en tres grupos: de nueve a 14 años, de 15 a 17 y de 18 a 39 años.

Habrá premios para el primer y segundo clasificado de cada una de las categorías en juego, así como para el máximo goleador y el máximo anotador. Además, se disputará un concurso de triples.

Las personas interesadas pueden apuntarse hasta el 14, en la sede del Espazo Xove o llamando al 982.82.34.40, también para solicitar más información. La organización cuenta con el apoyo del Concello, Rácing Club Vilalbés, Vilalba Club de Baloncesto y Protección Civil.

La máquina-herramienta se aferra al cambio tecnológico para seguir creciendo

LA BIENAL PERMITE CONTEMPLAR LOS AVANCES DE LAS EMPRESAS EN MATERIAS COMO LA FABRICACIÓN AVANZADA Y LA AUTOMATIZACIÓN, QUE LES PERMITEN SER COMPETITIVAS

Jorge Garma

NTM

PAMPLONA – Lo dicen los expertos y lo confirman los responsables empresariales. La automatización y la digitalización son dos procesos que van a definir la industria del futuro. Y para ello es conveniente dar pasos de forma inmediata. El sector de la máquina-herramienta, fundamental para la economía vasca, lleva años trabajando en esa dirección, pero los acontecimientos que se están desarrollando en los últimos

están impulsando aún más si cabe la velocidad en estas transformaciones. La transición digital que se abre paso en todas las esferas de las sociedades occidentales se imbrica con la ecológica, que en el caso de la industria va requerir que adapte sus líneas de actuación a una nueva clave de sostenibilidad y eficiencia energética, sobre todo teniendo en cuenta que este último concepto, el de la energía, ya está ahogando el funcionamiento de economías europeas tan importantes como son la de Alemania o el Reino Unido.

Por ello, las empresas que se dan cita hasta mañana en la trigésima segunda edición de la Bienal Internacional de Máquina-Herramienta en el Bilbao Exhibition Centre (BEC) ya exponen en muchos casos productos de alta tecnología y fabricación avanzada. Constituye, además, un factor esencial para competir con un valor añadido en los exigentes mercados internacionales, donde las políticas de bajos costes laborales y de subvenciones en países como China amenazan con quebrar la competitividad europea.

La Bienal cuenta con secciones específicas dedicadas a los sectores más destacados de la actividad industrial. En este sentido, la gran novedad de esta edición es un área nueva dedicada a la robotización y la automatización, que se suma a las ferias paralelas de la Bienal, como la centrada en la fabricación aditiva e impresión 3D y la que conecta al espectro industrial con el formato. Las viejas máquinas utilizadas de forma manual por los trabajadores han quedado reemplazadas por modernos artílulos con brazos

robóticos que, no obstante, siguen necesitando la fuerza de trabajo humana para su uso, aunque en este caso mediante paneles digitales con teclados informáticos.

PERFILES En cualquier caso, ahora, como en el pasado, se siguen necesitando trabajadores con los conocimientos adecuados. En la reciente presentación de sus resultados, AFM Cluster, la organización que agrupa a las empresas de máquina-herramienta, subrayó que el "gran desafío" al que se enfrenta el sector



Luis Uriarte, director general de Tekniker, en el stand del centro en la Bienal. Foto: Pankra Nieto

“El sector se ha hecho más resiliente y sabe competir de forma global”

Luis Uriarte, director general de Tekniker, destaca que las empresas están siendo “ágiles” a la hora de innovar

PAMPLONA – Luis Uriarte es el director general de Tekniker, centro de investigación con más de 40 años de existencia y especializado en desarrollar conocimiento tecnológico para las empresas. Su presencia es habitual en la Bienal del BEC, donde muchas de las empresas que están allí han integrado en su día a día los avances de Tekniker.

“Ante todo, nuestra misión es que la tecnología que ejecutamos se transfiera al tejido empresarial”, explica Uriarte. Tekniker presenta

en esta edición del evento industrial una gran impresora 3D para componer estructuras metálicas mediante la técnica de la fabricación aditiva en titanio, una de las tendencias de más crecimiento, así como una célula de robótica colaborativa.

ESPACIO Además, Tekniker también exhibe el prototipo de una turbina eólica adaptada a las condiciones ambientales de Marte diseñado, fabricado y validado para la Agencia Espacial Europea.

Uriarte destaca la “situación incierta” en la que se mueve el entorno de la fabricación avanzada en máquina-herramienta por razones geopolíticas, como el encarecimiento de materias primas o los problemas de abastecimiento, aunque, a pesar de

eso, su evolución está siendo “relativamente buena”. Asimilar la tecnología avanzada “ya no es una opción, sino una obligación”, apunta el director de Tekniker, que destaca asimismo que las firmas vascas han dado ese paso “y saben competir de manera global”. Las perspectivas de futuro “son buenas, aunque las circunstancias externas no las podemos controlar”. “Tenemos que ser ágiles ante el cambio. Las empresas vascas han sabido adaptarse a ese cambio. Lo que hemos vivido en los últimos años ha hecho al sector más resiliente”. Sobre la falta de talento especializado en materia tecnológica, Uriarte remarca que se trata de “un reto de país” y que, de momento, “se trata de hacer más trabajo con menos personas”. –J. Garma

“El valor añadido de las empresas vascas está en la innovación tecnológica”

“Las compañías no han dejado de invertir en I+D+i a pesar del parón”, dice Rafa Lizarralde, del centro Ideko

PAMPLONA – Englobado en la *Basque Research & Technology Alliance*, Ideko forma parte de Danobatgroup, la división de Mondragon dedicada a la máquina-herramienta. Este centro de investigación tecnológica tiene como partners directos a fabricantes de máquina-herramienta que, a su vez, trabajan para importantes empresas de automoción, aeronáutica y energía. Sinergias que permiten mejorar su trabajo, que es abastecer de conocimiento a todo el tejido empresarial. “Hoy en día, el valor añadido de las compañías para competir a nivel empresarial está en incluir soluciones avanzadas en tecnología”, expone Rafa Lizarralde, director de investigación y desarrollo del centro.

Como principal novedad en esta edición de la Bienal, Ideko presenta una nueva célula robótica para el sector aeronáutico. Se trata de un desarrollo que busca dar “precisión y mecanización” al trabajo de la maquinaria de las empresas. “Con ello se pretende contribuir a la eficiencia, sobre todo en materia energética”, apunta Lizarralde.

Reducir costes y mejorar tanto la competitividad como la sostenibilidad son otros de los propósitos de

las innovaciones tecnológicas de Ideko. En este sentido, Lizarralde destaca que, “a pesar del parón, las empresas no han dejado de invertir en innovación”. El frenazo económico en Alemania, un importante cliente de las exportaciones vascas de máquina-herramienta, no ha desanimado al sector vasco, que el año pasado batió récord de ventas y exportaciones de sus productos. “Las empresas vascas se han abierto a otros puntos del exterior y están consolidando otros mercados, como Estados Unidos”, concluye el director de investigación y desarrollo del centro.

FACULTACIÓN Ideko facturó 11 millones de euros el pasado año, lo que supone un incremento del 7% respecto al ejercicio anterior en el que se alcanzaron 10,3 millones, al tiempo que aumentó en un 20% el número de socios. Del total de ingresos de Ideko, 5,9 millones (un 53%) procedieron del sector privado, de la transferencia de proyectos de I+D+i para mejorar la productividad en sectores como la aeronáutica, la energía y máquina herramienta. El 47% restante (5,2 millones) derivó del trabajo de investigación tecnológica e innovación para transferir a la empresa repartido entre iniciativas llevadas a cabo con el apoyo de programas del Gobierno vasco (23%), instituciones europeas (20%) y el Gobierno de España (4%).

Por otra parte, la Inteligencia

Northland ultima la venta del 49% de su cartera de renovables en España por 500 M

Óscar Giménez;Juan Cruz Peña • original

La energética canadiense Northland Power protagonizará la próxima gran desinversión en renovables. La firma trabaja con [Royal Bank of Canadá \(RBC\)](#) como asesor **para vender el 49% de su negocio de renovables** en España, que tiene una capacidad de 540 megavatios.

Según fuentes del mercado, la operación se va a cerrar en las próximas semanas. A lo largo del año, Northland, de la mano de [RBC](#), ha tanteado el mercado y ha decidido hacer una desinversión parcial ante **la caída de precios en el mercado** y el menor apetito comprador.

Así, Northland Power, que espera recibir **próximamente las ofertas vinculantes** para cerrar la venta del 49%, seguirá teniendo la mayoría accionarial del negocio. La firma espera realizar la venta con la misma valoración que cuando realizó la inversión hace dos años, lo que implica una desinversión por una cifra que rondará los **500 millones** de euros.

En concreto, Northland Power adquirió la cartera en 2021 a [Helia Renovables](#), fondo especialista en renovables de Bankinter y Plenium Partners, por 1.060 millones -se pagaron 345 millones en efectivo y se asumió una deuda de 716 millones-. En aquel momento, Northland desembarcó en España en pleno boom de renovables. Ahora, [desinvierte en plena crisis](#).

El portafolio incluye 33 activos operativos compuestos por energía **eólica terrestre (424 MW), solar fotovoltaica (66MW) y solar concentrada (50 MW)**. Northland salió al mercado para estudiar la venta a principios de año, tal y como avanzó entonces *Vozpópuli*. Ahora, según transmiten fuentes conocedoras a El Confidencial, **la operación está a punto de cerrarse, pero se limitará al 49%**.

Se sube a la ola de las grandes energéticas

En cualquier caso, la desinversión de un paquete minoritario es una práctica muy extendida en el sector de las renovables. En los últimos dos años, grandes *utilities* como [Iberdrola](#) o [Endesa](#) están optando por este modelo **para cristalizar valor**. Con la desinversión parcial, logran obtener recursos con los que acelerar el crecimiento, **reduciendo la exposición a deuda** en un momento de elevados tipos de interés.

Este modelo también **lo están siguiendo las grandes petroleras**. [Repsol](#), por ejemplo, ha hecho ya varias operaciones de este tipo con grandes inversores como Pontegadea, la patrimonial de Amancio Ortega. [Acciona](#), generador de renovables independiente, también está lanzando procesos de venta en los que mantiene la mayoría de las acciones para seguir controlando y consolidando los activos.

Estas operaciones permiten a las empresas **poner en valor dichas infraestructuras** que han sido desarrollados desde fases muy incipientes y que están iniciando su operación o en un estadio previo a la obtención de recursos recurrentes por la venta de [la electricidad](#).

No obstante, el mercado se ha vuelto muy selectivo, dado el hundimiento de precios de la electricidad, que ha hecho que la rentabilidad de muchos *portfolios* haya decrecido con fuerza. A esto **se une la incertidumbre regulatoria** sobre el modelo de mercado que fijará precios en los próximos años y que también ha puesto en guardia a los inversores de este tipo de activos. La situación ha llegado a tal punto que **ya se ha producido la primera reestructuración** y muchos bancos se verán obligados a refinanciar proyectos.

La energética canadiense Northland Power protagonizará la próxima gran desinversión en renovables. La firma trabaja con [Royal Bank of Canadá \(RBC\)](#) como asesor **para vender el 49% de su negocio de renovables** en España, que tiene una capacidad de 540 megavatios.

Equinor y Ørsted firman nuevos contratos con el estado de Nueva York para Empire Wind 1 y Sunrise Wind

José A. Roca • [original](#)

El Estado de Nueva York y los promotores de los proyectos Empire Wind 1 y Sunrise Wind, **Equinor** y **Ørsted**, han firmado sendos contratos de compraventa de certificados de energía renovable eólica marina (OREC, por sus siglas en inglés) para los dos proyectos que los promotores volvieron a licitar en la cuarta licitación eólica marina del Estado y cuya capacidad les fue adjudicada.

Empire Wind 1 y Sunrise Wind obtuvieron acuerdos OREC de la **Autoridad de Investigación y Desarrollo Energético del Estado de Nueva York (NYSERDA)** en la primera licitación eólica marina de Nueva York en 2019.

Los promotores volvieron a licitar los proyectos eólicos marinos en la última convocatoria para garantizar la viabilidad de los proyectos, ya que las condiciones económicas mundiales, así como las condiciones dentro del mercado eólico marino, han cambiado desde que se les adjudicaron los OREC iniciales.

Además de seleccionar Empire Wind 1 y Sunrise Wind en la cuarta licitación, NYSERDA también puso en lista de espera el proyecto Community Offshore Wind 2 de RWE y dijo que el proyecto podría ser considerado para la adjudicación y negociación del contrato en una fecha posterior.

La media ponderada de los costes de desarrollo de los dos proyectos eólicos marinos adjudicados durante la vigencia de los contratos es de 150,15 \$/MWh (unos 138 €/MWh), lo que está a la par con los últimos precios del mercado, según la NYSERDA. El impacto medio en la factura de los clientes residenciales a lo largo de la vida de estos proyectos con arreglo a estas adjudicaciones será de aproximadamente el dos por ciento, o unos 2,09 USD (1,92 EUR) al mes.

Los nuevos contratos de Empire Wind 1 y Sunrise Wind van acompañados de nuevas cláusulas, entre ellas compromisos de beneficios económicos superiores a los contratados originalmente. En virtud de estas disposiciones, los promotores se comprometerán a destinar 32 millones de dólares (unos 29 millones de euros) a inversiones centradas en la comunidad en las comunidades desfavorecidas de Nueva York y 16,5 millones de dólares (unos 15 millones de euros) a la vigilancia de la fauna y la pesca.

Empire Wind 1 y Sunrise Wind también están obligadas a comprar un mínimo de 188 millones de dólares (unos 173 millones de euros) de hierro y acero estadounidense y a firmar acuerdos de paz laboral para los servicios de explotación y mantenimiento.

Según la NYSERDA, los dos proyectos crearán a corto plazo más de 800 empleos en la construcción e invertirán 2.000 millones de dólares (unos 1.800 millones de euros) en la mejora del desarrollo económico de todo el estado, incluidas inversiones comprometidas por los promotores para apoyar a las comunidades desfavorecidas.

Más allá de las obligaciones contractuales de los proyectos, se espera que Empire Wind 1 y Sunrise Wind generen más de 6.000 millones de dólares (unos 5.500 millones de euros) en beneficios económicos en todo el estado a lo largo de los 25 años de vida de los proyectos.

Empire Wind 1, de 810 MW, avanza ya hacia la fase de construcción, ya que Equinor recibió en mayo la aprobación final de la Comisión de Servicios Públicos del Estado de Nueva York para iniciar la construcción del parque eólico marino.

Teresa Ribera: "La agenda verde debe ganar peso en la Comisión Europea"

La vicepresidenta Teresa Ribera (Madrid, 1969) atiende a 20minutos en la recta final de la campaña de las elecciones europeas. En unas horas pondrá el broche final a dos semanas en las que se ha centrado en alertar contra la "derecha y la ultraderecha", así como en la necesidad de preservar la agenda social y verde en un contexto en el que la UE se replantea su política en materia de seguridad y defensa.

Marta Moreno • original

La vicepresidenta y candidata del PSOE a las elecciones europeas, Teresa Ribera

La vicepresidenta Teresa Ribera (Madrid, 1969) atiende a **20minutos** en la recta final de la campaña de las [elecciones europeas](#). En unas horas pondrá el broche final a dos semanas en las que se ha centrado en alertar contra la "derecha y la ultraderecha", así como en la necesidad de preservar la agenda social y verde en un contexto en el que la UE se replantea su política en materia de seguridad y defensa. En este sentido, la candidata socialista, que aspira a agrupar Energía y Clima en una Vicepresidencia de la Comisión Europea, ya avisa de que la agenda verde tiene que ganar peso en el nuevo Ejecutivo comunitario.

Las encuestas colocan al PSOE cada vez más cerca del PP. ¿Qué perspectivas tienen? Vamos a ganar y la razón más importante es que estamos viendo qué es lo que representa esa alianza entre derecha y ultraderecha y la falta de respuesta a los problemas concretos de Europa. Es importante ser la barrera de contención y garantizar que las familias políticas defensoras de los derechos, las libertades y la convivencia puedan poner freno a esta tendencia global tan preocupante.

¿Cree que los ciudadanos votarán en estas europeas como una segunda vuelta del 23-J? No creo que esto sea una segunda vuelta de las elecciones del año pasado. Los españoles ya dejaron claro que no querían esa alianza de la derecha y la ultraderecha, que se empeñan en presentarlo así para esconder la falta de propuestas concretas. Tener una Europa fuerte, coherente, creíble desde el punto de vista de la defensa de los valores y del derecho internacional es clave, así que confío en que esto se refleje en las urnas y consigamos aquello para lo que fuimos convocados los electores, que es defender Europa.

¿Ve posible su objetivo de frenar el auge de partidos como el de Meloni? Confío en los ciudadanos y en la sociedad española, que es abierta, tolerante y le gusta disfrutar la vida. Eso no se consigue anunciando inestabilidad, recortes de derechos, alimentando odio, trasladando cosas que son falsas a través de las redes sociales, eludiendo problemas o negando el conocimiento y la ciencia. Ese voto es lo que puede poner freno a esa tendencia más agresiva y virulenta.

En el caso de que no haya una Vicepresidencia de Energía y Clima, ¿aceptaría ser comisaria? Es imposible imaginar una agenda industrial, de infraestructuras y de comercio exterior que funcione si no se integran los desafíos ambientales y del impacto en la salud. El gran éxito de la Comisión presidida por Ursula von der Leyen es trasladar esa sensibilidad ambiental y climática a las distintas carteras. La combinación de la Agenda Verde con cada una de estas carteras tiene que ganar peso. Mi posición en la Comisión tiene que permitir aprovechar ese entendimiento para seguir desarrollándola. La transversalidad tiene que ir ganando profundidad.

Es imposible imaginar una agenda industrial, de infraestructuras y de comercio exterior si no se integran los desafíos ambientales

¿Sus políticas le pueden perjudicar para ostentar una comisaria de asuntos energéticos y, por el contrario, le favorecen para dirigir las políticas más climáticas? No, al contrario. Los consumidores y el tejido empresarial salen ganando con este tipo de políticas ambientales cuando vienen acompañadas de políticas sociales. Si la ultraderecha parase la Agenda Verde,

el ahorro y la inversión se irían fuera de Europa. Los europeos no podemos perder ese tren, nuestras empresas han iniciado esa senda y deben completarla.

¿Se siente cómoda con el despliegue de renovables pero al mismo tiempo con la financiación de energía nuclear con bonos verdes? Es un debate que no debería haberse resuelto así, pero soy respetuosa con las decisiones colectivas. La energía nuclear tiene afección ambiental y la calificación de la Comisión les permite una financiación que es legítima, pero creo que el objetivo es crecer en renovables. La posición de otros países europeos no es la más ventajosa para España, que tiene enormes recursos solares y eólicos. Para las nucleares no es viable económicamente competir con las renovables.

Europa cada vez depende menos del gas ruso, pero seguimos comprando el que llega en barco. ¿No es incoherente con el deseo de dejar de comprar energía a Putin? Pedí a las empresas e intermediarios que terminaran los contratos según fuera posible y no firmaran nuevos, pero hay que aclarar que el Gobierno no compra ni vende, solo regula, y para prohibir hay que pedir cobertura a nivel europeo. Las importaciones de gas por tubo se han reducido pero no han desaparecido y, efectivamente, todavía tenemos que seguir avanzando en esa dirección.

Vistas las protestas en el campo a principios de año, ¿cree que la UE ha tenido poco en cuenta las inquietudes sociales en su transición ecológica? La UE debe mejorar algunos aspectos de su relación con los agricultores. Las grandes amenazas son la desertificación del suelo y la sequía y la Agenda Verde asegura la disponibilidad de agua. Sin embargo, la carga burocrática a pequeñas explotaciones o la introducción de nueva legislación resulta costoso y complicado. Hemos de preparar la agricultura para escenarios de clima diferente, lo que requiere cambios, pero las administraciones tienen que acompañar al sector en su conjunto y garantizar que se pueda hacer de forma confortable. El sector español necesita apoyo en esa transformación, no imponer nuevas reglas.

La vicepresidenta y candidata del PSOE a las elecciones europeas, Teresa Ribera

La guerra de Ucrania dura más de dos años, la de Gaza parece lejos de terminar, hay elecciones en EEUU. ¿Qué papel debe jugar la UE? Debemos defender la democracia, las fronteras, los derechos y las libertades y responder con firmeza ante una agresión como la de Putin, que también quiere desestabilizar el continente europeo. Europa debe mantenerse unida en la defensa de Ucrania.

El Congreso aprobó la ley de amnistía definitivamente. ¿Teme que esto pueda afectar a las europeas? Las elecciones del 12 de mayo confirman que estamos en un escenario diferente. Por primera vez el PSC ha ganado en votos y en escaños y no hay una mayoría absoluta de los independentistas. Hay que dar una oportunidad a ese cambio, a pesar de que todavía hay algunos que se regodean en el conflicto.

¿Están convencidos de que la justicia europea la apoyará y los tribunales españoles la aplicarán como está concebida? Me preocupa que la derecha utilice los argumentos de la ultraderecha y todo lo que oímos es ruido y ganas de que todo vaya peor, con estrategias de desestabilización de las instituciones sin dar una alternativa al problema de los españoles. Eso genera perplejidad en Europa, que vivió con gran preocupación el 1-O y no daba crédito a que el Gobierno del PP no encontrase maneras políticas de evitarlo. Es un error que sigan empeñados en que cuanto peor, mejor. La única vez que España ha estado al borde de la quiebra ha sido con un gobierno presidido por Mariano Rajoy.

¿Le preocupa que tras la aprobación de la amnistía se tambalee la mayoría que sostiene al Gobierno? No me preocupa nada. O sea, me preocupa enormemente que la derecha esté alimentando a la ultraderecha, la inestabilidad y el odio entre los españoles. Lo otro no me preocupa, se resolvió el 12 de mayo en Cataluña.

El juez acaba de imputar a Begoña Gómez y el presidente ha enviado una segunda carta. ¿Cree que esto puede influir en su candidatura? ¡Al contrario! Esto pone de manifiesto que nos estamos jugando la credibilidad de las instituciones, el Estado democrático y que la campaña

del PP no tiene ni una sola propuesta para Europa. Está basada en cuestionar la legitimidad del presidente y lo que los españoles ya decidieron el 23J. Por eso hace falta una movilización masiva de la izquierda. Nadie se puede quedar en casa, está en riesgo el alma de Europa.

Las tensiones con sus socios de gobierno se han hecho patentes con la ayuda de los 1.000 millones de euros a Ucrania o la ruptura parlamentaria en varias leyes. ¿Cómo piensan reconducir esta situación? Nos une más de lo que nos diferencia, aunque todo es susceptible de ser mejorado. Es verdad que estar en campaña electoral hace más difícil encontrar cómo resolver las cuestiones en las que pueda haber diferencias. Respecto a la posición de Ucrania, es difícil imaginar cómo puede Ucrania defender sus fronteras si la dejamos abandonada. Nosotros queremos encontrar una salida cuanto antes a esta crisis y tendremos que seguir trabajando en los próximos meses sin que esto suponga ninguna cuestión de riesgo para la coalición.

Hacia un mundo más 'verde': la inversión en energías limpias duplicará la de combustibles fósiles en 2024

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) afirma que los dos billones de dólares de inversión en energías limpias de este año 2024 casi duplicarán las inversiones destinadas a combustibles fósiles, las cuales están creciendo, aunque a un ritmo inferior que las 'verdes'. La AIE subraya que para alcanzar los objetivos que la comunidad internacional se fijó en diciembre pasado en la COP28 de Dubai, sobre todo triplicar las capacidades de renovables para 2030, hay que duplicar las inversiones en energías limpias de aquí a entonces a escala global.

original

Paneles solares energía renovable energía verde

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) afirma que los dos billones de dólares de inversión en energías limpias de este año 2024 casi **duplicarán las inversiones destinadas a combustibles fósiles**, las cuales están creciendo, aunque a un ritmo inferior que las 'verdes'. En su [informe anual sobre la inversión](#) publicado este jueves, la AIE alerta, sin embargo, de que esa tendencia no basta para limitar el calentamiento global a 1,5 grados centígrados y de que hace falta medio billón de dólares más cada año **en energías limpias, y las carencias son particularmente fuertes en los países en desarrollo**, con la excepción de China.

El concepto de energías verdes es un asunto muy vasto que engloba las energías renovables, pero **también los vehículos eléctricos, la energía nuclear, las redes eléctricas**, las infraestructuras de almacenamiento, los combustibles de bajas emisiones (como los sintéticos), las mejoras en eficiencia o las bombas de calor.

Los autores del estudio señalan que en el caso de la generación de electricidad si cuando se firmó el Acuerdo de París en 2015 la inversión en renovables y energía nuclear era el doble de lo que se dedicaba a combustibles fósiles, este año supondrá diez veces más, y eso sobre todo por el tirón de la solar fotovoltaica.

Cómo alcanzar los objetivos de la COP28

La AIE subraya que para alcanzar los objetivos que la comunidad internacional se fijó en diciembre pasado en la COP28 de Dubai, sobre todo triplicar las capacidades de renovables para 2030, **hay que duplicar las inversiones en energías limpias de aquí a entonces a escala global**.

Sin embargo, ese esfuerzo no tiene que ser homogéneo en todas las regiones del mundo porque la situación es muy distinta. Por un lado está China, que va a la cabeza del mundo con unas inversiones que este año llegarán a **675.000 millones de dólares; la Unión Europea con 370.000 y Estados Unidos con 315.000**.

Estos tres grandes bloques concentran dos tercios del total, mientras que los países en desarrollo (con la excepción de China) van muy rezagados en 2024, con nada más que el 15% de la inversión, **300.000 millones de dólares que tendrían que cuadruplicar para 2030**.

De ahí el mensaje del director ejecutivo de la agencia, Fatih Birol: **"Hay que hacer más para garantizar que la inversión llega a los lugares donde más se necesita**, en particular las economías en desarrollo en las que hay una carencia severa actualmente de acceso a una energía abordable, sostenible y segura".

Caída de los costes de las placas solares

De hecho, esta tecnología gracias a la caída de los costes de las placas solares (-30% en los dos últimos años), **va a captar este año más dinero que todas las demás renovables juntas**, en total medio billón de dólares, teniendo en cuenta que el volumen total para la

electricidad rondará los **1,4 billones**, incluyendo redes y baterías de almacenamiento.

Las redes, que han demostrado ser un cuello de botella en el despliegue de las renovables **por el ritmo lento de construcción de nuevas infraestructuras**, prácticamente estancado desde 2015 con unos 300 millones anuales de media, da signos de estar despegando con 400 millones en 2024.

Los combustibles fósiles crecen menos

Sobre los combustibles fósiles, no hay que pensar que la inversión que reciben va a la baja, sino que simplemente crece a un ritmo menor. En el caso del petróleo y el gas, **la subida este año será del 7%** (similar a la de 2023) para llegar a 570.000 millones de dólares. Esa progresión viene sobre todo de las compañías estatales de los países productores.

La AIE clarifica con cifras el debate sobre los esfuerzos que las empresas del **sector de los hidrocarburos están haciendo para transformar su modelo económico** y orientarse hacia las energías limpias: en realidad únicamente dedicaron el 4 % de los gastos de capital en 2023 con 30.000 millones de dólares.

El carbón, que es la energía que más emisiones de efecto invernadero general, **también atrae cada vez más dinero**, como lo muestra la aprobación el pasado año de proyectos para 50 gigavatios de potencia, la mayor cifra desde 2015.

INVERSIÓN EN COMBUSTIBLES FÓSILES.

original



MADRID, 6 Jun. (EUROPA PRESS) -

El gasto mundial en tecnologías e infraestructuras de energía limpia alcanzará en 2024 los 2 billones de dólares (1,8 billones de euros) en 2024, duplicando así la inversión destinada al carbón, el gas y el petróleo, según las proyecciones de la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

La inversión en energía limpia está estableciendo nuevos récords incluso en condiciones económicas desafiantes, lo que pone de relieve el impulso detrás de la nueva economía energética global. Por cada dólar que hoy se destina a combustibles fósiles, casi dos dólares se invierten en energía limpia, ha afirmado el director ejecutivo de la AIE, Fatih Birol.

Según el informe anual sobre inversión en energía de la AIE, se espera que el gasto mundial en tecnologías e infraestructuras energéticas supere este año los 3 billones de dólares (2,75 billones de euros) por primera vez.

De esta cifra, la agencia con sede en París calcula que unos 2 billones de dólares se destinarán a tecnologías limpias, incluyendo energías renovables, vehículos eléctricos, energía nuclear, redes, almacenamiento y mejoras de la eficiencia.

El resto, algo más de un billón de dólares (0,95 billones de euros), se destinará al carbón, el gas y el petróleo, según el documento, que recuerda que la inversión combinada en energía renovable y redes superó por primera vez en 2023 la cantidad gastada en combustibles fósiles.

China representará la mayor parte de la inversión en energía limpia en 2024, alcanzando unos 675.000 millones de dólares (620.702 millones de euros) debido a la fuerte demanda interna en las industrias de energía solar, las baterías de litio y los vehículos eléctricos.

A continuación del gigante asiático, la AIE prevé que se sitúen Europa y Estados Unidos, con inversiones en energía limpia de 370.000 millones de dólares (340.237 millones de euros) y 315.000 millones de dólares (289.661 millones de euros) respectivamente.

De este modo, las tres principales economías globales por sí solas representarán "más de dos tercios de la inversión mundial en energía limpia", lo que subraya las disparidades en los flujos internacionales de capital hacia la energía.

En este sentido, el informe advierte de que todavía existen importantes desequilibrios y déficits en los flujos de inversión en energía en muchas partes del mundo, señalando en particular "el bajo nivel de gasto en energía limpia en las economías emergentes y en desarrollo", que superará los 300.000 millones de dólares (275.868 millones de euros) por primera vez, encabezados por India y Brasil.

Sin embargo, la AIE apunta que "esto representa sólo alrededor del 15% de la inversión mundial en energía limpia", muy por debajo de lo que se requiere para satisfacer la creciente demanda de energía en muchos de estos países, donde el alto coste del capital está frenando el desarrollo de nuevos proyectos.

Asimismo, destaca que en 2025, cuando se alcanzó el Acuerdo de París, la inversión combinada en energías renovables y energía nuclear para la generación de electricidad fue el doble de la cantidad destinada a energía alimentada con combustibles fósiles, mientras que, en 2024, se prevé que esta cifra aumente hasta representar diez veces más, liderada por la energía solar fotovoltaica.

De hecho, actualmente se destina más dinero a la energía solar fotovoltaica que a todas las demás tecnologías de generación de electricidad juntas. En 2024, se espera que la inversión en energía solar fotovoltaica aumente a 500.000 millones de dólares (459.780 millones de euros) a medida que la caída de los precios estimule nuevas inversiones.

Además, el informe de la AIE señala que, aunque las redes y el almacenamiento de electricidad han sido una limitación importante para la transición verde, el gasto en redes está aumentando y se prevé que alcance los 400.000 millones de dólares (367.824 millones de euros) en 2024, tras haberse estancado en alrededor de 300.000 millones de dólares (275.868 millones de euros) anuales entre 2015 y 2021.

El aumento se debe en gran medida a las nuevas iniciativas políticas y de financiación en Europa, Estados Unidos, China y algunos países de América Latina, apunta la agencia adscrita a la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE).

De su lado, las inversiones en almacenamiento de baterías están despegando y alcanzarán los 54.000 millones de dólares (49.656 millones de euros) en 2024 a medida que los costes sigan bajando.

No obstante, en este caso la AIE también alerta de que "este gasto está muy concentrado", ya que, por cada dólar invertido en almacenamiento de baterías en las economías avanzadas y China, sólo se invirtió un centavo en otras economías emergentes y en desarrollo.

"Es necesario hacer más para garantizar que la inversión llegue a los lugares donde más se necesita, en particular a las economías en desarrollo, donde hoy en día falta gravemente el acceso a una energía asequible, sostenible y segura, ha advertido Birol.

Por otro lado, se espera que la inversión mundial en petróleo y gas aumente un 7% en 2024 hasta alcanzar los 570.000 millones de dólares (524.149 millones de euros), tras un aumento similar en 2023 y que en ambos ejercicios corresponde predominantemente a empresas petroleras nacionales de Oriente Próximo y Asia.

De este modo, si bien la inversión en petróleo y gas en 2024 está en gran medida alineada con los niveles de demanda implícitos en 2030 por la configuración de políticas actuales, la Agencia advierte de que es mucho más alta de lo proyectado en escenarios que alcanzan los objetivos climáticos nacionales o globales.

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

José A. Roca • original

La Unión Europea (UE) se va a quedar muy rezagada respecto a sus ambiciosos objetivos de transición energética en materia de energías renovables, capacidad de las tecnologías limpias e inversiones en la cadena de suministro nacional, según los estudios y modelos de **Rystad Energy**. Las inversiones de capital (capex) del bloque en tecnologías limpias -incluidas las renovables, la captura, utilización y almacenamiento de carbono (CCUS), el hidrógeno, las baterías y la energía nuclear- ascendieron a 125.000 millones de dólares en 2023, cifra empequeñecida por el gasto de 390.000 millones de dólares de China en los mismos sectores.

EEUU está actualmente por detrás de la UE en gasto anual en tecnologías limpias, con una inversión de 86.000 millones de dólares en 2023, pero la Ley de Reducción de la Inflación va a estimular las inversiones, mientras que el gasto de la UE se estancará en los próximos años. EEUU igualará prácticamente a la UE en gasto total en energías limpias en 2030, y superará al bloque en los años siguientes.

A principios de este año, la UE aprobó la Ley de Industria Neta Cero (NZIA) como hoja de ruta para que la Unión alcance su ambicioso objetivo de reducir las emisiones en un 92% respecto a los niveles de 1990 para 2040 y llegar a cero en 2050. Como respuesta directa a la histórica Ley de Reducción de la Inflación de EEUU, la UE ha fijado ambiciosos objetivos a través de la NZIA para apoyar a las industrias nacientes, arraigar las cadenas de suministro y posicionar al bloque como un lugar atractivo para la inversión mediante incentivos a los proveedores. Sin embargo, el panorama de la inversión en tecnologías limpias en la UE es una historia contrastada de ambición frente a realidad, y pronto podría llegar otra dosis de realidad.

Elecciones europeas

Las elecciones de la UE están a la vuelta de la esquina y es probable que los resultados tengan repercusiones radicales en el panorama político del bloque. Muchos predicen un giro político a la derecha tras los recientes resultados similares en las elecciones nacionales, lo que podría marcar el comienzo de un periodo de mayor euroescepticismo y menor interés por abordar el cambio climático y la transición energética desde una perspectiva continental. El año que viene será crucial para el progreso de la UE en materia de cambio climático, ya que se espera que se reevalúen sus contribuciones determinadas a nivel nacional (CDN) y sus objetivos de emisiones, por lo que una agitación política significativa podría tener un impacto duradero.

"Es mucho lo que está en juego en las próximas elecciones europeas: mientras la UE se esfuerza por seguir siendo competitiva en el mercado mundial de las tecnologías limpias, la creciente ola populista de derechas podría agravar gravemente el riesgo de que la UE se quede aún más rezagada con respecto a EEUU y China. Los próximos años son críticos, y la indecisión o la falta de cohesión podrían hacer que el bloque se quedara rezagado respecto a sus homólogos durante décadas. Tal y como están las cosas, la UE está perdiendo terreno y es muy poco probable que alcance sus ambiciosos objetivos", dijo Lars Nitter Havro, analista Senior de Sistemas Energéticos de Rystad Energy.

Fabricantes de baterías

La NZIA establece ambiciosos objetivos y disposiciones para impulsar la producción y el despliegue de tecnologías limpias clave, como baterías, CCUS y electrolizadores de hidrógeno, como parte de los objetivos más amplios de reducción de emisiones y seguridad energética de la UE. La Ley esboza objetivos de producción y marcos normativos para acelerar el desarrollo y la comercialización de estas tecnologías, pero sólo el sector de las baterías se muestra realmente prometedor.

Sin embargo, a pesar de las perspectivas favorables, al igual que ocurre con los fabricantes de

energía solar, algunas empresas europeas de fabricación de baterías se decantan por los pastos más verdes del otro lado del charco, haciendo hincapié en la necesidad de unas condiciones competitivas para los promotores. Por ejemplo, **FREYR Battery**, con sede original en Noruega, ha trasladado su sede a Estados Unidos y está instalando una gigafactoría en Georgia para beneficiarse de los incentivos fiscales de la Ley de Reducción de la Inflación.

Del mismo modo, **Volkswagen**, tras su fuerte inversión inicial en **Northvolt**, explora ahora oportunidades en Canadá para alinearse con la IRA y maximizar los créditos fiscales, lo que ilustra una tendencia más amplia de desplazamiento de la fabricación para capitalizar los entornos políticos favorables y envía una señal clara a los responsables políticos. Además, los fabricantes chinos están redoblando sus esfuerzos en la UE, y **EVE Energy** ha anunciado recientemente la apertura de una planta de fabricación en Hungría con el objetivo de adquirir **BWM**.

Captura de carbono

En cuanto al CCUS, la NZIA se centra en la mejora de la capacidad de inyección, un paso fundamental para el secuestro permanente de dióxido de carbono (CO₂) y la reducción de los niveles atmosféricos de CO₂. Mientras que las tecnologías de captura en las fuentes de emisión han madurado, el desarrollo de infraestructuras de inyección y almacenamiento no avanza al mismo ritmo.

El crecimiento de la capacidad de inyección, esencial para aprovechar todo el potencial del CCUS, se ha visto obstaculizado por un desarrollo más lento de lo previsto de los emplazamientos de almacenamiento, que sigue siendo un importante cuello de botella. Datos recientes indican que la capacidad de inyección de CO₂ prevista será inferior al objetivo de la NZIA en un 63% para 2030, lo que refleja una brecha cada vez mayor entre los ambiciosos objetivos de descarbonización y el ritmo actual de desarrollo de las infraestructuras.

Hidrógeno

Del mismo modo, a pesar de las considerables inversiones y el apoyo político, incluidas iniciativas como la subasta del **Banco Europeo del Hidrógeno**, los electrolizadores de hidrógeno no están cumpliendo los ambiciosos objetivos fijados por la NZIA. Los recientes resultados de la subasta, en la que se subvencionó un total de 1,5 GW de capacidad de electrolizadores, subrayan los retos que plantea el aumento de la producción de hidrógeno para cumplir el objetivo de la UE de 100 GW para 2030.

En la actualidad, la cartera de electrolizadores de hidrógeno se sitúa un 45% por debajo de este objetivo, lo que pone de manifiesto la existencia de una importante brecha en la consecución de la capacidad de instalación necesaria. Este déficit puede atribuirse a diversos factores, como los retos tecnológicos, los elevados costes iniciales y el lento desarrollo de la infraestructura necesaria para apoyar una economía del hidrógeno generalizada.

Renovables

La UE también ha establecido objetivos específicos para el aumento de la capacidad de energía solar y eólica en su Directiva actualizada sobre energías renovables (RED III), aprobada en octubre de 2023. El bloque aspira a generar el 42,5% de su consumo total de energía a partir de fuentes renovables para 2030 y no está lejos de ese objetivo. Según los proyectos actuales y previstos, la UE tendrá unos 975 gigavatios (GW) de capacidad solar y eólica combinada, muy por debajo de los 1.050 GW necesarios para alcanzar su objetivo.

El éxito de esta empresa depende de que se mantenga el apoyo político y financiero a las tecnologías renovables, que son vulnerables a los cambios políticos y a la fiabilidad y disponibilidad de una capacidad de fabricación adecuada. La UE ha perdido gran parte de su base de fabricación en favor de la competencia china y estadounidense, y establecer una cadena de suministro resistente en Europa está resultando difícil.

Los principales actores de la industria están abandonando el bloque y trasladándose a regiones con estructuras de incentivos más atractivas, como EEUU, y la UE simplemente no

puede competir. La migración de estas empresas no sólo erosiona la capacidad de fabricación de la UE, sino que aumenta su dependencia de fuentes no europeas para obtener componentes esenciales, lo que la hace depender de otras naciones para asegurar sus objetivos.

España corre el riesgo de aumentar las horas en las que la generación eléctrica no cubra la demanda

España corre el riesgo de duplicar el objetivo de fiabilidad del sistema eléctrico. Según los estándares europeos, un sistema que garantice la seguridad de suministro debe contar con un índice de fiabilidad menor de tres horas al año. Destaca que los ciclos combinados de gas natural han tomado un papel relevante como mecanismo de respaldo a la intermitencia renovable.

original

España afronta un aumento de las horas en las que la generación eléctrica no cubra la demanda.

España corre el riesgo de duplicar el **objetivo de fiabilidad del sistema eléctrico**. Según los estándares europeos, un sistema que garantice la seguridad de suministro debe contar con un índice de fiabilidad menor de tres horas al año. No obstante, según el informe de ENTSO-E (asociación europea de los gestores de transporte), de no desarrollarse los mercados de capacidad en España, para el 2025 el número esperado de horas al año que el parque de generación de electricidad de un país no puede satisfacer su demanda elevaría hasta 6,7 -**Red Eléctrica** las sitúa en 6,2-, duplicando el máximo estándar.

En su análisis sobre la **reforma del mercado eléctrico de la Unión Europea**, la consultora EY pone de manifiesto que un 'mix' eléctrico con alta penetración renovable hacia el que avanza -y del que ya goza- España debe llevar asociado la necesidad de una importante capacidad de soporte para hacer frente a la intermitencia. Destaca que los ciclos combinados de gas natural han tomado un papel relevante como mecanismo de respaldo a la intermitencia renovable. El PNIEC, cuya su versión definitiva se está ultimando y el Gobierno tiene que enviar a Bruselas antes de que finalice junio, también cuenta con la potencia actual del parque hasta 2030.

"La aprobación cuanto antes de los mercados de capacidad en España, algo sobre lo que la Administración ya está trabajando, es esencial para evitar los problemas de fiabilidad del sistema eléctrico analizados por ENTSO-E y Red Eléctrica a partir de 2025 y para cumplir el objetivo previsto en el PNIEC de 22 gigavatios de almacenamiento para 2030", señala a La Información el socio de sectores regulados, análisis económicos y sostenibilidad en EY, **Antonio Hernández**.

Asimismo, desde EY ponen de manifiesto que el incremento renovable debe ir acompañado de **almacenamiento y una mayor flexibilidad** del sistema. "Los **mecanismos de capacidad** tienen que garantizar que las tecnologías de respaldo puedan contribuir a este fin esencial, evitando su cierre por falta de viabilidad económica", señala el documento. Tanto del sector gasista como del almacenamiento esperan como agua de mayo la puesta en marcha de este mecanismo, que aún está a la espera del aprobado en Bruselas.

Apoyo de los Estados a las centrales eléctricas

Dicho de otra manera, los mecanismos de capacidad son medidas de apoyo que los Estados miembros pueden introducir para remunerar a las centrales eléctricas con el fin de garantizar la seguridad del suministro de electricidad a medio y largo plazo. No obstante, cuando un Gobierno confecciona un mecanismo de capacidad, debe ser analizado y aprobado por la Comisión Europea, en línea con la normativa de ayudas de Estado.

Según EY, los mecanismos de capacidad deberían consolidarse bajo un **diseño 'market wide'**, es decir, en el que puedan participar generación, demanda y almacenamiento valorándose su contribución a la flexibilidad y seguridad a los sistemas eléctricos, y no solo el almacenamiento y la gestión de la demanda; todo ello, sin descuidar las emisiones generadas y aplicando el principio de neutralidad tecnológica.

El **Ministerio para la Transición Ecológica**, acorde al Reglamento 2019/943, lanzó en abril

de 2021 a consulta pública un Proyecto de Orden por el que se crea un mercado de capacidad en el sistema eléctrico español. Optó por un mecanismo competitivo de subastas, en las que podrán participar instalaciones de consumidores, de generación o almacenamiento (incluido el autoconsumo), siempre que cumplan los requisitos establecidos y aseguren su disponibilidad en los momentos de mayor estrés del sistema eléctrico peninsular.

También introdujo el **principio de neutralidad tecnológica** y un sistema centralizado en el que Red Eléctrica, en calidad de operador del sistema, contrate la potencia que se puede ofrecer en esos momentos de demanda punta. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) también emitió el respectivo informe, sin embargo, esta propuesta de orden ministerial aún no se ha aprobado -la invasión de Rusia a Ucrania cambió todo el panorama energético- y desde el sector instan a acelerar su tramitación. Asimismo, desde EY consideran que debe ampliarse los plazos de las subastas para los bombeos, debido a sus mayores requisitos de inversión, tal y como también recoge el regulador entre sus recomendaciones.

Mecanismos de protección

No obstante, hay que dejar claro que **todo lo anterior no significa que España vaya a sufrir apagones**, porque para eso hay una serie de mecanismos como el servicio de respuesta activa de la demanda -la antigua interrumpibilidad-. Este consiste en un servicio específico de balance del sistema eléctrico peninsular que se aplica en momentos puntuales para asegurar la continuidad del suministro en situaciones de escasez de energías de balance de activación manual en el sistema, como la reserva de sustitución y la regulación terciaria.

El sistema eléctrico peninsular cuenta con cerca de **609 megavatios (MW) de respuesta activa** de demanda para garantizar el equilibrio entre generación y demanda y mantener el adecuado nivel de reserva del sistema en caso de necesidad, asignados en la subasta que se celebró el 4 de diciembre de 2023 para el año en curso. Bajo este escenario, Red Eléctrica lleva años impulsando la participación de la demanda en los servicios de ajuste porque es una herramienta que ofrece una mayor flexibilidad a la operación del sistema e impulsa el proceso de descarbonización.

El servicio de respuesta activa de la demanda, que se activó el 22 de mayo por segunda vez desde 2023, es una herramienta que aporta flexibilidad extra a la operación del sistema eléctrico en los momentos puntuales de escasez de recursos en los que sea necesario ajustar la demanda a la producción. Países como Francia o Portugal, y más recientemente el Reino Unido, también cuentan con distintos mecanismos de reducción de la demanda similares.

El precio de la luz en España lleva ya dos años y medio por debajo del francés

Y del alemán. Y del italiano. Dos años y medio con la electricidad más barata que en Francia, Italia o Alemania. El mercado mayorista de electricidad español lleva tanto tiempo como ese ofertando electricidad a un precio mucho más atractivo que sus homólogos (los mercados mayoristas de esos otros países) europeos.

Antonio Barrero F. • original

panorama

Miércoles, 05 de junio de 2024

0

Y del alemán. Y del italiano. Es uno de los muchos datos que recoge el último Barómetro Energético de la Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía (AEGE), patronal que representa los intereses de compañías como Alcoa, ArcelorMittal, Linde o Air Liquide, consumidoras todas ellas electrointensivas, es decir, compañías para las cuales los precios de la energía eléctrica "llegan a representar hasta el 50% de sus costes de producción, y en algunos procesos más".



Dos años y medio con la electricidad más barata que en Francia, Italia o Alemania. El mercado mayorista de electricidad español lleva tanto tiempo como ese ofertando electricidad a un precio mucho más atractivo que sus homólogos (los mercados mayoristas de esos otros países) europeos. El precio medio del megavatio hora de electricidad en el mercado diario de la España de 2024 está ahora mismo (cuando ya llevamos más de cinco meses de año) en los 35,8 euros (precio medio), mientras que en Francia andan por los 48,7; en Alemania, por los 66,5; y en Italia, por encima de los noventa euros el megavatio hora (91,6 /MWh). Es decir, que el megavatio hora de electricidad es un 36% más caro en el mercado diario mayorista francés (+36,03%); es más de un ochenta por ciento más caro en Alemania (+85,7%); y cuesta más del doble en Italia (+155,8%).

La causa principal de esos precios atractivos que el mercado mayorista nacional lleva ya dos años y medio ofertando es la producción de energías renovables. A lo largo de los últimos años España no ha hecho otra cosa que añadir nueva potencia de generación renovable a su mix (eólica y fotovoltaica, fundamentalmente) y toda la nueva producción solar y eólica ha ido abaratando el precio de la electricidad hasta el punto de que si el megavatio hora eléctrico cotizaba en 2022 a más de 167 euros (precio medio anual), hoy lo hace a 35 (media de estos cinco meses). Otro de los motivos del abaratamiento es el descenso del peso del gas en el mix eléctrico nacional. En 2022, España produjo con gas alrededor del 30% de toda la electricidad. En lo que llevamos de año el peso del gas en el mix ha caído hasta la mitad de ese porcentaje (en torno al 15) sobre el total.

Evolución del precio medio del mercado diario (2015-2024)

€/MWh	España	Alemania	Francia	Italia
2015	50,3	31,7	38,5	52,4
2016	39,7	29,0	36,7	42,9
2017	52,2	34,2	44,9	53,9
2018	57,3	44,5	50,2	61,2
2019	47,7	37,7	39,4	52,3
2020	34,0	30,5	32,2	39,0
2021	111,9	96,5	109,2	126,9
2022	167,5	235,4	275,9	304,0
2023	87,1	95,2	96,9	128,8
2024	35,8	66,5	48,7	91,6
2024*	58,8	79,9	60,6	104,1

Fuente: Epexpot, OMIE, OMIP, elaboración propia (actualización a 31 de mayo)

Más generación renovable, pues, mucha más en realidad (este año, entre enero y mayo, en torno al 60%, mientras que ese porcentaje quedó en el **42 en el año 2022**), y menos generación fósil, mucha menos (la electricidad generada con carbón en 2024 también ha caído extraordinariamente: desde el 2,8% sobre el total en el año 22 a un pírrico 1,0% sobre el total en lo que llevamos de 24).

A pesar de ello -se queja la **Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía**-, la electricidad que pagan las electrointensivas que operan en España (siderúrgicas, químicas, productoras de gases industriales, metalúrgicas) es más cara que la electricidad que pagan sus competidoras en Francia o Alemania. Hasta un 65% más cara que en Alemania y hasta un 161% más cara que en Francia, asegura AEGE.

Los motivos son varios, pero, fundamentalmente, dos: las empresas de la competencia que operan en esos países (las siderúrgicas, químicas, metalúrgicas, etcétera, que operan en Francia y en Alemania) tienen más ayudas (o muchas más) que las españolas. Por ejemplo, en Francia la gran industria adquiere hasta el 62% de su electricidad a través de la denominada tarifa ARENH, tarifa regulada cuyo precio (42 /MWh) está por debajo del precio del mercado libre. La tarifa ARENH, **Accès Régulé à l'Électricité Nucléaire Historique**, o acceso regulado a la energía nuclear histórica, está vinculada a la electricidad generada en las 58 centrales nucleares de EDF, que fueron financiadas durante décadas por la ciudadanía del país; EDF es además hoy una empresa 100% estatal francesa. Es decir, que estaríamos hablando de una ayuda en última instancia de origen inequívocamente estatal, si bien convenientemente maquillada para encajar en el marco regulatorio comunitario.

El caso es que esa tarifa está beneficiando a las electrointensivas francesas, que compiten con las españolas por un mercado que, en sectores como la siderurgia o los gases industriales, está completamente globalizado. Pero no es esa la única ayuda, ventaja o beneficio regulatorio de que disfrutan las electrointensivas francesas. Además, sus competidoras galas -apuntan desde AEGE-, reciben compensaciones por CO2 indirecto "sustancialmente superiores a las que recibe la industria nacional".

Concretamente -precisa la Asociación en su último Barómetro-, en Francia las electrointensivas acceden a compensaciones diez euros por megavatio hora más generosas que en España (el caso alemán es más sangrante aún: allí las compensaciones que perciben las electrointensivas son 33 euros más generosas que las que perciben las electrointensivas españolas, 33 euros por cada megavatio hora). Es decir, que las compensaciones son en el caso francés un 64,1% más generosas; en el caso alemán, más de un 200%.

(Respecto de las compensaciones, léase a pie de página*).

Y, por fin, los consumidores electrointensivos en España hacen frente a unos costes por los servicios de ajuste del sistema que no son considerados en Francia y Alemania, lo que, según AEGE, amplía la "brecha competitiva" en más de doce euros por megavatio hora (12 /MWh).

Los servicios de ajuste consisten grosso modo en mantener el equilibrio generación-demanda de electricidad en el sistema eléctrico. Esos servicios tienen un coste y ese coste en España, aparte de otros actores, también lo sufragan las electrointensivas, que sin embargo en Francia y Alemania están exentas.

Comparativa de precios eléctricos finales en la industria electrointensiva en 2024			
€/MWh	ESPAÑA	FRANCIA	ALEMANIA
2024	Tarifa 6.4	Tarifa HTB3 (350kV - 500kV)	Tarifa MAT (380kV o 220kV)
MERCADO ⁽¹⁾	58,79	49,16	79,90
SERVICIOS DE AJUSTE Y OTROS	12,59	0,00	0,25
PEAJES DE ACCESO ⁽²⁾	1,99	0,90	6,51
CARGOS E IMPUESTOS ⁽³⁾	4,25	0,89	1,38
GESTIÓN DE LA DEMANDA	-2,40	-2,50	-3,40
CO ₂ INDIRECTO ⁽⁴⁾	-15,60	-25,60	-48,60
COSTE FINAL (€/MWh)	59,61	22,84	36,04

Consumo: 500GWh/año.

⁽¹⁾ Ese valor es la composición del valor medio del mercado hasta la fecha con el promedio de los futuros del resto del año

⁽²⁾ Peajes de red + pérdidas

⁽³⁾ Impuestos para España: Impuesto Eléctrico (IE) + Tasa Municipal (TM) + Fondo Nacional de Eficiencia Energética (FNEE). No se incluye en ningún caso el IVA

⁽⁴⁾ Para Francia se consideran las compensaciones previstas en la normativa europea sobre CO₂ indirecto para 2024 limitada al 75%. En Alemania se permiten compensaciones adicionales por encima del 75%, el denominado supercap.

Foto a 31 de mayo de 2024

Así las cosas, la factura por el consumo de energía eléctrica para una electrointensiva en España es, según este último Barómetro de AEGE, 2,6 veces el coste de la energía en Francia y 1,7 veces el coste en Alemania, o lo que es lo mismo, un 161% más caro que en Francia, y un 65% más caro que en Alemania (véase tabla aledaña).

Una manera de escapar del mercado diario mayorista es contratar el suministro de electricidad a largo plazo: a dos años, a cinco, a diez, a quince. El gigante siderúrgico alemán Salzgitter acaba de anunciar por ejemplo que ha contratado **900 gigavatios hora de electricidad verde a quince años vista**. La electricidad procederá de un parque solar del estado de Sajonia-Anhalt. Salzgitter firmó el año pasado un contrato también a 15 años vista (por valor de 6.500 GWh) vinculado en ese caso a un parque eólico marino.

Qué es el Barómetro

El Barómetro Energético de AEGE detalla la evolución del "precio final" de la factura eléctrica pagada por los consumidores industriales en distintos países europeos, desglosando los principales conceptos que la forman y su evolución.

El Barómetro Energético incluye información de la evolución de los precios de los principales actores del sector energético, como el precio del barril de Brent, del carbón API#2, del mercado de gas natural de referencia en Europa (TTF) o de los derechos de emisión de CO₂, "todos ellos -apuntan desde AEGE- componentes que influyen en mayor o menor medida en el precio final del mercado eléctrico".

AEGE define la industria electrointensiva como "la industria de los productos básicos, sometida

a una fuerte competencia internacional", y para la cual los precios de la energía eléctrica son "un asunto vital, puesto que llegan a representar hasta el 50% de sus costes de producción, y en algunos procesos lo supera".

De la factura

La factura eléctrica de los clientes industriales está formada por los costes de adquisición de la energía, que incluye la energía en el mercado mayorista y costes añadidos al precio del mercado, así como por los peajes de acceso a las redes eléctricas, cargos e impuestos. Adicionalmente, el consumidor electrointensivo europeo obtiene distintas compensaciones por su contribución al sistema eléctrico (prestación de servicios de gestión de la demanda) y por la compensación de las emisiones indirectas de CO2.

* La Unión Europea permite a cada Estado miembro compensar los costes indirectos de las industrias de determinados sectores o subsectores a los que se considera expuestos a un riesgo significativo de "fuga de carbono", debido a los costes relacionados con las emisiones de gases de efecto invernadero repercutidos en los precios de la electricidad. El precio de la electricidad en Europa lleva repercutido el coste del CO2 (sería algo así como el "pagar por contaminar"), pero eso no sucede en países de otras latitudes, a los que podrían huir las electrointensivas, que gastan mucho en energía y podrían encontrar allí precios de la electricidad más asequibles porque allí no se paga por contaminar. Se contamina y punto. De ahí que en Europa haya compensaciones, para que las electrointensivas no se deslocalicen). El Ministerio de Industria, Comercio y Turismo concedió **229 millones de euros en subvenciones** relativas al mecanismo de compensación de costes de emisiones indirectas de gases de efecto invernadero correspondientes a 2023. Y las subvenciones en Francia y Alemania son más o mucho más generosas, según AEGE.

[Añadir un comentario](#)

Las eléctricas reclaman una revisión fiscal paralela a la reforma del mercado europeo

La reforma del mercado eléctrico europeo ha abierto un horizonte de regulación a establecer en la nueva directiva y reglamento que traen bajo el brazo tanto oportunidades como implicaciones muy complejas para la industria energética. En este escenario, el sector energético español tiene un sinfín de propuestas para salir reforzado de esta normativa y evitar que sus empresas sean las grandes perjudicadas.

Iván Alhambra • original

Las eléctricas reclaman una reforma fiscal paralela a la europea que rebaje el IVA

La reforma del mercado eléctrico europeo ha abierto un **horizonte de regulación** a establecer en la nueva directiva y reglamento que traen bajo el brazo tanto oportunidades como implicaciones muy complejas para la industria energética. En este escenario, el sector energético español tiene un sinfín de propuestas para salir reforzado de esta normativa y evitar que sus empresas sean las grandes perjudicadas. Estas posturas han eclipsado el debate entre los participantes de la mesa redonda que ha organizado La Información este miércoles con la presencia de **Antonio Hernández**, socio de sectores regulados, análisis económicos y sostenibilidad en EY; **Juanjo Alba**, director de regulación de Endesa y **Marta Castro**, directora de regulación de Aelec.

Los expertos han coincidido en la gran oportunidad que abre esta reforma para consolidar a **España como un 'hub' industrial en Europa**, y han puesto en valor la importancia de las redes como eje vertebrador para avanzar en la transición energética. Las eléctricas han resaltado, en consenso, la necesidad de alentar inversiones, aprovechar la demanda y atraer industrias competitivas, bajo el paraguas de nuestro potencial de energías renovables. Asimismo, han puesto en común la importancia de poner en marcha una reforma fiscal, que se desarrolle de forma paralela a la normativa europea.

Marta Castro ha destacado que el reglamento del diseño de mercado pone en valor la importancia de las **redes como un eje vertebrador** para avanzar en la transición energética y ha instado a llevar acabo un despliegue mucho más ágil de las redes, bajo una **regulación con una perspectiva "más proactiva"**. "Debemos hacer tres reflexiones: la necesidad de agilizar el desarrollo de la red para no olvidarnos de que necesitamos conectar a la demanda; la necesidad de desarrollar de forma ágil la red y planificar de forma más dinámica; y dar cabida a las inversiones necesarias para conectar a la demanda", ha apuntado, subrayando la importancia de identificar los polos industriales como hace Francia.

España tiene mucho que ganar

Por su parte, Juan José Alba ha destacado que España tiene mucho que ganar en este proceso de transformación. "**Es bueno para la lucha contra el cambio climático y para nuestra economía y nuestras empresas**, porque tenemos una energía renovable barata y abundante, por lo que estamos en mejores condiciones que otros países de Europa. Hay otros países que tienen que estar más en guardia, pero tenemos muchas más cosas que ganar", ha indicado.

"Tenemos que llevar esa energía a nuestros clientes y consumidores, y conseguir que las industrias usen más y vengan otras personas a utilizar electricidad si no lo han hecho hasta ahora. Solo Endesa desde 2020 hasta ahora no ha podido conectar (por falta de capacidad en la red) 15.000 megavatios, que se traducen en un montón de puestos de trabajo y actividad económica. Las redes se han convertido una dificultad. En Europa se les ha prestado poca atención y ahora han visto su importancia. La regulación estaba hecha para frenar, y ahora se han dado cuenta, los reguladores y el Gobierno de que hay que cambiar la filosofía y pisar el acelerador para construir más red para hacer frente a esas necesidades", ha defendido.

Antonio Hernández ha resaltado la **necesidad de invertir en redes eléctricas** y de trabajar en

una planificación con un horizonte a corto/medio plazo para anticipar las inversiones. "No hay que tener miedo a que una mayor inversión en redes se traslade a mayores pagos para los consumidores, porque vas aumentar la demanda y el reparto de los peajes. Si España invierte podemos atraer demanda eléctrica que haga que el pago de peajes sea menor. Hay que ver donde puede estar esa demanda para ver cómo puede pagar esos peajes", ha añadido.

La flexibilidad es clave para una red más resiliente

La directora de regulación de Aelec ha explicado que una conexión flexible nace con la idea de **optimizar la red y facilitar que en el corto plazo aflore más capacidad**. "Este concepto no puede sustituir las necesidades de inversión, tenemos que seguir esa inversión de medio y largo plazo a futuro. La red de distribución viene a responder ahora a otros retos que antes no tenía como la necesidad de desarrollar estos servicios de flexibilidad y necesitamos que al distribuidor se le reconozca en la gestión de la red. "Es fundamental completar este acceso flexible para dar cabida a una demanda como el almacenamiento de la industria", ha señalado.

El director de regulación de Endesa ha advertido de que las redes se han convertido en un cuello de botella y que por ello se rechazan tantas peticiones de conexión de demanda, mientras que el socio de sectores regulados, análisis económicos y sostenibilidad en EY ha puesto en valor que la clave de la regulación ligada a las redes eléctricas, como la metodología de cálculo de la retribución, es que **no dé origen a litigios**.

Por otro lado, Marta Castro ha manifestado que todo este proceso de cambio que trae consigo la reforma eléctrica europea debería ir acompañado de una **revisión de la fiscalidad de la electrificación en España**. "La política fiscal es incongruente con la política energética. El IVA en el sector eléctrico establece que si el consumidor se puede beneficiar de un precio competitivo le gravamos con un 21%. Hay dos impuestos que nos restan competitividad respecto con Europa, el de la producción eléctrica y el gravamen energético. La mala fijación de impuestos altera las decisiones de consumo de los consumidores. Es de máxima urgencia arreglarlo", ha advertido.

¿Cambios en los peajes de la tarifa eléctrica?

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia está estudiando un **posible cambio en los horarios (de peajes) de la actual tarifa eléctrica**, tal y como publicó La Información, y es otro tema que se ha abordado durante la jornada. En opinión de Juan José Alba, **el diseño del sistema de peajes de España es de los mejores del mundo** y da señales muy eficientes a los consumidores para que consuman en los momentos en los que hay una red menos saturada. Aún así, ha considerado positivo, sin que suponga una "gran revolución", que se adapten al nuevo panorama energético.

Antonio Hernández ha defendido que se deben **"proteger" los precios** tras lo sufrido durante la crisis energética. "Hay que proteger los precios, y no tener una visión solo de corto plazo. Aquí es muy importante contratar la energía a plazo, y que el sector público apoye lo que pueda", ha dicho.

"Hemos tenido un proceso de reforma de mercado, que se veía con mucha preocupación al principio y **ha prevalecido la racionalidad**. Hemos avanzado en cosas que hacían falta. Esta crisis nos ha enseñado las ventajas del sistema renovable frente al que depende de energías fósiles. La mayor parte de lo que gasta España en energía se va a países exóticos y un sistema eléctrico nos libra de eso quedando fuera de tensiones geopolíticas, ya que depende de unas instalaciones renovables", ha apuntado Juan José Alba.

"Tenemos una **oportunidad única** en estos momentos. Hoy podemos ser un 'hub' industrial muy importante en Europa. Empecemos a eliminar trabas. Tenemos una característica fundamental que es la extensión territorial y empresas punteras con alta trayectoria en estos temas. Un precio de la electricidad más competitivo, hasta un 30% más barato que en la UE. Demos acceso a la red, que se nos ha rechazado muchos gigavatios a nivel sectorial", ha sentenciado Marta Castro.

La electrificación directa: clave para el futuro industrial de Europa

Sandra Acosta • original

La sustitución de combustibles fósiles en los procesos industriales se está convirtiendo en una realidad factible gracias a las tecnologías basadas en la electricidad. [Un reciente estudio de Agora Industry](#) titulado "Electrificación directa del calor industrial" revela que la electrificación directa **podría satisfacer hasta el 90% de la demanda energética aún no electrificada de la industria europea para el año 2035**. La rápida adopción de estas tecnologías no solo contribuiría significativamente a los objetivos climáticos de Europa, sino que también garantizaría la competitividad global del sector.

La generación de calor de proceso, esencial para fundir vidrio, producir alimentos y forjar acero, **es responsable de tres cuartas partes de las emisiones industriales de gases de efecto invernadero** en la Unión Europea. La transición de procesos basados en combustibles fósiles a alternativas de bajas emisiones de carbono es, por lo tanto, fundamental para reducir las emisiones del sector y cumplir con los objetivos climáticos de Europa.

Emisiones y tecnologías

El estudio de Agora Industry **examina el potencial técnico de la electrificación para generar calor de proceso** y concluye que **las tecnologías existentes pueden proporcionar gran parte de la energía necesaria**. Con el desarrollo de tecnologías adicionales, este potencial podría aumentar para cubrir incluso las aplicaciones de alta temperatura, satisfaciendo el 90% de la demanda de energía final aún no electrificada para 2035. Los autores del estudio sostienen que en poco más de una década, la electrificación directa **podría hacer obsoletos gran parte de los combustibles fósiles utilizados actualmente**.

Las grandes bombas de calor y las calderas eléctricas ya pueden suministrar calor de proceso a temperaturas necesarias para la producción de papel, procesos químicos y la industria alimentaria (hasta 200 y 500 grados Celsius, respectivamente). El calentamiento por resistencia y los hornos de arco eléctrico **pueden alcanzar temperaturas de hasta aproximadamente 1.800 grados Celsius**, necesarias para fundir metales y plásticos, mientras que la tecnología de inducción puede llegar a 3.000 grados.

Sin embargo, la combustión de clinker y el calentamiento del acero requerirán métodos aún en desarrollo, como los sopletes de plasma y el calentamiento por ondas de choque. Estas soluciones [tienen claras vías de desarrollo que podrían hacer su adopción generalizada tecnológica y económicamente viable para 2035](#), si se establecen las condiciones adecuadas.

Obstáculos

Entre los obstáculos para la electrificación se encuentran el **coste relativo en comparación con el gas fósil** y los **límites de la capacidad existente de generación y transporte** de electricidad renovable. Las industrias también pueden mostrarse reacias a cambiar hasta ver aplicaciones electrificadas a gran escala en funcionamiento. La incertidumbre sobre la futura infraestructura energética añade otro desafío a la hora de elegir el camino a seguir.

Para abordar estos problemas, el estudio de Agora sugiere posibles soluciones políticas. Frank Peter, director de Agora Industry, afirmó que "la Comisión Europea entrante tiene la oportunidad de enviar una señal clara sobre la ambición económica y climática desarrollando un **plan de acción de electrificación industrial de la UE**". Este plan debería apoyar a las empresas en la generación de calor de proceso eléctrico y promover su adopción.

Soluciones

El plan de acción propuesto incluiría la **formación de una alianza industrial** para facilitar la introducción en el mercado de tecnologías de calor electrificado, estableciendo objetivos de despliegue para bombas de calor y calderas eléctricas que incentiven las inversiones. También debería garantizar que los **planes de financiación**, como Horizonte Europa y el Fondo de

Innovación del RCCDE, den prioridad a los proyectos de electrificación directa y aborden el acceso a la red para la industria.

La asociación Eurelectric, por su parte, reclama **más flexibilidad en la planificación de las redes eléctricas**, permitiendo a los operadores invertir en infraestructuras antes de que sean necesarias, aunque esto conlleve el riesgo de infraestructuras subutilizadas.

IBERDROLA

Iberdrola promueve la armonía entre la energía limpia y la biodiversidad

Con el Programa y los Premios Convive, la compañía fomenta la integración de proyectos de energía renovable, sin emisiones, con el entorno natural, económico y las comunidades locales

REDACCIÓN

LA sociedad es cada vez más consciente de la importancia de la sostenibilidad y la preservación del medio ambiente, y las empresas energéticas juegan un papel crucial en la transición hacia fuentes de energía renovable. En este sentido, Iberdrola ha demostrado un firme compromiso con estos valores a través de su innovador Programa Convive. Este plan de mejora continua integra diversas iniciativas y alianzas estratégicas para garantizar una convivencia armónica entre el desarrollo de energías renovables, el avance socioeconómico y la conservación de las especies.

En Andalucía, una región rica en recursos naturales y biodiversidad, las acciones de Iberdrola cobran una relevancia especial, destacándose por su contribución al desarrollo socioeconómico de la zona y la protección de su valioso entorno.

PLANTEAMIENTO

En su firme compromiso por contribuir a una economía más sostenible y afrontar los desafíos del cambio climático, Iberdrola impulsó el Programa Convive. Esta iniciativa representa una línea de mejora continua que integra todas las acciones y alianzas necesarias para promover una transición energética en armonía con la naturaleza, la economía y la sociedad.

A través del Programa Convive, Iberdrola lleva a cabo una serie de acciones concretas adaptadas a cada proyecto y su entorno local, así como iniciativas de alcance global. Desde la investigación y seguimiento de la biodiversidad en nuevas plantas fotovoltaicas hasta el desarrollo de modelos de negocio innovadores en agrovoltaica, la empresa se compromete activamente con la conservación del medio ambiente y la contribución al desarrollo local.

Las energías renovables, especialmente la hidroeléctrica, eólica y solar fotovoltaica, son pilares fundamentales en la estrategia de descarbonización de Iberdrola. Estas tecnologías maduras y competitivas no solo son claves para reducir las emisiones de carbono, sino que también impulsan la competitividad industrial, el empleo, el crecimiento económico y la seguridad energética.

En Andalucía, Iberdrola trabaja en diversas iniciativas que combinan la instalación de proyectos renovables con la preservación de la diversidad biológica de los eco-



sistemas. La convivencia de estas plantas de generación renovable con actividades agrícolas, ganaderas y hortícolas demuestra el compromiso de la compañía con la protección del medio ambiente y la promoción de la biodiversidad en la región.

Iberdrola ha integrado completamente la conservación de la biodiversidad en su estrategia, demostrando que es posible equilibrar el suministro de energía limpia y sostenible con la protección del medio ambiente. La compañía se ha fijado la meta de alcanzar una 'pérdida neta nula' de biodiversidad para 2030, aspirando a lograr un impacto positivo neto en sus nuevos desarrollos de infraestructuras.

En los últimos tres años, Iberdrola ha

llevado a cabo más de 1.450 acciones para proteger la biodiversidad, combinando la instalación de proyectos renovables con la preservación de la flora, fauna y el patrimonio natural.

Así, la empresa está comprometida con los Objetivos de Desarrollo Sostenible relacionados con la naturaleza (ODS 6, 13, 14 y 15), trabajando para promover el desarrollo económico y social mientras respeta y protege el medio ambiente.

Gracias a estas acciones, Iberdrola no solo impulsa un campo más verde, sino que también sienta las bases para un futuro más sostenible y equitativo para las generaciones futuras.

Compromiso

Iberdrola afronta el reto de reducir las emisiones contaminantes y combatir el cambio climático

Convivencia

Integrar las energías renovables con lo socioeconómico y la biodiversidad es clave

INICIATIVAS

Iberdrola está liderando el camino en el panorama energético español con una serie de iniciativas innovadoras que promueven la sostenibilidad y la armonía entre la naturaleza y la energía renovable.

En Castilla y León, la empresa ha dado un paso adelante con el primer proyecto de cultivo de setas en instalaciones fotovoltaicas, en colaboración con Fungi Natur, en Revilla Vallejera, Burgos. Este proyecto no solo impulsa el desarrollo agrícola local, sino que también ejemplifica la economía circular mediante el "pastoreo solar", donde 600 ovejas aprovechan el espacio entre los paneles solares. El compromiso de Iberdrola con la sostenibilidad se ve reflejado en su colaboración con el Ayuntamiento de Revilla Vallejera, que ha sido reconocido en la primera edición de los Premios Convive. Destaca cómo los pueblos pequeños pueden beneficiarse de las energías renovables.

En Toledo, Iberdrola ha dado un salto hacia el futuro con la inauguración de la primera planta agrovoltaica inteligente de España, en colaboración con los viñedos de González Byass y Grupo Emperador en Guadamur. Este proyecto pionero de autoconsumo utiliza tecnología innovadora pa-



► Parque eólico de Andévalo (Huelva).

ra proteger las viñas con sombras de paneles solares, mejorando la calidad de la uva. Además, la planta voltaica Olmedilla, en Cuenca, ha obtenido el Sello de Excelencia para la Sostenibilidad de UNEF, gracias a sus iniciativas de integración social y ambiental. Destacan la contratación local y la plantación de más de 19.000 y 13.500 plantas autóctonas en las fotovoltaicas Romeral y Olmedilla respectivamente, fortaleciendo así la biodiversidad y conectividad.

En Extremadura, un estudio medioambiental realizado en la Planta Solar Fotovoltaica Campo Arañuelo III de Iberdrola, en Romangordo (Cáceres), ha confirmado la excelente convivencia entre las placas fotovoltaicas y la fauna silvestre. La presencia de más de 10 especies diferentes de mamíferos y hasta 64 variedades de aves en el interior de la planta demuestra un entorno favorable para la biodiversidad local. Este compromiso con la preservación y promoción de la fauna autóctona refleja el enfoque de Iberdrola hacia la sostenibilidad y el respeto por el medio ambiente en la región.



► Recolección de miel en la planta fotovoltaica de Andévalo (Huelva).

tenciar el rendimiento de los cultivos de las tierras agrícolas circundantes.

En la misma planta fotovoltaica de Andévalo (Huelva), Iberdrola ha iniciado la recolección de la producción de miel solar de lo que ya es el colmenar fotovoltaico más grande del mundo. Además, se han instalado 105 colmenas adicionales en la planta fotovoltaica de Núñez de Balboa, que conviven con ovejas, zorros, conejos, y otros animales que transitan por esas zonas de Extremadura.

Asimismo, gracias al desarrollo de su planta fotovoltaica Cespedera, Iberdrola está impulsando una iniciativa de reintroducción del aguila imperial en Cádiz. En colaboración con la Junta de Andalucía, la compañía ha trasladado las primeras crías a un entorno natural donde se ha producido su primer vuelo en libertad. Este plan, que busca establecer una población estable de esta especie amenazada, es una muestra de la colaboración de Iberdrola con las autoridades locales para conservar las especies en peligro.

RECONOCIMIENTOS

Considerar y premiar las iniciativas y esfuerzos en favor de la sostenibilidad y la

conservación del medio ambiente es fundamental para fomentar la innovación y el compromiso en estos campos. Iberdrola, a través de su Programa Convive, no solo implementa prácticas sostenibles, sino que también celebra y motiva a aquellos que ejemplifican la integración exitosa de las energías renovables con el desarrollo socioeconómico, rural, agrario y la conservación de la biodiversidad en España con los Premios Convive. La primera edición, celebrada en Mérida, reunió a más de 300 personas y atrajo la atención de más de 50 medios de comunicación, demostrando el interés y la relevancia de estas iniciativas.

Iberdrola, en colaboración con el Centro de Innovación en Tecnología para el Desarrollo Humano de la Universidad Politécnica de Madrid ya ha presentado la segunda edición de los Premios Convive.

Las candidaturas serán evaluadas según cinco criterios fundamentales: impacto socioeconómico y ambiental, alineación con los valores del Programa Convive, colaboración y alianzas entre agentes, replicabilidad de la iniciativa o

proyecto, y las distintas categorías en las que pueden participar.

Los premiados de esta segunda edición recibirán sus distinciones en un acto público que se celebrará en la pintoresca localidad palentina de Paredes de Nava en el último trimestre del año. Además del reconocimiento público, los galardonados tendrán la oportunidad de integrarse en la Red de Premiados Convive, beneficiándose de ayudas para la difusión de sus proyectos y acceso a un repositorio exclusivo de iniciativas.

Para participar en la convocatoria, los candidatos pueden descargar y completar un sencillo formulario describiendo su iniciativa y la categoría a la que optan. Una vez completado, el formulario deberá ser enviado a la dirección de correo electrónico premiosconvive@iberdrola.com.

El jurado encargado de seleccionar a los ganadores estará compuesto por seis miembros independientes, representantes de diversos ámbitos como el académico, la administración, el medio ambiente, la comunicación, el sector socioeconómico y el emprendimiento, entre otros.

Cepsa lanza su aceleradora de startups en busca de tecnologías emergentes que impulsen transición energética

europapress • original



MADRID, 5 Jun. (EUROPA PRESS) -

Cepsa ha lanzado su aceleradora de 'startups', Cepsa Light Up, una iniciativa diseñada para potenciar el desarrollo de tecnologías emergentes dirigidas a facilitar la transición energética, informó la compañía.

Con este proyecto, la energética indicó que busca "situarse a la vanguardia del sector energético y dar respuesta a los desafíos en sus líneas de negocio, como la producción de energías sostenibles basadas en moléculas verdes, la movilidad sostenible, las soluciones innovadoras en economía circular, el almacenamiento de energía renovable y la industria química, entre otros".

En concreto, Cepsa Light Up, que se presentará este miércoles en el South Summit que se celebra en Madrid, se centrará en los sectores 'clean tech', 'deep science' y 'deep tech' para que la compañía avance en la producción de hidrógeno verde, biocombustibles y movilidad sostenible, en línea con su estrategia 'Positive Motion'.

Así, Cepsa trabajará para que los emprendedores reciban el soporte para transformar sus ideas innovadoras en soluciones comerciales viables. Tras un proceso de selección y evaluación, la compañía determinará en qué startups y tecnologías invertirá y a cuáles podrán desarrollar sus proyectos en el Centro de Innovación de Cepsa en Alcalá de Henares (Madrid).

En este espacio podrán probarse las soluciones en entornos colaborativos abiertos y de cocreación, por medio de metodologías ágiles y pruebas de escalado real, que permitan la posterior aplicación en los negocios de la compañía.

La directora de Innovación de Cepsa, Belén Linares, destacó que la innovación y la cocreación "son dos palancas fundamentales para acelerar la transformación de la compañía en línea con nuestra estrategia 'Positive Motion'".

Para desarrollar esta aceleradora, Cepsa ha establecido una estructura de gobernanza que asegura la participación de todas las áreas y negocios de la compañía para soportar el

alineamiento estratégico y viabilidad de oportunidades.

YA EVALÚA UNAS 40 OPORTUNIDADES E IMPULSA UN PROYECTO.

El grupo, que ya ha analizado más de 500 'startups' y espera establecer un ecosistema activo de alianzas con más de 100 agentes innovadores en dos años, actualmente está evaluando en torno a 40 oportunidades y ya impulsa el proyecto de Immaterial.

Esta empresa, fundada en la Universidad de Cambridge, implementa sistemas para la captura de CO₂, almacenamiento y producción y purificación de hidrógeno.

Este proyecto se basa en la fabricación de estructuras organometálicas (MOF, por las siglas en inglés) específicas para capturar y almacenar cualquier tipo de molécula (CO₂, hidrógeno, etc.) y desarrollar así soluciones de ingeniería rentables, energéticamente eficientes y libres de emisiones de carbono para una variedad de aplicaciones de separación y almacenamiento de gases.

Empresas & Finanzas

Inditex gana un 10,6% más pese a que las ventas frenan por tercer trimestre

La empresa reabre en total 48 tiendas en Ucrania y retoma el negocio 'online'

Javier Romera MADRID.

Inditex frena el crecimiento de sus ventas y encadena ya tres trimestres con un aumento de la facturación a un solo dígito. En los tres primeros meses del ejercicio, las ventas de la compañía textil aumentaron en concreto, un 7,1%, hasta los 8.150 millones de euros, en línea con las previsiones de los analistas, pero al nivel más bajo desde el fin de la pandemia. En el primer trimestre de 2023 las ventas subieron, de hecho, un 13%.

A tipo de cambio constante, el crecimiento de las ventas ha sido, sin embargo, de un 10,6%. Inditex admite, de hecho, que espera que, a los tipos de cambio actuales, el impacto de las divisas sobre sus ventas será este año de un 2%. No obstante, se está produciendo a pesar de ello una mejora continua de la rentabilidad. El margen bruto creció así un 7,3%, hasta los 4.940 millones de euros, y se situó en el 60,6%, lo que supone 13 puntos básicos más respecto al primer trimestre de 2023.

Inditex destaca que "todas las líneas de gasto han evolucionado de forma muy favorable". Los gastos operativos crecieron un 6,4%, por debajo del crecimiento de las ventas y el resultado operativo (ebitda) aumentó un 8%, hasta los 2.370 millones de euros. El beneficio neto creció un 10,8% hasta los 1.294 millones de euros.

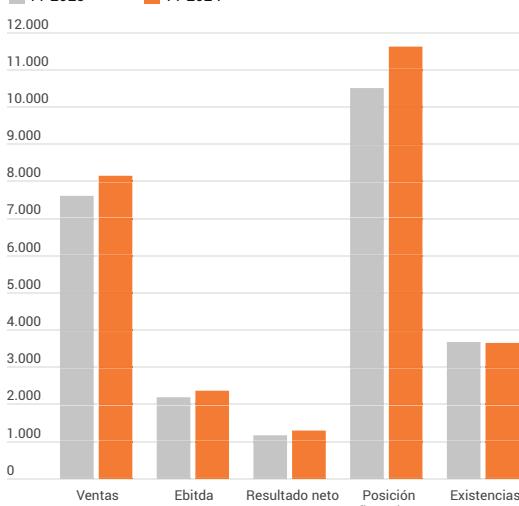
La empresa que dirige Óscar García Maceiras asegura asimismo que "las colecciones de primavera/verano siguen teniendo muy buena acogida por parte de nuestros clientes" y las ventas en tienda y online a tipo de cambio constante entre el 1 de mayo y el 3 de junio de 2024 han crecido un 12% respecto al mismo periodo de 2023.

Con presencia en 214 mercados, el grupo recuerda que cuenta "con

Las cuentas de Inditex

En millones de euros

■ 1T 2023 ■ 1T 2024



Fuente: Inditex.

una baja cuota en cada uno de ellos y en un sector altamente fragmentado, por lo que vemos fuertes oportunidades de crecimiento". En ese sentido, sus previsiones apuntan

a un aumento del espacio bruto anual entre 2024 y 2026 de alrededor del 5%. El grupo espera así una contribución positiva del espacio a la venta anual en ese periodo, en

Belén Romana entra al consejo de administración de la textil

Inditex anunció ayer, varios cambios en el consejo. Anne Lange dejará su puesto al concluir el mandato el 14 de julio y el consejo propondrá el nombramiento de Belén Romana como independiente. Romana, consejera actualmente del Santander, fue directora general de Política Económica y directora general del Tesoro del Ministerio de Economía, así como consejera del Banco de España, de la CNMV y el ICO. Flora Pérez Marcote, la esposa de Amancio Ortega, será nombrada consejera dominical, después de haber representado a Ortega.

conjunción con una fuerte evolución de las ventas online. Inditex ha anunciado, por otro lado, que el pasado 3 de abril reabrió 19 tiendas de siete formatos y reinició la venta online en Ucrania. En total se han reabierto 48 tiendas en este mercado. Al cierre del primer trimestre, Inditex operaba así en total 5.698 tiendas.

El consejo de administración de la empresa propondrá a la junta general de accionistas la aprobación de un dividendo de 1,54 euros por acción con cargo a los resultados de 2022 que estará dividido en dos pagos iguales de 0,77 euros por acción. El primero se abonó el pasado 2 de mayo, mientras que el segundo se realizará el día 4 de noviembre.

Cepsa lanza su aceleradora de 'startups' para energía verde

El objetivo en dos años es tener alianzas con 100 firmas

elEconomista.es MADRID.

Cepsa anunció ayer el lanzamiento de Cepsa Light Up, su nueva aceleradora de startups para impulsar la transición energética que permitirá a las empresas desarrollarse en el Centro de Innovación de la petrolera en Alcalá de Henares (Madrid). Según ha destacado la compañía, la aceleradora se centrará en los sectores de *clean tech*, *deep science* y *deep tech* para que la firma avance en la producción de hidrógeno verde, biocombustibles y movilidad sostenible. El objetivo de la firma es tener alianzas con 100 startups en dos años.

La firma ofrecerá soporte para que los emprendedores conviertan sus ideas en soluciones

Las empresas podrán probar la escalabilidad de sus proyectos en entornos controlados

comercialmente viables. Tras un proceso de selección y evaluación, Cepsa determinará en qué startups y tecnologías invertirá y a cuáles podrán desarrollar sus proyectos en su Centro de Innovación, que permitirá comprobar la viabilidad de los proyectos en un entorno controlado.

"Seremos parte activa del proceso de desarrollo de estas empresas con las que compartiremos nuestros servicios de mentoría, recursos financieros y la estructura comercial de una gran compañía con experiencia en el sector y estabilidad financiera", afirma Belén Linares, directora de Innovación de la compañía liderada por Cepsa.

Estrella Galicia eleva su cifra de negocio un 14% en 2023

El 'ebitda' creció un 20,6%, hasta alcanzar los 205 millones

Javier Mesa LA CORUÑA.

Corporación Hijos de Rivera, dueña de Estrella Galicia, vendió el año pasado un total de 520 millones de litros de sus cervezas (+5,3%) y 230 de sus marcas de agua (+5,5%), lo

que llevó a elevar su facturación un 14,5% respecto a 2022 hasta los 829 millones de euros.

En un año marcado todavía por el alza de los costes de producción del ejercicio anterior y en el que las ventas del mercado de la cerveza cayeron un 0,7%, según el presidente ejecutivo de la compañía, Ignacio Rivera, estos datos implican que la corporación logró aumentar su cuota de mercado. Rivera ha recordado que ninguno de los mercados

internacionales en los que tiene presencia decreció en 2023, aunque ha destacado el avance registrado en Europa y sobre todo en España, "donde nos hemos situado como primera o segunda marca en todas las regiones, lo que demuestra que los gallegos caemos bien".

En este sentido, el directorio ha avanzado que la compañía logró aumentar un 20,6% su ebitda hasta situarlo en los 205 millones de euros, mientras que los beneficios antes

de impuestos alcanzaron los 145 millones (+28,3%) y los 107 millones después de impuestos (27,8%), lo que supone una recuperación respecto al bache del año anterior.

El 2023 también estuvo marcado por el fuerte aumento del 14,4% en una inversión que se situó en los 175 millones de euros, sobre todo destinados a la construcción de su nueva planta de Morás, unas instalaciones que la convertirán en la más grande de Europa y les ayudarán

rá, según Rivera, a alcanzar el *fac-turicorno* de los 1.000 millones de facturación este o el siguiente año.

Con estos datos, la compañía afronta este año el cierre de un plan estratégico con el objetivo de alcanzar los 1.000 millones de facturación y tras el que Rivera ha avanzado que se abrirá un nuevo periodo para plantear una nueva hoja de ruta de un par de años donde la internacionalización y el crecimiento inorgánico serán los ejes fundamentales.

La tecnología integrada de ABB estabilizará la red eléctrica en la transición de las islas españolas a la energía verde

Redacción • original

Red Eléctrica, la empresa de Redeia responsable del transporte y la operación del sistema eléctrico español (TSO), ha adjudicado el suministro de cuatro importantes pedidos a ABB de condensadores síncronos (también conocidos como compensadores síncronos o SC por sus siglas en inglés) para reforzar la red eléctrica de las islas Canarias y Baleares, incrementar la calidad del suministro e impulsar la transición energética de ambos sistemas insulares.

La solución integrada, que también incluye equipos eléctricos y de automatización, desempeñará un papel vital en el mantenimiento de la estabilidad, fiabilidad y continuidad de las redes insulares a medida que integran niveles crecientes de energía renovable para cumplir los objetivos de transición energética de España. El pedido se registró en el primer trimestre de 2024.

La red eléctrica de las islas

El proyecto forma parte de la Planificación eléctrica 2021-2026, cuya ejecución permitirá integrar un 67% de energía renovable en el mix de generación, avanzando en los objetivos del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030** de España. El PNIEC aspira a una reducción del 32% de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) con respecto a 1990 y a una penetración del 81% de los recursos energéticos renovables en el sistema eléctrico. Según datos de Red Eléctrica, las energías renovables superaron el 50% del mix de generación español en 2023.

El avance de la transición energética en ambos archipiélagos supone un reto para el operador del sistema con un cambio en las tecnologías de generación que hace necesario un refuerzo de la red para mantener su equilibrio y garantizar un funcionamiento fiable y resiliente. Por ello, ABB colabora con Red Eléctrica para desplegar una solución flexible, fiable e integrada a través de condensadores síncronos.

Se trata de máquinas eléctricas rotativas que imitan el funcionamiento de los grandes generadores para ayudar a estabilizar la red cuando fluctúan tanto las cargas como la producción de energía renovable. Entre los servicios que prestan los condensadores síncronos figuran la inercia, la corriente de cortocircuito y la potencia reactiva para la regulación de la tensión.

El papel de ABB

"Trabajamos para garantizar una red eléctrica más segura, robusta, inteligente e interconectada, preparada para el reto que supone la transición energética, especialmente en nuestras redes insulares. Los compensadores síncronos son una solución ideal en los sistemas insulares, al aportar capacidades técnicas que son imprescindibles para mantener la seguridad de suministro en las islas, permitiendo que se siga avanzando en la integración de las energías renovables para alcanzar los objetivos establecidos", asegura **Juan Bola**, director de Operación de Sistemas de Territorios no Peninsulares de Red Eléctrica. "La propuesta de compensadores síncronos, realizada por ABB, aporta un gran valor añadido con un enfoque totalmente integrado, basado en una solución técnica y unas competencias excelentes".

Tres de los pedidos de condensadores síncronos se desplegarán en las Islas Canarias, donde Red Eléctrica también ejecuta importantes proyectos para seguir avanzando en la transición energética, como el **Salto de Chira**, o la **interconexión Tenerife-La Gomera**. En **Baleares**, donde todas sus islas están conectadas entre sí y con la red peninsular desde Mallorca, se instalará otro.

"La descarbonización de la generación de electricidad es un elemento vital en el camino hacia la transición energética. Nuestro reto es alcanzar esta ambición manteniendo al mismo tiempo unas redes eléctricas estables y fiables", declaró **Andrés Marín**, director de la división de Large

Motors and Generators de ABB en España. "Aquí es donde los condensadores síncronos están llamados a desempeñar un papel clave. Estamos encantados de empezar a trabajar con Red Eléctrica en este proyecto que demostrará cómo nuestra tecnología puede abordar el reto de la integración de las energías renovables, como ya lo ha hecho en otros entornos insulares."

"A través de nuestras soluciones integradas de automatización y electrificación, ofrecemos productividad, fiabilidad y eficiencia energética para un mundo con bajas emisiones de carbono", afirmó **Roberto Engelen**, director de la división Energy Industries de ABB en España. "Esto es especialmente importante para crear **redes eléctricas descarbonizadas** con la estabilidad y fiabilidad necesarias para absorber y transmitir grandes cantidades de energía renovable".

ABB suministrará una solución completa e integrada, que abarca desde los estudios iniciales del sistema hasta la ingeniería detallada de los equipos eléctricos y de automatización, la instalación de la solución de compensadores síncronos integrada con volante de inercia, la gestión del proyecto y la formación. El sistema de control distribuido ABB Ability™ System 800xA® también formará parte del alcance, así como el soporte de servicio a largo plazo. Las soluciones ayudarán a garantizar la disponibilidad y estabilidad de la energía suministrada a partir de fuentes renovables.

Editorial

Precios hoteleros desbocados y crisis de demanda

Los precios hoteleros siguen creciendo con fuerza, pese a la desaceleración de la inflación. En el primer trimestre tocaron máximos históricos (145 euros) y el fuerte incremento de la demanda para el verano anticipa que seguirán en ascenso y, con toda probabilidad, batiendo nuevos récords. Los empresarios han venido justificando el incremento de precios iniciado en 2022 por dos razones. En primer lugar, como una respuesta al crecimiento de la demanda tras dos años de pandemia. Además, como la vía más rápida para compensar el incremento de costes energéticos tras

el estallido de la guerra en Ucrania. El aumento de la demanda, lejos de contenerse, ha seguido acelerándose, mientras que el precio de la energía sí ha caído con fuerza en los últimos meses.

Uno de los dos elementos que obligaba a mantener el alza de precios ya ha desaparecido. Por tanto, ¿cuál es la razón que lleva a los hoteles a no frenar decididamente en esa escalada de tarifas? La respuesta es también doble. Por un lado, las empresas menos endeudadas, como Barceló, quieren seguir haciendo caja para financiar el plan de reformas y aperturas (solo en los últimos 18 meses ha invertido 225 millones de euros),

mientras que las más apalancadas, como Meliá o NH, quieren seguir exprimiendo los ingresos para minimizar el lastre que les supone tener la gran mayoría de sus hoteles con contratos de alquiler que les termina computando como deuda.

Semejante círculo vicioso parece que solo puede romperse con una crisis de demanda, como las que sucedieron tras la Gran Recesión o tras la irrupción de la pandemia de coronavirus, o con la recuperación de los mercados competidores del norte de África, como Túnez, Egipto o Marruecos, o del este europeo, como Turquía. Esta segunda posibilidad parece poco posible si se tiene en cuenta que no se han

recuperado de la crisis de seguridad en la que viven instalados desde la Primavera Árabe de 2012. La mayoría de las cadenas españolas señalan que ni los precios ni los clientes que atrae España ahora son los mismos de esos países competidores, cuyo principal atractivo son unas tarifas bajas orientadas hacia el segmento low cost. Por tanto, bien harían las firmas hoteleras en jugar el partido con cautela y no exprimir en exceso la gallina de los huevos de oro. No es descartable que quienes salieron de la pandemia con ganas de recuperar el tiempo perdido apuesten a medio plazo por templar gaitas. En el equilibrio está la virtud.

Las claves

1

Inversión

¿Por qué les llaman fondos sostenibles cuando quieren decir de transición?



Trond Grande, vice-CEO de Norges Bank Investment Management. FOTO CEDIDA POR LA COMPAÑÍA

En la vida, las cosas no son blanco o negro. Se puede invertir en energías contaminantes, como el petróleo, y también en renovables, como la eólica y la solar. El problema es que muchos fondos de inversión hacen eso, pero llevan la etiqueta de sostenibles, como si todo el monte fuera orégano. Lo han podido hacer porque la regulación era difusa, pero los supervisores financieros están poniendo manos a la obra a fin de combatirlo. Deshacerse de su cartera contaminante no es fácil, y, como señala el fondo soberano noruego, puede ser contraproducente, porque a veces se puede hacer más desde dentro, presionando a los gestores. Unos cuantos fondos pasarán a ser de transición, mediopensionistas, equivalentes a los vehículos híbridos. Es una denominación más realista para muchos de ellos, y para las políticas de los Gobiernos, que tienen que hacer equilibrios entre las necesidades energéticas y los objetivos de descarbonización y de autonomía. Aurea mediocritas, decían los clásicos: en el término medio está la virtud.

2

Mercados

La esperada bajada de tipos del BCE puede ser solo un brote verde primaveral

El momento lleva tanto tiempo en boca de todos que casi no será noticia que, como se espera, el BCE baje hoy los tipos de interés. Será casi un movimiento psicológico, un estímulo para los que deben pagar su hipoteca o para las empresas ahogadas por la deuda, pues no hay indicios de que vaya a haber nuevos recortes a corto plazo. La inflación sigue siendo significativa, aunque ya no desbocada, y las materias primas y la energía son muy vulnerables a leves alteraciones del statu quo. Así que lo de hoy será más bien un brote verde primaveral, que bien podría secarse cuando llegue el otoño.

3

Bolsas

Texas explota la guerra cultural de las empresas de Estados Unidos

La guerra cultural –eufemismo de política– de EE UU está llegando a los mercados financieros. Blackrock y Citadel Securities quieren lanzar una Bolsa en el estado de Texas, para contrarrestar el peso de Wall Street, y aprovechar el creciente atractivo del estado sureño y sus rebajas fiscales para las compañías que escapan de regulaciones como la exigencia de Nasdaq de diversidad en los consejos, o la legislación de California. Incluso Apple, que no tiene especial simpatía por el Partido Republicano, está construyendo en Austin, la capital de Texas, su segundo campus más grande. Se está formando, pues, un tercer gran polo empresarial en medio de Estados Unidos, con Elon Musk y su Tesla como empresa de bandera.

4



Las fuerzas armadas chinas están reclutando energicamente talentos militares occidentales para entrenar a sus aviadores, utilizando empresas privadas de todo el mundo que ocultan sus vínculos y ofrecen salarios exorbitantes

Michael Casey

DIRECTOR DEL CENTRO NACIONAL DE SEGURIDAD Y CONTRAINTELIGENCIA DE ESTADOS UNIDOS

5

Lifestyle

Oficinas (bien) diseñadas para obligar a la gente a moverse

Que las impresoras o el baño estén colocados a mucha distancia de los escritorios de la oficina puede no ser un fallo de diseño, sino todo lo contrario: parte de un plan para que los trabajadores se muevan de vez en cuando. Las mesas ajustables, que permiten trabajar de pie y sentado, son otra opción. Hay incluso ejecutivos que se ponen una cinta de correr para hacer ejercicio mientras despiden sus tareas, o que hacen las reuniones mientras pasean (como en las películas y las series estadounidenses, tipo *El aila oeste de la Casa Blanca*).

Son distintos trucos para salir del sedentarismo crónico, que a menudo ofrece paradojas: cogemos el ascensor para subir solo dos plantas, y luego vamos al gimnasio para pensar.

La Comunidad exige al Miteco que invierta 250 millones para adaptar la red eléctrica al reto de las renovables

Europa Press Murcia • original



MURCIA, 5 Jun. (EUROPA PRESS) -

El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, ha exigido al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) y a Red Eléctrica de España (REE), como gestor, la ejecución de 18 proyectos, valorados en 250 millones de euros, para atender a la creciente electrificación, dar respuesta al reto de la movilidad eléctrica y afrontar el reto de las renovables y la descarbonización.

Estos proyectos podrían atraer inversiones en el entorno de los 4.600 millones de euros, según informaron fuentes de la Comunidad en una nota de prensa.

Así lo recoge la propuesta que el Ejecutivo autonómico ha enviado al Ministerio para que lo contemple en la planificación de la red de transporte de energía eléctrica, en la que se trabaja, y que planificará las inversiones y actuaciones para el periodo 2025-2030.

El consejero del ramo, Juan María Vázquez, ha hecho público este miércoles la propuesta de inversiones del Gobierno regional y ha explicado que son actuaciones prioritarias para la Región de Murcia, ya que son fundamentales para el desarrollo y consolidación de zonas industriales, la puesta en marcha de grandes proyectos y para el despliegue de energías. Sin ellas, el Ministerio estará lastrando las oportunidades de desarrollo renovable en la Región.

Nuestra propuesta abre la puerta a un futuro mucho más verde y que impulsará el crecimiento industrial y económico más importante de los últimos años, en línea con lo que fija Europa, ha asegurado Vázquez, quien ha informado de que, en el actual plan, la Región ha sido claramente discriminada en el reparto, al recibir menos del 1 por ciento del montante nacional del plan estatal, dotado con 7.453 millones de euros.

Vázquez ha considerado que el futuro de la Región no puede soportar un nuevo agravio y otra forma de estrangular nuestro crecimiento y nuestras posibilidades de futuro, por lo que pedimos al Ministerio de la señora Ribera que atienda las necesidades de la Región y respalde nuestros proyectos en esta nueva convocatoria.

Con este tipo de decisiones, la Región parte con desventaja respecto al resto de autonomías al contar con menos infraestructura de redes eléctricas por la escasa inversión planificada por

el Ministerio, ha señalado el titular de Medio Ambiente.

TRES GRANDES LÍNEAS Y 18 ACTUACIONES

La planificación del Gobierno regional para el futuro energético de la Región contempla 18 actuaciones en tres grandes líneas, basadas en la extensión de la red de subestaciones con cuatro nuevas y la ampliación de siete de las existentes, otros seis proyectos para la descarbonización del Valle de Escombreras y la construcción de infraestructura eléctrica en la Comarca del Noroeste.

Con estos proyectos, se incrementaría un 29 por ciento la capacidad de generación de energías renovables, elevando su disponibilidad hasta el entorno de los 9.000 MW, lo que permitiría la instalación de plantas de generación de renovables, que podrían suponer una inversión en torno a los 1.600 millones de euros en la Región, según ha explicado la Comunidad.

Además, los seis proyectos estratégicos para la descarbonización en el Valle de Escombreras lo convertirían en un polo de referencia nacional y europeo, impulsando un futuro mucho más verde, que pasa por el aumento de la producción de hidrógeno y amoníaco verde, e-metanol o biocombustibles, que permitirán la generación de un mix energético que podría suponer inversiones asociadas de 3.000 millones de euros.

Finalmente, el plan regional contempla un desarrollo de infraestructura eléctrica en la Comarca del Noroeste, poniendo así fin al desierto energético de esta zona, donde hay un gran potencial para generación de energía solar fotovoltaica con terrenos de secano, lo que permitiría aumentar la población con nuevas industrias y empleos de calidad, ha apuntado el titular de Medio Ambiente.

La propuesta del Ejecutivo regional ha sido consensuada con los principales actores del sistema eléctrico de la Región (distribuidoras de energía eléctrica, promotores de energías renovables y compañías energéticas) y garantiza una red que "permitirá el crecimiento económico y la descarbonización", han agregado las mismas fuentes.

JUEVES, 6 DE JUNIO DE 2024

EL DIARIO DE LOS QUE TOMAN DECISIONES

AÑO XVIII. N° 5.619 EDICIÓN NACIONAL

Precio: 1,90€

Variación anual
10,6%

FONDO ASESORADO POR elEconomista.es

'Tressis Cartera Eco30' ofrece un
8,83% anualizado desde 2018 PÁG. 29La banca mantendrá beneficio
pese a los recortes de tipos
PÁG. 26

Holaluz pierde al Santander como su principal distribuidor

El banco suspende la venta de estas plantas de autoconsumo para sus clientes

El Banco Santander se apea de la revolución de los tejados de Holaluz en medio de la crisis que ha puesto contra las cuerdas a la compañía que preside Carlota Pi. La entidad financiera ha suspendido *sine die* la

comercialización de las instalaciones solares de la energética catalana, mientras que mantiene vivas ofertas de otras empresas como Powen. El Santander ha retirado al completo la oferta de venta que rea-

lizaba a sus clientes en sus oficinas e incluso ha eliminado de su página web cualquier referencia a este acuerdo. El banco y Holaluz anuncian a principios de 2023 el lanzamiento de una potente alianza

estratégica para impulsar la transición energética en España, pero ahora los problemas económicos y el bajón del sector han llevado a la entidad a apurar las ofertas comerciales conjuntas. PÁG. 5

El mentor de Begoña Gómez logró fondos UE por 4 millones

Innova Next consiguió cuatro contratos públicos

Juan Carlos Barrabés, el impulsor de la cátedra de Begoña Gómez, logró tras el apoyo de esta tres contratos públicos por un valor de cuatro millones de euros financiados con los fondos europeos. PÁG. 36

IV GRAN JORNADA INMOBILIARIA elEconomista.es

LAS PROMOTORAS CLAMAN POR LA ESCASEZ DE SUELO

Las compañías exigen consenso político a todos los niveles para resolver el problema y frenar la subida de los precios de la vivienda. PÁG. 15 a 24



De izda. a dcha.: Borja García-Egotxeaga, CEO de Neinor Homes; David Botín, director general de Servicios Inmobiliarios de AEDAS Homes; Francisco Pérez, CEO de Culmia; José Carlos Saz, CEO de Habitat y Jorge Pérez de Leza, CEO de Metrvacesa. DAVID GARCÍA

ERC busca aliados en el Congreso para frenar la ope sobre Sabadell

PÁG. 8

Hacienda aplaza a 2025 el fondo de nivelación autonómica

El mecanismo naufraga ante la falta de acuerdo

Hacienda reconoce a elEconomista.es que el fondo para compensar a las CCAA infrafinanciadas tampoco podrá prosperar este año ante la falta de acuerdo de las autonomías. PÁG. 32

España registra más de 840.000 dimisiones en el primer cuatrimestre

El 80% de las renuncias son de indefinidos

El mercado laboral español registra más de 840.000 dimisiones en el primer cuatrimestre, el 80% de ellas propias de indefinidos. Lo que en un principio se consideró un efecto colateral del repunte de

ese tipo de contratación que se corrigeía en cuanto empresas y trabajadores asumieran las nuevas reglas del juego, se ha acabado estableciendo como algo habitual tras la reforma laboral. PÁG. 33

Inditex gana un 10% más pese a que se ralentizan sus ventas

La textil gallega reabre 48 tiendas en Ucrania

Inditex frena el crecimiento de sus ventas y encadena ya tres trimestres con un aumento de la facturación a un solo dígito. La compañía ha registrado un beneficio del 10%. PÁG. 10

Más de 2200 M€ gestionados



indexa capital

La incertidumbre del coche eléctrico frena la inversión

Svolt y ACC descartan la puesta en marcha de sus plantas en Alemania e Italia PÁG. 13

DeA Capital compra el 'rey' de los sándwiches a Talde

Toma la mayoría del capital de Ñamring y mantiene a su consejero delegado PÁG. 9

DEA CAPITAL

Ramón Berra CEO de Miranza
“Creceremos a doble dígito apoyados en compras de clínicas oftalmológicas” PÁG. 11



La incertidumbre del vehículo eléctrico paraliza las inversiones en baterías

Svolt descarta una planta en Alemania y ACC frena las previstas en Alemania e Italia

A. Tejero MADRID.

La transición hacia la movilidad eléctrica en Europa no está cuajando. Los fabricantes de vehículos y baterías se embarcaron en importantes desembolsos a la hora de contar con líneas productivas eléctricas y gigafactorías. Pero el problema es que la demanda no acompaña al mercado. De esta manera, algunas compañías se han decidido a aplazar algunas inversiones, si no a cancelar los proyectos anunciados o, incluso, abandonar el Viejo Continente.

Es lo que ha sucedido en los últimos días con Great Wall Motors (GWM), su filial de baterías Svolt y ACC, la compañía de baterías en la que participan Stellantis, Mercedes-Benz y Saft, la compañía de TotalEnergies especializada en la producción de baterías. En el caso de GWM, uno de los principales productores de vehículos chino, este ha decidido reorientar su estrategia en Europa. Tanto la ha reorientado que cesará sus operaciones en Alemania, país donde tiene su centro de operaciones, en agosto de este año. Esta decisión también implica el despido de 100 trabajadores, entre los que se incluye al equipo directivo.

Pero que la demanda del vehículo eléctrico se esté comportando por debajo de las previsiones que se tenían en un principio también afecta a las inversiones de los fabricantes de baterías.

Es lo que ha sucedido con Svolt, la filial de baterías de GWM. La compañía anunció que cancelaba los planes que tenía a la hora de levantar una gigafactoría de baterías en Lauchhammer (Alemania). Dicha instalación fue adquirida por Svolt a finales de agosto de 2022 a Vestas, donde producía palas para turbinas eólicas.



Planta de baterías de ACC en Douvrin (Francia). EE

GWM abandona el Viejo Continente y atenderá los mercados europeos desde China

El presidente de Svolt Europa y vicepresidente de Svolt Energy, Kai-Uwe Wollenhaupt, explicó que “el mercado del automóvil se enfrenta actualmente a fluctuaciones y desafíos considerables en todo el mundo, impulsados principalmente por la transformación hacia la movilidad eléctrica”.

En la ecuación también hay que tener en cuenta la investigación que lleva a cabo Bruselas sobre los subsidios que reciben las compa-

nías chinas de vehículos eléctricos. Una situación que permite a estas compañías dañar la producción de los competidores europeos. De hecho, la Comisión Europea se pronunciará al respecto una vez se hayan celebrado las Elecciones europeas del 9 de junio. No obstante, algunos directivos ya contemplan que Europa imponga aranceles a las importaciones de vehículos eléctricos chinos. Precisamente por ello, China ha pedido ayuda a España para que haga lobby en Bruselas a la hora de evitar los posibles aranceles.

Pero la de Svolt no ha sido la única inversión que ha quedado paralizada en el campo de las baterías. Automotive Cells Company, la compañía de baterías participada por Stellantis (45%), Mercedes-Benz (30%) y Saft (25%), la filial de ba-

terías de TotalEnergies, también ha cambiado sus planes.

El pasado mes de febrero, ACC levantó en una ronda de financiación 4.400 millones de euros. Con este capital, además de incrementarse las participaciones de cada uno de los miembros de la sociedad, la compañía preveía invertirla en la construcción de una segunda línea de producción en Douvrin (Francia), así como levantar las gigafactorías de Kaiserauern (Alemania) y Térmoli (Italia). Pues bien, la construcción de estas dos últimas plantas ha quedado suspendidas *sine die* como consecuencia de la desaceleración de la demanda de vehículos eléctricos.

Automotive Cells Company, la compañía de baterías participada por Stellantis (45%), Mercedes-Benz (30%) y Saft (25%), la filial de ba-

Stellantis Vigo ya cumple el 80% de metas ambientales fijadas para 2030

Implanta un parque solar fotovoltaico de 18,78 MWp

Agencias MADRID.

La factoría viguesa del grupo automovilístico Stellantis ha acreditado un cumplimiento del 80% de los objetivos ambientales establecidos para 2030, con el objetivo de avanzar hacia la *Green Factory*. En un comunicado, en el marco del Día Mundial del Medioambiente que se celebra este miércoles, Stellantis ha reafirmado su compromiso con el entorno y ha hecho balance de sus progresos en gestión ambiental.

Entre los principales hitos que busca su plan, denominado *Dare Forward 2030*, se encuentra el de alcanzar las cero emisiones de dióxido de carbono (CO₂) en 2038, mientras que en 2030 tendrán que haberse reducido ya en un 50% respecto a 2021. Así, Stellantis Vigo ha destacado la implantación de un parque solar fotovoltaico sobre las cubiertas de su planta, con una potencia de 18,78 megavatios pico (MWp), que entrará en funcionamiento en los próximos meses.

“La electricidad generada por la planta permitirá obtener 24 GWh/año de electricidad descarbonizada, lo que supone un 14% de la energía eléctrica consumida en el proceso de producción. Dicha energía será generada por 27.000 paneles solares, que abarcarán una superficie de 170.000 metros cuadrados, lo que equivaldría a 24 campos de fútbol”, ha reivindicado la empresa.

Entre otros objetivos, pretende la eliminación del consumo de gas en su proceso de pintura, valorizar sus residuos o lograr una mejor integración de la fábrica en su entorno a través de superficies ajardinadas.

El Rey Felipe VI se pasará al autoconsumo en Zarzuela

Patrimonio Nacional adjudica la instalación por 160.000 euros

Pepe García MADRID.

Hasta el Rey Felipe VI se ha puesto plazas. Patrimonio Nacional formalizó a finales de abril seis lotes de contratos con los que el Palacio de la Zarzuela, así como otras depen-

dencias reales como el Palacio de El Pardo, se pasarán al autoconsumo solar. En concreto, E4E Soluciones será la encargada de suministrar los espacios de la residencia habitual del monarca. El precio de salida de la licitación era de 240.434,23 euros, pero la adjudicación final se ha cerrado en 162.019 euros.

Según describen los documentos técnicos de Casa Real, la firma deberá instalar dos instalaciones fotovoltaicas en Zarzuela. La prime-

ra, con una potencia pico de 59,9 kilovatios (kWp), sobre las marquesinas de las zonas de aparcamiento del Palacio. Contará con 111 módulos solares y ocupará unos 480 metros cuadrados.

La otra, de 25,9 kWp, estará situada sobre una zona de suelo inclinada tras las dependencias reales. Ocupará una superficie cercana a los 360 metros cuadrados y contará con 48 módulos fotovoltaicos.

Zarzuela tiene un consumo eléctrico de en torno a 3.210 megavatios hora (MWh), según los datos recopilados entre junio de 2022 y mayo de 2023. Por su parte, las instalaciones de los parkings de la residencia tendrán una producción anual de 76,45 MWh y las de la zona de suelo de 35,36 MWh, en total 111,81 MWh al año.

Con esta instalación, los auditores sugieren que Casa Real ahorrará, al menos durante el primer año, es de cuatro meses.

88 MWh anuales, el 3% de la demanda eléctrica actual. Por otro lado, el consumo procedente del suministro eléctrico de red se reduciría a 3.123 MWh anuales.

La instalación de placas para edificios de Patrimonio Nacional contó con un presupuesto de 1,2 millones de euros y previó cinco lotes de actuaciones, además de la de La Zarzuela. El plazo de ejecución del contrato, adjudicado a finales de abril, es de cuatro meses.