



Resumen de prensa 25/11/2025

25/11/2025

Índice

UNEF

Cómo evitar otro apagón energético	4
La última jornada de La Semana confirma a GENERA y MATELEC como punto de encuentro de la cadena de valor renovable y la innovación en electrificación	8
La presentación del Informe OREVE 2025 y los premios a los Jóvenes Instaladores ponen el broche de oro a GENERA y MATELEC	11

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Autorizan en Burgos un electrolizador de 25 MW hibridado con 34 MW de eólica y 15 MW de fotovoltaica	14
Canales del Taibilla adjudica planta fotovoltaica de 1.350 kW para la ETAP de Torrealta	16
Entra en funcionamiento en Suiza el sistema fotovoltaico plegable para tejados más grande del mundo	18
Entrevista a Francisco Salanova, ingeniero de soporte (EcoFlow)	20
Feníe Energía celebra una participación récord en Matelec 2025	23
GRS construirá en Australia su proyecto más grande de solar con baterías	25
GRS comienza a construir su mayor proyecto híbrido fotovoltaico con almacenamiento en Australia	28
Honduras avanza con 54MW solares públicos en zonas históricamente relegadas	30
La energía que puede apagar incendios y encender el desarrollo rural	32
La energía solar a gran escala alcanza una participación récord del 30,6% en la red principal de Australia	35
Microsoft apuesta por la energía solar de Aragón con un acuerdo de compra de 95,7 MWac de Zelestra	37
Nomad Solar Energy y GENAQ presentan en GENERA soluciones autónomas de energía solar y agua potable	39
Statkraft obtiene vía libre ambiental en Cáceres para 205 MW solares	41
Statkraft avanza en el desarrollo de dos plantas solares en Cáceres	42
Statkraft obtiene la DIA para dos proyectos solares en Extremadura que suman 205 MW	44
Sungrow: "Un parque solar con almacenamiento ya tiene un CAPEX menor que una central térmica" - Energía Estratégica	46

LAS RENOVABLES

Aelec alerta sobre el modelo de distribución eléctrica	48
AFME participa en la feria FISE de Medellín (Colombia)	49
Bruselas apoyará el anillo de hidrógeno de Moeve en Huelva	51
Canarias urge medidas para el objetivo del 58% de renovables	52
Dos interventores aprecian «especulación» en cambios de titularidad de parques eólicos	53
Europa podría ahorrar 560.000 millones de euros hasta 2050 con una planificación coordinada de la red	54

Galicia saca pecho frente al Estado por la repotenciación eólica	56
ITG absorbe EnergyLab para liderar en Galicia la innovación energética	57
ITG absorbe EnergyLab para reforzarse en digitalización e inteligencia energética - Energética 21	58

LAS OTRAS ENERGÍAS

La CNMC reúne a Red Eléctrica y a los generadores de electricidad para hablar de perpetuar medidas "urgentes" antiapagón	60
El Gobierno propone a la CNMC que el plan antiapagón de REE lo paguen los hogares	63
El Gobierno refuerza la lucha contra los apagones en Canarias	66
Europa podría ahorrar 560.000 millones de euros hasta 2050 con una planificación coordinada de la red	67
Iberdrola concentra poder en la matriz tras recomprar filiales por 5.300 millones	69
Iberdrola lanza una opa por el 16,2% de su filial brasileña para llegar al 100%	70
La UE pide más inversión en redes eléctricas y eliminar la especulación	71
Naturgy gana visibilidad con su vuelta a los índices MSCI	72

LA ECONOMÍA

AIReF enmienda a Montero y pide topes de déficit distintos para cada autonomía	73
Cuerpo marca sus metas para el Eurogrupo	74
EEUU presiona a la UE con los aranceles al acero para que recorte sus leyes digitales	75
La UE endurecerá la normativa sobre inversiones frente a China	76

Cómo evitar otro apagón energético

- Gracias al informe emitido por Entso-E, el comité creado para el estudio y evaluación de las causas del cero energético ocurrido el pasado 28 de abril, y a la valoración de expertos del sector, por ahora podría establecerse un criterio común sobre el por qué. La respuesta es unánime: oscilaciones de tensión a la...



energíaelectrica Energy energíasalternativas Red Eléctrica Energía Apagón

https://www.larazon.es/medio-ambiente/como-evitar-otro-apagon-energetico_2025112569253804df41134465e...

Alberto Elvira

Martes, 25 noviembre 2025

Aquel fatídico 28 de abril de este año, la España peninsular en su conjunto y Portugal vivieron un apagón energético durante horas que el propio Grupo de Expertos de la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (Entso-E), creado para investigar el incidente, calificó como un "fenómeno sin precedentes en la red eléctrica europea".

Este comité, hasta la fecha, ha publicado un informe fáctico hace poco más de un mes con el objetivo de reconstruir la evolución de los sistemas eléctricos de los países afectados y el proceso de restauración que se llevó a cabo, aunque para encontrar las causas concretas, de las que ya se saben bastantes cosas -según los expertos-, habrá que esperar al informe final que Entso-E remitirá en 2026.

Existen varios hechos contrastados, como que en el instante previo al colapso se registraron oscilaciones de tensión y frecuencia entre las 12:03 y 12:07 y entre las 12:19 y 12:22 horas del mediodía. Además, pocos segundos antes del 'cero energético' se registró un aumento de la tensión en el sur de España junto con una leve caída de frecuencia, lo que provocó que se produjeran una serie de desconexiones automáticas de generación y la separación de ciertas líneas de interconexión.

Qué sabemos de las causas

Según Jorge Morales, ingeniero industrial y director general de Próxima Energía, “lo que hubo fue un problema de control de tensión y ésta superó los límites establecidos, lo que llevó a que las centrales operaran dentro de lo previsible y se desconectarán. Lo que no sabemos es por qué se sobrepasaron los rangos, ya que Red Eléctrica tiene herramientas para que esto no ocurra. Las centrales que se supone que controlan esto no lo hicieron. Aquí hay muchos problemas, no es evidente quién tuvo la culpa; además, se registraron oscilaciones a lo largo de Europa, lo que también provocó que países como Francia tomaran decisiones de desconexión que nos pudieran agravar nuestra situación”.

El mencionado informe sí describe como una de las circunstancias más relevantes la pérdida de generación local en segundos (varios gigavatios) y la incapacidad del sistema vigente aquel día para mantener la estabilidad.

Sin duda alguna, las oscilaciones fueron la causa principal, más allá de los porqués que precedan a este hecho. En palabras de Santiago Arnaltes, catedrático de Ingeniería Eléctrica de la Universidad Carlos III, “se produjo un fenómeno único porque se expandió por todas las redes. Sobretensiones locales suele haber, pero que se expandan es algo que se conocía al revés; es decir, caídas de tensión. Aquí lo que se denomina colapso de tensión fue en sentido inverso”. En este sentido, el catedrático recalcó que esta sobretensión se produjo porque las líneas estaban “muy descargadas y se comportan como condensadores, lo que hace que las resuelva la tensión; sin embargo, la cuestión es si estas oscilaciones son interáreas que aparecen como modos de la red o se trata de oscilaciones forzadas por plantas renovables. Ahí hay una disputa. En todo caso, cuando aparecen estas oscilaciones el operador de sistemas (Red Eléctrica) tiene ciertas herramientas para amortiguarlas, aunque no le corresponde esa tarea, sino que son los propios operadores (las empresas que han de ejercer el control) los que deberían ser capaces de mitigar esas oscilaciones. En definitiva, lo más probable es que fuera la respuesta ante las oscilaciones que se registraron el 28 de abril lo que provocó que se tomaran acciones que llevaron al colapso”.

Siguiendo el hilo de lo que comentó anteriormente, y en la línea del profesor Arnaltes, Morales enfatizó en que “hay que pensar que el sistema no puede depender de un solo responsable porque sería un sistema muy débil; esto no es así, no ocurre. El problema es que las centrales que deben supervisar el funcionamiento y los errores, que cobran un dineral, no lo hicieron. Ya veremos si las centrales cumplieron y fue Red Eléctrica la que no llamó a más centrales para amortiguar la sobretensión”.

Lo que vienen a decir los expertos es que faltaron recursos de control de tensión, ya fuera por no una falta de programación por parte del operador del sistema o porque aquellos que debieron ejercer como controladores de este tipo de incidencias no cumplieron con su labor; quizá por ambas.

Renovables y normativa

Este colapso ha dado pie a interpretaciones de todo tipo con las que abrir un frente político a través del parque energético que hay en España y, de paso, para establecer una especie de guerra entre la apuesta que deba hacerse por parte de las autoridades por un tipo de energía u otra. Las renovables, en según qué foros, una vez más han estado en el punto de mira como posible causante de este evento, o al menos como un agravante del mismo.

Remitiendo una respuesta al informe pertinente, “éste no atribuye ninguna responsabilidad directa a la energía renovable, aunque si determina que el episodio en cuestión se desarrolló en un contexto de elevada penetración renovable y escasa generación síncrona”, comentó David Ramos, profesor titular de Ingeniería Eléctrica de la Carlos III, quien hizo hincapié en que “desde el punto de vista técnico, las renovables no son responsables del incidente, pero su alta penetración y su carácter electrónico pueden amplificar la sensibilidad del sistema a perturbaciones rápidas. El problema de fondo es de coordinación y robustez del sistema, no de una tecnología concreta”.

En sincronía, el resto de expertos coinciden con Santos en su valoración. Por ejemplo, Morales fue más claro al incidir en que “hay que separar los hechos objetivos de los intereses económicos. En primer lugar, las renovables producen más oscilaciones de tensión que el resto, porque la energía primaria que crea la electricidad es mucho más variable. ¿Esto quiere decir que nos hemos pasado de hacer renovables? No. Cuando se crean centrales renovables hay que disponer de más centrales de control, pero curiosamente las propias centrales renovables tienen capacidad de controlar también estas oscilaciones; de hecho, la nueva normativa al respecto habilita que esto sea así y que las propias centrales renovables controlen esto. El sistema tiene la capacidad de asumir todo esto, pero hay que poner a funcionar las herramientas que tenemos. La normativa que teníamos el 28 de abril es del 2000. Red Eléctrica llevaba al menos 10 años solicitando el cambio de la misma y en junio ya se cambió. Se sabía que había un problema de oscilación y que podía ocurrir”.

Soluciones

La normativa a la que hace referencia Morales es la relativa al procedimiento Operación 7.4, que funcionará hasta enero, al menos, para dilucidar si ha sido, es y será efectiva como garante de los mecanismos necesarios para que eventos de este tipo no se repitan. Es más, la asociación fotovoltaica española UNEF emitió un comunicado cuyo objetivo fue enfatizar en el uso de la energía fotovoltaica como mitigadora del problema si la regulación se lo permitiese.

Santiago Arnaltes insistió: “Las energías renovables no están regulando la tensión, son los generadores convencionales los que lo hacen y la relación que puede haber es que había pocos generadores regulando tensión en ese momento. El modo reforzado de operación que hay actualmente consiste en que haya más generadores síncronos regulando tensión, pero eso supone que esos generadores, para estar regulando tensión, tienen que estar generando y limitan la penetración de renovables. Esto tiene un coste porque al final son generadores que no casan en el mercado de ajuste por restricciones técnicas y tienen que generar, tienen que funcionar con su mínimo técnico para poder regular tensión. ¿Posibles soluciones? Que todos los generadores, tanto renovables como convencionales, regulen tensión; en eso está la normativa nueva”.

Para finalizar en este punto, Ramos añadió un par de cuestiones que podrían ayudar a prevenir colapsos de este tipo: “**r efuerzo de las interconexiones y algoritmos de defensa** , para reducir el riesgo de separación y acelerar la restauración y realizar e **nsayos y validaciones de comportamiento dinámico** de parques y transformadores frente a perturbaciones reales. En conjunto, el suceso no cuestiona la viabilidad del sistema renovable, sino que **pone de relieve la necesidad de adaptar las reglas de operación y los esquemas de protección** a una red cada vez más electrónica y descentralizada”.



<https://www.proinstalaciones.com/Eventos/Jornadas>

La última jornada de La Semana confirma a GENERA y MATELEC como punto de encuentro de la cadena de valor renovable y la...

● La actualidad al minuto en un clic, noticias del sector instalaciones

<https://www.proinstalaciones.com/actualidad/noticias/11664-la-ultima-jornada-de-la-semana-confirma-a-gener...>

alex

Lunes, 24 noviembre 2025

El cierre de la actividad ferial, con gran afluencia de público, ha reforzado la relevancia de la electrificación en la transición energética y el papel del talento técnico nacional en el futuro del sector

La jornada que ha puesto punto y final a la primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha transcurrido entre la gran afluencia de visitas a **IFEMA MADRID** y la puesta del broche de oro al programa de actividades en los diversos foros de **GENERA+ MATELEC**. Este último día ha confirmado el **interés creciente** de todos los actores del sector energético en la cita, que une a toda la cadena de valor de la electrificación y la descarbonización nacionales.

El acto central en el espacio central Global Forum ha sido la **presentación del Informe OREVE 2025**, resultado del trabajo del Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (OREVE) y del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (CGATE). Este año, el estudio se ha centrado en la visión del usuario final sobre la **importancia de la rehabilitación integral**, y ha arrojado un dato principal: ocho de cada diez rehabilitaciones no han priorizado la descarbonización, lo que evidencia una desconexión significativa entre los objetivos climáticos de cero emisiones fijados por la Unión Europea para 2050 y la realidad del mercado de la reforma.

“ **Cuando alguien se compra una casa, no se para a mirar cómo está el cuadro eléctrico.** Tenemos más conocimiento de las características técnicas cuando compramos una batidora que cuando adquirimos una vivienda”, señalaba Juan López-Asiaín, Responsable del Gabinete Técnico del CGATE. **Informar y formar a la ciudadanía española sobre los beneficios de la descarbonización** y la eficiencia energética en el hogar es una de las tareas que tiene sobre la mesa el Ministerio de Vivienda y Agenda Urbana, en palabras de su consejero técnico Adrián Escobar: “a la hora de acometer una reforma el ciudadano sopesa primero la rentabilidad, y en eso no se tiene en cuenta la eficiencia energética. No se sabe muy bien cómo hacerlo o si se pueden conseguir subvenciones” explicaba Escobar.

La realización de más campañas informativas para usos como la **rehabilitación por etapas o el nuevo pasaporte de rehabilitación de la vivienda**, son medidas principales para los profesionales de la instalación y los materiales eléctricos: “La ciudadanía no sabe que puede hacer cosas para favorecer la descarbonización, hay **un hueco muy grande entre los objetivos de país y los de los españoles.** Conceptos que calen como el de rehabilitación integral de la vivienda son claves, porque tenemos que transformar el parque de vivienda actual que tiene una mayoría de segunda mano”, advertía Oscar Querol, Director General de **AFME**.

La asociación de fabricantes de material eléctrico ha sido también organizador de la otra charla del Global Forum, dedicada a hablar sobre la seguridad necesaria en estos productos y el papel de la vigilancia de mercado. Ha completado el programa de la Sala B del espacio la ponencia de ENTRA sobre flexibilidad de la demanda eléctrica y una charla informativa sobre los 100 años de la firma Simon.

Entrega de los premios del Concurso de Jóvenes Instaladores

Entrega de los premios del Concurso de Jóvenes Instaladores

Durante la prueba, los finalistas han mostrado sus habilidades en instalación eléctrica, diseño de soluciones eficientes, integración de autoconsumo, automatización y digitalización de sistemas. Es una de las pruebas más queridas por los participantes de la feria **MATELEC** y este año tampoco ha defraudado, ni en la convocatoria (45 competidores en esta XVIII edición, la más numerosa de su historia), ni en la entrega de galardones. El alumno **Carlos Larranz**, de la delegación de Huesca, ha resultado ganador de la prueba, con el cordobés **Manuel Hidalgo** en segundo lugar y **Hugo Gutiérrez**, estudiante de Toledo, ha completado el pódium en tercera posición.

La entrega de premios ha servido además para reconocer el **papel de la Formación Profesional y de las iniciativas de capacitación** como motor de un sector que necesitará miles de nuevos profesionales en los próximos años para ejecutar proyectos de autoconsumo, redes inteligentes, eficiencia energética y electrificación de la demanda.

Foro Genera Solar: oportunidades, calidad y digitalización

El Foro Genera Solar, coordinado por **UNEF**, ha cerrado su agenda con paneles dedicados a la **electrificación de la demanda**. El encuentro, que ha reunido a administraciones públicas, empresas energéticas, expertos tecnológicos y líderes del sector, ha abordado las herramientas clave para impulsar la electrificación en hogares, empresas e industria. Los ponentes han analizado en qué punto se encuentra el **proceso de electrificación**, cómo se puede impulsar su desarrollo y los nuevos modelos que están haciéndolo avanzar, como el autoconsumo, el almacenamiento, la movilidad eléctrica, la climatización eficiente, las comunidades energéticas o la fotovoltaica flotante en balsas de riego.

La sesión ha sido inaugurada por Víctor Marcos, director general de Planificación y Coordinación Energética del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, y José Donoso, director general de UNEF. Ambos coincidieron en que la electrificación no es una tendencia futura, sino una realidad inmediata que debe avanzar al mismo ritmo que el desarrollo renovable. “Hemos logrado un gran éxito en la descarbonización de la electricidad, pero tenemos aún un **gran reto para descarbonizar los usos finales de la energía**” subrayó Donoso. Víctor Martos, por su parte, destacó que “**España es la economía que más crece de la Unión Europea, y la apuesta que hemos hecho por las renovables ha sido clave para ello**. Tenemos la responsabilidad como servidores públicos de aprovechar esa oportunidad y ponérselo fácil a las empresas para que inviertan en renovables”.

Foro CAE's y Foro KNX: eficiencia y automatización en el cierre de la jornada

Los foros técnicos dedicados a los **Certificados de Ahorro Energético (CAE)** y a la automatización de edificios **KNX** han concluido hoy su programación con debates sobre **buenas prácticas**, financiación y casos reales de integración tecnológica. Las sesiones han destacado cómo la digitalización y la eficiencia energética avanzan de forma conjunta para mejorar la gestión de la energía en edificios y empresas.

CCNorte: innovación y tecnología para la industria

El **Centro de Convenciones Norte** ha culminado su programación con sesiones centradas en descarbonización industrial, hidrógeno renovable, almacenamiento, redes de calor y frío o ahorro energético. Estos contenidos han ofrecido una visión clara del papel de la innovación y la tecnología aplicada en la transformación de los procesos productivos intensivos en energía.

Una edición que ha impulsado la electrificación y la innovación del sector energético

La primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha finalizado con una **valoración general positiva** por parte de empresas, asociaciones, operadores, instaladores y entidades públicas. El evento ha demostrado la capacidad de **GENERA+ MATELEC para reunir a la cadena de valor del sector eléctrico y descarbonizado**, ofrecer contenidos técnicos de alto nivel, así como conectar a los profesionales en torno a los retos de la transición energética.

Los preparativos para la **próxima edición, prevista entre el 24 y el 26 noviembre de 2026**, ya se han puesto en marcha, anticipando una cita que volverá a situar al sector concentrado en **IFEMA MADRID** como un referente en electrificación, innovación y descarbonización.

Descubre todas las novedades de **GENERA y MATELEC** en sus páginas web.

La presentación del Informe OREVE 2025 y los premios a los Jóvenes Instaladores ponen el broche de oro a GENERA y...

- el-informe-oreve-2025-y-los-premios-a-los-jovenes-instaladores-ponen-el-broche-de-oro-a-genera-y-matelec



genera matelec 2025 instaladores

<https://www.caloryfrio.com/ferias/feria-genera/informe-oreve-2025-premios-jovenes-instaladores-broche-oro-g...>

María Castañeda

Lunes, 24 noviembre 2025

A

El acto central en el espacio central Global Forum ha sido la **presentación del Informe OREVE 2025**, resultado del trabajo del Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (OREVE) y del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (CGATE). Este año, el estudio se ha centrado en la visión del usuario final sobre la **importancia de la rehabilitación integral**, y ha arrojado un dato principal: ocho de cada diez rehabilitaciones no han priorizado la descarbonización, lo que evidencia una desconexión significativa entre los objetivos climáticos de cero emisiones fijados por la Unión Europea para 2050 y la realidad del mercado de la reforma.

“ **Cuando alguien se compra una casa, no se para a mirar cómo está el cuadro eléctrico.** Tenemos más conocimiento de las características técnicas cuando compramos una batidora que cuando adquirimos una vivienda”, señalaba Juan López-Asiaín, Responsable del Gabinete Técnico del CGATE. **Informar y formar a la ciudadanía española sobre los beneficios de la descarbonización** y la eficiencia energética en el hogar es una de las tareas que tiene sobre la mesa el Ministerio de Vivienda y Agenda Urbana, en palabras de su consejero técnico Adrián Escobar: “a la hora de acometer una reforma el ciudadano sopesa primero la rentabilidad, y en eso no se tiene en cuenta la eficiencia energética. No se sabe muy bien cómo hacerlo o si se pueden conseguir subvenciones” explicaba Escobar.

La realización de más campañas informativas para usos como la **rehabilitación por etapas o el nuevo pasaporte de rehabilitación de la vivienda**, son medidas principales para los profesionales de la instalación y los materiales eléctricos: “La ciudadanía no sabe que puede hacer cosas para favorecer la descarbonización, hay **un hueco muy grande entre los objetivos de país y los de los españoles**. Conceptos que calen como el de rehabilitación integral de la vivienda son claves, porque tenemos que transformar el parque de vivienda actual que tiene una mayoría de segunda mano”, advertía Oscar Querol, Director General de **AFME**.

La asociación de fabricantes de material eléctrico ha sido también organizador de la otra charla del Global Forum, dedicada a hablar sobre la seguridad necesaria en estos productos y el papel de la vigilancia de mercado. Ha completado el programa de la Sala B del espacio la ponencia de ENTRA sobre flexibilidad de la demanda eléctrica y una charla informativa sobre los 100 años de la firma Simon.

Concurso de Jóvenes Instaladores: entrega de premios

Otro de los momentos destacados del día ha sido la entrega de los premios del Concurso de Jóvenes Instaladores, que ha reunido a profesionales en formación procedentes de distintos centros educativos del país. Esta iniciativa, integrada en el espacio **El Mundo del Instalador** y organizada con el apoyo de **FENIE**, ha puesto en valor el **talento y la cualificación técnica** de las futuras generaciones del sector eléctrico.

Durante la prueba, los finalistas han mostrado sus habilidades en instalación eléctrica, diseño de soluciones eficientes, integración de autoconsumo, automatización y digitalización de sistemas. Es una de las pruebas más queridas por los participantes de la feria **MATELEC** y este año tampoco ha defraudado, ni en la convocatoria (45 competidores en esta XVIII edición, la más numerosa de su historia), ni en la entrega de galardones. El alumno **Carlos Larranz**, de la delegación de Huesca, ha resultado ganador de la prueba, con el cordobés **Manuel Hidalgo** en segundo lugar y **Hugo Gutiérrez**, estudiante de Toledo, ha completado el pódium en tercera posición.

La entrega de premios ha servido además para reconocer el **papel de la Formación Profesional y de las iniciativas de capacitación** como motor de un sector que necesitará miles de nuevos profesionales en los próximos años para ejecutar proyectos de autoconsumo, redes inteligentes, eficiencia energética y electrificación de la demanda.

Foro Genera Solar: oportunidades, calidad y digitalización

El Foro Genera Solar, coordinado por **UNEF**, ha cerrado su agenda con paneles dedicados a la **electrificación de la demanda**. El encuentro, que ha reunido a administraciones públicas, empresas energéticas, expertos tecnológicos y líderes del sector, ha abordado las herramientas clave para impulsar la electrificación en hogares, empresas e industria. Los ponentes han analizado en qué punto se encuentra el **proceso de electrificación**, cómo se puede impulsar su desarrollo y los nuevos modelos que están haciéndolo avanzar, como el autoconsumo, el almacenamiento, la movilidad eléctrica, la climatización eficiente, las comunidades energéticas o la fotovoltaica flotante en balsas de riego.

La sesión ha sido inaugurada por Víctor Marcos, director general de Planificación y Coordinación Energética del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, y José Donoso, director general de UNEF. Ambos coincidieron en que la electrificación no es una tendencia futura, sino una realidad inmediata que debe avanzar al mismo ritmo que el desarrollo renovable. “Hemos logrado un gran éxito en la descarbonización de la electricidad, pero tenemos aún un **gran reto para descarbonizar los usos finales de la energía**” subrayó Donoso. Víctor Martos, por su parte, destacó que “ **España** es la economía que más crece de la Unión Europea, y la apuesta que hemos hecho por las **renovables ha sido clave para ello** . Tenemos la responsabilidad como servidores públicos de aprovechar esa oportunidad y ponérselo fácil a las empresas para que inviertan en renovables”.

Foro CAE's y Foro KNX: eficiencia y automatización en el cierre de la jornada

Los foros técnicos dedicados a los **Certificados de Ahorro Energético (CAE)** y a la automatización de edificios **KNX** han concluido hoy su programación con debates sobre **buenas prácticas** , financiación y casos reales de integración tecnológica. Las sesiones han destacado cómo la digitalización y la eficiencia energética avanzan de forma conjunta para mejorar la gestión de la energía en edificios y empresas.

CCNorte: innovación y tecnología para la industria

El **Centro de Convenciones Norte** ha culminado su programación con sesiones centradas en descarbonización industrial, hidrógeno renovable, almacenamiento, redes de calor y frío o ahorro energético. Estos contenidos han ofrecido una visión clara del papel de la innovación y la tecnología aplicada en la transformación de los procesos productivos intensivos en energía.

Impulso a la electrificación y la innovación del sector energético

La primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha finalizado con una **valoración general positiva** por parte de empresas, asociaciones, operadores, instaladores y entidades públicas. El evento ha demostrado la capacidad de **GENERA+ MATELEC para reunir a la cadena de valor del sector eléctrico y descarbonizado**, ofrecer contenidos técnicos de alto nivel, así como conectar a los profesionales en torno a los retos de la transición energética.

Los preparativos para la **próxima edición, prevista entre el 24 y el 26 noviembre de 2026** , ya se han puesto en marcha, anticipando una cita que volverá a situar al sector concentrado en **IFEMA MADRID** como un referente en electrificación, innovación y descarbonización.

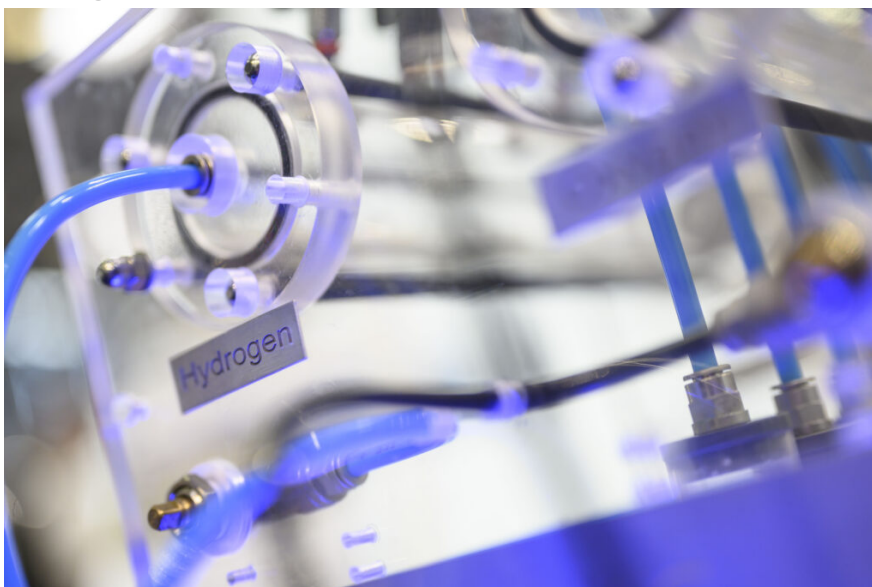
¿Quieres más información sobre GENERA-MATELEC? Haz clic en:

www.ifema.es/matelec



Autorizan en Burgos un electrolizador de 25 MW hibridado con 34 MW de eólica y 15 MW de fotovoltaica

- Iberéolica Renovables señaló que la actividad del Proyecto Iberlerma H2 se destinará a la producción de hidrógeno verde para su suministro a los polígonos cercanos, hidrolíneas ubicadas en la zona o su inyección en la red de gas.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/24/autorizan-en-burgos-un-electrolizador-de-25-mw-hibridado-con-34-...>

Lunes, 24 noviembre 2025

La Consejería de Medio Ambiente, Vivienda y Ordenación del Territorio de Castilla y León ha autorizado la declaración de impacto ambiental del «Proyecto de generación de hidrógeno verde Iberlerma H2», en los términos municipales de Lerma y Quintanilla de la Mata (Burgos), promovido por Iberhidrógeno, propiedad del grupo Iberéolica Renovables, especializado en la promoción, construcción y explotación de instalaciones de generación de energía renovable. Este prevé una inversión de aproximadamente 70 millones de euros.

La planta generará hidrógeno verde a partir de la energía eléctrica de una instalación de autoconsumo eólico-solar compuesta por un parque eólico de 34 MW y de una planta solar fotovoltaica de 15 MW. El proyecto cuenta con una superficie construida de 251,5 ha.

El proyecto, de 74 MW de potencia total, instalará cinco aerogeneradores de 6,80 MW cada uno, modelo SG 170 – 7.0 de Siemens Gamesa o similar; 29.000 módulos fotovoltaicos bifaciales de 700 Wp con seguimiento a un eje; y un electrolizador de 25 MW, inicialmente de tecnología PEM (membrana de intercambio de protones), que conjuntamente generarán H₂.

Se instalará una subestación transformadora 132/33 kV para alimentar el proyecto cuando la instalación de autoconsumo no esté generando y, en su caso, inyectar a la red la energía eléctrica no consumida por el electrolizador.

Además, se construirán las líneas eléctricas de conexión de la planta desde el parque eólico y la planta fotovoltaica, y el sistema de alimentación desde la red eléctrica al sistema de electrólisis en 33 kV mediante una línea de media tensión subterránea de 5 km que conectará con la subestación transformadora 132/33 kV.

La compañía estima que la planta podrá producir entre 2.000 y 3.800 toneladas de hidrógeno verde al año. Para ello, utilizará 43.800 m³ de agua anuales, cuyo sobrante no se verterá a la red, sino que se dirigirá a balsas de evaporación.

Ibereólica Renovables señaló que la actividad del Proyecto Iberlerma H2 se destinará a la producción de hidrógeno verde para su suministro a los polígonos cercanos, su inyección en la red de gas e incluso para el suministro a posibles hidrolineras ubicadas en la zona.

La compañía indicó que este proyecto se enmarca también en la “Hoja de Ruta del Hidrógeno: una apuesta por el hidrógeno renovable”, aprobada por el Gobierno de España, con el objetivo de alcanzar en 2030 una capacidad de producción de 4 GW.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

BOE: 38 proyectos en el mes de octubre, con 2.505 MW de fotovoltaica, 75 MW de hibridación y 736 MW BESS 21 noviembre 2025 El Boletín Oficial del Estado recoge anuncios correspondientes al mes de octubre de 38 proyectos de almacenamiento, fotovoltaica e hibridación.

Canales del Taibilla adjudica planta fotovoltaica de 1.350 kW para la ETAP de Torrealta

- La Mancomunidad de los Canales del Taibilla ha adjudicado a Ignis H2O y Proemisa la construcción de una planta fotovoltaica para suministro complementario a la ETAP de Torrealta, en Orihuela (Alicante), por un presupuesto total de 2,45 millones de euros.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/24/canales-del-taibilla-adjudica-planta-fotovoltaica-de-1-350-kw-para-la-...>

Lunes, 24 noviembre 2025

La Mancomunidad de los Canales del Taibilla ha adjudicado a Ignis H2O y Proemisa la construcción de una planta fotovoltaica para suministro complementario a la ETAP de Torrealta, en Orihuela (Alicante), por un presupuesto total de 2,45 millones de euros.

Jose Pedrosa

El Comité Ejecutivo de la Mancomunidad de los Canales del Taibilla ha adjudicado a las empresas valencianas Ignis H2O, ingeniería eléctrica y depuración de aguas residuales, y Proemisa, ingeniería electromecánica y automatización, la licitación para la ejecución de una planta fotovoltaica de 1.350 kW para suministro complementario a la ETAP de Torrealta, en Orihuela (Alicante). El plazo de ejecución de las obras es de 12 meses.

El contrato se ha adjudicado por un presupuesto total de 2,45 millones de euros. Cabe señalar que unas 16 empresas se presentaron al concurso.

La Estación de Tratamiento de Agua Potable constará, básicamente, de dos líneas de tratamiento: una línea de tratamiento de agua y una línea de tratamiento de los fangos generados en el proceso de tratamiento del agua.

Las infraestructuras hidráulicas en las que se pretende reducir el consumo eléctrico captan agua del Canal de Crevillente, ramal del canal de la Margen Izquierda del Postravase, y tienen la posibilidad

de almacenar el agua captada en el Embalse de Seguridad de Torrealta, para poder regular los caudales o captarlos directamente de dicho canal, con el fin de proceder a su tratamiento en la ETAP de Torrealta.

Para alimentar estas infraestructuras se instalarán 378 paneles solares de 560 Wp y 2.106 paneles solares de 650 Wp. Además, se han seleccionado seis inversores con una potencia de 15 kW, seis inversores de 60 kW y nueve inversores de 100 kW, teniendo la instalación fotovoltaica una potencia nominal total de 1.350 kW.

Los módulos fotovoltaicos se instalarán en tres espacios diferentes: sobre la estructura soporte con una inclinación de 20°, coincidente con la del talud de las balsas; con una inclinación de 30° en la estructura fija sobre terreno; y con una inclinación de 15° sobre cubierta. Cada módulo fotovoltaico, para los tres tipos de estructura fija, se colocará con un azimut de -10°.

Tras la implementación de la instalación fotovoltaica, la mancomunidad prevé un ahorro de energía de 2.645,60 MWh en términos de energía no renovable, lo que representa un 71,58 % de ahorro sobre el consumo actual de la instalación.

Este proyecto no cuenta con financiación procedente de fondos de la Unión Europea.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Entra en funcionamiento en Suiza el sistema fotovoltaico plegable para tejados más grande del mundo

- Una planta plegable de 3,6 MW ha sido inaugurada en la estación de tratamiento de aguas residuales en el cantón de Berna con lo que, según dhp Technology, es la instalación solar plegable para tejados más grande del mundo hasta la fecha.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/24/entra-en-funcionamiento-en-suiza-el-sistema-fotovoltaico-plegable-p...>

Lunes, 24 noviembre 2025

Una planta plegable de 3,6 MW ha sido inaugurada en la estación de tratamiento de aguas residuales en el cantón de Berna con lo que, según dhp Technology, es la instalación solar plegable para tejados más grande del mundo hasta la fecha.

Sandra Enkhardt

Parte del sistema fotovoltaico plegable.

Imagen: dhp Technology AG

De pv magazine Alemania

Se ha inaugurado un techo fotovoltaico plegable de 3,6 MW en la planta de tratamiento de aguas residuales de Thunersee, en el cantón suizo de Berna.

Con una superficie de módulos que supera los 23 000 metros cuadrados, es la instalación más grande de este tipo en todo el mundo, según el proyecto desarrollado por dhp Technology.

El techo plegable modular abarca varias cuencas de tratamiento, lo que permite que las instalaciones existentes tengan una doble función: tratamiento de aguas residuales a nivel del suelo y generación de energía solar en la parte superior.

dhp Technology espera que el sistema produzca aproximadamente 3 GWh de electricidad al año, la mayor parte de la cual se consumirá in situ. La tecnología del techo plegable se deriva de la probada ingeniería suiza de teleféricos, según ha señalado la empresa. Durante fenómenos meteorológicos extremos, como tormentas, nieve o granizo, el techo solar se retrae automáticamente para protegerse.

«Este proyecto demuestra cómo podemos avanzar en la transición energética de forma pragmática y eficaz», afirma Ingo Schoppe, director general de la planta de tratamiento de aguas residuales de Thunersee. «Estamos utilizando el espacio existente de forma inteligente y, por lo tanto, contribuyendo de manera significativa a la seguridad del suministro, la eficiencia económica y la protección del clima».

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Entrevista a Francisco Salanova, ingeniero de soporte (EcoFlow)

- Energética visita el stand de EcoFlow en GENERA para realizar esta entrevista, donde Francisco Salanova valora el fuerte crecimiento del almacenamiento, repasa las nuevas soluciones de la compañía y destaca el papel de la innovación en la mejora del rendimiento.



Francisco Salanova (ingeniero de Soporte en EcoFlow)

[ecoflow](#)[soluciones energía inteligente](#)[genera 2025](#)[powerocean](#)[powerpulse 2](#)[powerinsight 2](#)[microinversor](#)

<https://energetica21.com/entrevistas/francisco-salanova-ecoflow-rapida-adopcion-fotovoltaica-electrificacion-li...>

Energética 21

Lunes, 24 noviembre 2025

Para comenzar, ¿qué es EcoFlow y cuál es vuestra misión dentro del sector energético?

EcoFlow es una empresa global especializada en soluciones de energía inteligente. Nuestra misión es hacer que la energía limpia y fiable sea accesible para todos los hogares y pequeñas empresas: reducir costes, aumentar la resiliencia y acelerar la transición hacia las renovables. Ofrecemos un ecosistema integral que abarca desde energía portátil hasta almacenamiento residencial y gestión energética inteligente.

¿Qué novedades presenta EcoFlow en esta edición de Genera y qué objetivos os marcáis con vuestra participación en la feria?

En GENERA 2025 presentamos nuestro ecosistema residencial al completo: PowerOcean Monofásico (con respaldo integrado para cargas esenciales), PowerOcean CC Fit para retrofit, el cargador PowerPulse 2 para vehículos eléctricos, el monitor energético PowerInsight 2 como HEMS, y nuestras soluciones de microinversor con acople en CA. Nuestros objetivos son conectar con instaladores españoles, programar demostraciones e instalaciones piloto, ampliar la red de partners certificados y compartir con los medios casos de uso locales.

La compañía está bien posicionada en soluciones de energía portátil y almacenamiento inteligente. ¿Qué tecnologías o productos destacarías por su carácter más innovador?

Destacamos tres innovaciones clave:

- Una plataforma modular y escalable de almacenamiento que soporta acoplamiento CA y CC.
- Respaldo integrado para circuitos esenciales sin necesidad de hardware adicional.
- Optimización inteligente que sincroniza almacenamiento, carga de vehículos eléctricos y cargas flexibles con la producción solar y las tarifas, todo gestionado desde una única app y desde la nueva pantalla PowerInsight 2.

Uno de vuestros ejes es la independencia energética. ¿Qué papel desempeñan vuestras soluciones en el contexto actual de la autonomía residencial y la generación distribuida?

Nuestro ecosistema convierte la energía fotovoltaica en un recurso disponible 24/7, desplazando la producción diurna hacia las horas punta y manteniendo operativas las cargas críticas durante cortes de suministro. En generación distribuida ofrecemos puesta en marcha rápida, operación segura y monitorización remota, permitiendo a los instaladores desplegar más sistemas con menor complejidad.

En los últimos años, el almacenamiento doméstico ha ganado protagonismo. ¿Hacia dónde se dirige la evolución tecnológica en este ámbito y qué diferencia a las soluciones de EcoFlow frente a otras opciones del mercado?

La tecnología avanza hacia sistemas interoperables definidos por software, capaces de gestionar toda la vivienda (FV, baterías, EV, climatización). EcoFlow destaca por instalaciones rápidas y limpias, hardware compacto, orquestación fluida desde la app y compatibilidad tanto para obra nueva como para retrofit. Además, ofrecemos soporte en español y una red local de instaladores en crecimiento.

La sostenibilidad y la eficiencia son pilares clave de la transición energética. ¿Cómo integra EcoFlow estos valores en el diseño y desarrollo de sus equipos?

La sostenibilidad y la eficiencia guían nuestro diseño: celdas LFP de larga vida útil, alta eficiencia de ciclo completo, modos inteligentes de standby, actualizaciones OTA que prolongan la vida del producto, módulos reparables y embalajes reciclables. Cumplimos con los principales estándares de la UE y optimizamos continuamente el uso energético a nivel de firmware y sistema.

Además de las aplicaciones residenciales, vuestros sistemas se utilizan en entornos profesionales y en movilidad. ¿Cómo está creciendo este segmento y qué retos técnicos plantea?

Más allá del ámbito residencial, observamos un fuerte crecimiento en usos profesionales y móviles: eventos, construcción, respaldo de telecomunicaciones, servicios públicos y producción audiovisual. Los principales retos son la disponibilidad, la interoperabilidad y la operación en entornos exigentes. Nuestra respuesta incluye diseños robustos, diagnósticos remotos, redundancia modular y componentes de sustitución rápida.

¿Qué papel juega la innovación digital —monitorización, conectividad, inteligencia artificial— en la mejora del rendimiento de vuestros sistemas?

La innovación digital es esencial: monitorización en tiempo real, automatización inteligente, programación según tarifas y conectividad con las principales plataformas de domótica. PowerInsight 2 aporta visibilidad completa del hogar en una pantalla de 11", control por voz y funciones de privacidad como el interruptor físico del micrófono. El resultado: mejor rendimiento y menores costes sin necesidad de que el usuario intervenga constantemente.

¿Cómo valoráis el momento actual del sector de la energía renovable y el almacenamiento? ¿Qué tendencias marcarán su evolución en los próximos años?

El sector atraviesa un momento muy sólido: la rápida adopción fotovoltaica, la electrificación (bombas de calor, cargadores de VE) y las limitaciones de la red hacen que el almacenamiento sea esencial. Las tendencias clave son: retrofits híbridos/acoplados en CA, control a nivel de carga (bombas de calor, cargadores de VE), estándares abiertos, herramientas para instaladores y una creciente participación en servicios de flexibilidad donde esté disponible.

Y por último, ¿qué papel aspira a desempeñar EcoFlow en el futuro energético global?

EcoFlow aspira a convertirse en el camino más sencillo hacia la independencia energética: una plataforma fiable, asequible, interoperable y resiliente. Colaboraremos con instaladores, utilities y empresas tecnológicas para llevar el almacenamiento inteligente a cada hogar y pequeña empresa, empoderando a los usuarios para convertirse en actores activos dentro del sistema energético.



Fenie Energía celebra una participación récord en Matelec 2025

- Fenie Energía ha estado presente en Matelec 2025, en IFEMA Madrid, junto a FENIE y su espacio 'El Mundo del Instalador'.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/198005/fenie-energia-matelec-2025-participacion-record>

C de Comunicación

Lunes, 24 noviembre 2025

Instaladores

Un año más, **Fenie Energía** ha estado presente en **Matelec 2025**, la feria de referencia para el sector de las instalaciones celebrada en **IFEMA Madrid**, junto a **FENIE** (la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España) en el espacio '**El Mundo del Instalador**'.

En esta nueva edición, celebrada junto a Genera en el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, la compañía ha trabajado para reafirmar su trabajo para las empresas instaladoras y presentarse como un "socio estratégico que impulsa su crecimiento", aseguran.

Fenie Energía celebra la participación en Matelec 2025

"La feria ha reunido a una elevada presencia de empresas instaladoras, ofreciendo a **Fenie Energía** la oportunidad de mostrar una propuesta de valor única, centrada en acompañar al instalador en cada etapa de su actividad", explican.

La compañía subraya que "el instalador nunca está solo" y destaca su apoyo técnico, administrativo, comercial y formativo, así como un ecosistema de soluciones que incluye "servicios innovadores en

eficiencia energética, como los CAEs, o los SAI, pensados para impulsar su desarrollo profesional y empresarial”, aseguran.

Durante el encuentro se ha reafirmado el papel de “ **Feníe Energía** , la ***Compañía de los Instaladores*** , como la firma que mejor reconoce y potencia la labor de las empresas instaladoras, ofreciéndole las herramientas más completas para hacer crecer su negocio”, defienden. Además, el evento ha servido a Feníe Energía para animar a nuevos profesionales a convertirse en ‘Empresa Delegada’ de la compañía.

A lo largo de los tres días en los que se ha extendido Matelec (del 18 al 20 de noviembre), Feníe Energía ha impartido **diversas charlas** que han despertado el interés de un buen número de asistentes. Así lo trasladan desde la compañía, donde destacan que los **profesionales de Oficina Técnica, Jaime Fernández y José Ruiz** , abordaron el universo de los Certificados de Ahorro Energético (CAEs) a través de varios ejemplos prácticos.

Entre estos, “la experiencia real de un agente energético de Feníe Energía en un colegio, donde se sustituyó el sistema de iluminación por luminarias led o un caso centrado en los beneficios de los CAEs aplicados a bombas de calor”, detallan.

Asimismo, presentaron las ventajas de la **plataforma de gestión de CAEs** de Feníe Energía, “desarrollada para ofrecer a sus agentes y a los instaladores asociados a cualquier asociación de FENIE una herramienta más ágil, intuitiva y orientada a optimizar su actividad diaria”, explican.

Según trasladan, esta plataforma, “permite centralizar trámites, simplificar la gestión documental, mejorar el seguimiento de expedientes y reducir tiempos administrativos, facilitando así que los profesionales puedan dedicar más recursos a su negocio y a la atención de sus clientes”.

Por su parte, **Pablo Asenjo** , responsable de ventas, ofreció una sesión sobre **autoconsumo colectivo** , destacando esta modalidad como una gran alternativa para el sector, en la que varios consumidores pueden compartir la energía generada por una o varias instalaciones.

Finalmente, **Alejandro Avilés** , delegado de ventas en la zona del Levante, profundizó en la **propuesta de valor de Feníe Energía para los instaladores** , detallando los Servicios de Apoyo al Instalador (SAI) y mostrando cómo la firma contribuye a impulsar el negocio del profesional mediante un acompañamiento continuo.

GRS construirá en Australia su proyecto más grande de solar con baterías

- GRS se afianza en el mercado australiano con el comienzo de la construcción del proyecto Blind Creek Solar Farm and Battery para Octopus Australia.



Proyecto Blind Creek de GRS con Octopus, Australia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/grs-construira-en-australia-su-proyecto-mas-grande-de-solar-con-baterias/>

Redacción

Lunes, 24 noviembre 2025

Ningún comentario

GRS se afianza en el mercado australiano de energías renovables con el comienzo de la construcción del proyecto Blind Creek Solar Farm and Battery para Octopus Australia. Esta es la segunda colaboración con la empresa de inversión tras la firma del proyecto Fulham Solar Farm and Battery, una instalación híbrida (80 MW + 128 MWh) que se encuentra en construcción en el estado de Victoria.

El proyecto de Blind Creek contará con una planta fotovoltaica de 300 MW junto con un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS) acoplado en corriente continua (CC) de 486 MWh, lo que lo convertirá en uno de los sistemas acoplados en CC más grandes del país. Con este hito, GRS superará los 2,8 GWdc de capacidad solar instalada y de 690 MWh de almacenamiento en Australia, donde suma ya 17 grandes proyectos.

Ubicado cerca de la ciudad de Bungendore, en el estado de Nueva Gales del Sur, el proyecto de Blind Creek ayudará a reforzar la red eléctrica y a acelerar la penetración de las energías renovables en una zona comprometida con la transición energética, al tiempo que contribuirá al desarrollo económico de las comunidades circundantes.

GRS llevará a cabo el proyecto de Blind Creek Solar Farm and Battery en el marco de un contrato de EPC y operación y mantenimiento (O&M), gestionando el proyecto desde las fases de ingeniería y construcción hasta las tareas de operación y mantenimiento a largo plazo para garantizar el máximo rendimiento tras la puesta en marcha de la instalación.

Las instalaciones e GRS

Como parte de un esfuerzo coordinado dentro de Grupo Gransolar, Green Grid Connect (GGC) construirá la infraestructura de la subestación, mientras que PV Hardware suministrará e instalará su modelo de seguidor solar AxoneDuo Infinity.

“Tras el exitoso inicio de Fulham Solar Farm and Battery, este avance demuestra lo que se puede lograr cuando grandes equipos trabajan juntos. La transición energética de Australia tiene que ser más rápida, y asociaciones como esta nos permiten acelerarla. Combinar la energía solar y el almacenamiento en baterías no solo es una solución inteligente, sino que además aporta beneficios duraderos a las comunidades de toda Australia”, afirma Sonia Teitel, codirectora general de Octopus Australia.

El redactor recomienda

- **GRS construye un proyecto de almacenamiento de casi 100 MWh en Escocia**
- **GRS construirá para Octopus una planta fotovoltaica de 80 MW con 128 MWh de baterías en Australia**
- **GRS construirá una planta solar de 171 MW en Australia para Recurrent Energy**

“El proyecto de Blind Creek Solar Farm and Battery representa un hito significativo, no solo para GRS, sino también para las comunidades de Nueva Gales del Sur. Este acuerdo reafirma nuestro compromiso a largo plazo de impulsar la transición energética de Australia mediante proyectos renovables innovadores y a gran escala”, afirma **José Miguel Plaza**, director general de Grupo Gransolar en Australia.

“Nuestra colaboración con Octopus Australia refleja una visión compartida para acelerar el despliegue de la energía limpia. Con uno de los sistemas híbridos acoplados en corriente continua más grandes del país, Blind Creek evidencia el liderazgo de GRS en la integración de tecnologías solares y de almacenamiento para ofrecer una infraestructura resistente y preparada para el futuro. Estamos orgullosos de contribuir al desarrollo económico local y a la creación de empleo, mientras ayudamos a construir un futuro energético más sostenible para Australia”, añade.

Con la firma de Blind Creek Solar Farm and Battery, la reciente puesta en marcha en Escocia del proyecto de baterías de Glendevon (100 MWh) y la construcción de Fulham Solar Farm and Battery, GRS avanza en su estrategia de promover el almacenamiento de energía, tanto en proyectos híbridos

como stand-alone, como clave para proporcionar estabilidad y contribuir a la regulación de los precios en el sistema eléctrico.

GRS comienza a construir su mayor proyecto híbrido fotovoltaico con almacenamiento en Australia

- El proyecto de Blind Creek contará con una planta fotovoltaica de 300 MW junto con un sistema de almacenamiento de energía en baterías



GRS comienza a construir su mayor proyecto híbrido fotovoltaico con almacenamiento en Australia

Energías Renovables [el periodismo de las energías limpias.](#)

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/grs-comienza-a-construir-su-mayor-proyecto-20251124>

Celia García-Ceca

Lunes, 24 noviembre 2025

GRS, la constructora EPC solar de Grupo Gransolar, ha anunciado el comienzo de la construcción del proyecto Blind Creek Solar Farm and Battery para Octopus Australia. El proyecto de Blind Creek contará con una planta fotovoltaica de 300 MW junto con un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS) acoplado en corriente continua (CC) de 486 MWh, lo que lo convertirá en uno de los sistemas acoplados en CC más grandes del país. Con este hito, GRS superará los 2,8 GWdc de capacidad solar instalada y de 690 MWh de almacenamiento en Australia, donde suma ya 17 grandes proyectos. Ubicado cerca de la ciudad de Bungendore, en el estado de Nueva Gales del Sur, el proyecto de Blind Creek ayudará a reforzar la red eléctrica y a acelerar la penetración de las energías renovables en una zona comprometida con la transición energética, al tiempo que contribuirá al desarrollo económico de las comunidades circundantes.

GRS llevará a cabo el proyecto de Blind Creek Solar Farm and Battery en el marco de un contrato de EPC y operación y mantenimiento (O&M), gestionando el proyecto desde las fases de ingeniería y construcción hasta las tareas de operación y mantenimiento a largo plazo para garantizar el máximo rendimiento tras la puesta en marcha de la instalación. Como parte de un esfuerzo coordinado dentro de Grupo Gransolar, Green Grid Connect (GGC) construirá la infraestructura de la subestación, mientras que PV Hardware suministrará e instalará su modelo de seguidor solar AxoneDuo Infinity. Esta es la segunda colaboración con la empresa de inversión tras la firma del proyecto Fulham Solar

Farm and Battery, una instalación híbrida (80 MW + 128 MWh) que se encuentra en construcción en el estado de Victoria.

"El proyecto de Blind Creek Solar Farm and Battery representa un hito significativo, no solo para GRS, sino también para las comunidades de Nueva Gales del Sur. Este acuerdo reafirma nuestro compromiso a largo plazo de impulsar la transición energética de Australia mediante proyectos renovables innovadores y a gran escala", afirma José Miguel Plaza, director general de Grupo Gransolar en Australia. "Tras el exitoso inicio de Fulham Solar Farm and Battery, este avance demuestra lo que se puede lograr cuando grandes equipos trabajan juntos. La transición energética de Australia tiene que ser más rápida, y asociaciones como esta nos permiten acelerarla. Combinar la energía solar y el almacenamiento en baterías no solo es una solución inteligente, sino que además aporta beneficios duraderos a las comunidades de toda Australia", afirma Sonia Teitel, codirectora general de Octopus Australia.

Con la firma de Blind Creek Solar Farm and Battery, la reciente puesta en marcha en Escocia del proyecto de baterías de Glendevon (100 MWh) y la construcción de Fulham Solar Farm and Battery, GRS avanza en su estrategia de promover el almacenamiento de energía, tanto en proyectos híbridos como stand-alone, como clave para proporcionar estabilidad y contribuir a la regulación de los precios en el sistema eléctrico.



Honduras avanza con 54 MW solares públicos en zonas históricamente relegadas - Energía Estratégica

- Con tres proyectos ya operativos en Brus Laguna, Guanaja y Patuca, el país incorporó 54 MW de energía solar estatal con una inversión de 1.588 millones de lempiras. Esta expansión ocurre en el marco de una hoja de ruta que proyecta más de 3.000 MW renovables al 2030 y en la antesala de las elecciones...



<https://www.energiaestrategica.com/honduras-avanza-con-54-mw-solares-publicos-en-zonas-historicamente-re...>

Lucia Colaluca

Martes, 25 noviembre 2025

Compartir:

Honduras, Home Bloque 1, Energía Solar, Energías Renovables

En 46 meses de gestión, la **Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)** consolidó una expansión inédita en generación renovable estatal: **54 MW de energía solar pública** ya están operando en tres regiones del país, con impacto directo en comunidades tradicionalmente excluidas del desarrollo energético.

El despliegue combina proyectos de escala mediana y gran porte:

Brus Laguna (1,1 MW), en el corazón de La Mosquitia, logró conectar por primera vez a esta comunidad al suministro eléctrico estable.

Guanaja (2,92 MW), en Islas de la Bahía, resolvió de forma estructural el déficit energético de la isla, mejorando el servicio y reduciendo los costos operativos.

Patuca (50 MW), en el departamento de Olancho, aportó un refuerzo solar a la Central Hidroeléctrica Patuca III, que ya alimenta el Sistema Interconectado Nacional.

La inversión total destinada a estas obras fue de **1.588 millones de lempiras** , financiada con fondos públicos y orientada tanto a infraestructura solar híbrida como a generación fotovoltaica centralizada. La conexión de los tres proyectos al **Sistema Interconectado Nacional** fortalece la resiliencia operativa del país, sumando capacidad renovable y mejorando la eficiencia del sistema.

El ministro de Energía, **Erick Tejada** , remarcó que estas iniciativas “representaron un paso firme hacia la modernización y la autonomía energética del país”. Afirmó también que “la expansión solar fue clave para reducir la dependencia de combustibles fósiles y avanzar hacia una matriz energética más limpia y soberana”.

Renovables en agenda y contexto electoral

El avance de estos tres proyectos se inscribe en una hoja de ruta energética más amplia. Honduras proyecta incorporar **más de 3.000 MW de capacidad renovable nueva hacia 2030** , según datos técnicos de *Energía Estratégica* . El país cuenta con un **potencial solar diario estimado entre 4,5 y 6,5 kWh/m²** , lo que permite desarrollar tanto iniciativas centralizadas como descentralizadas en áreas rurales.

A esto se suma un **potencial hidroeléctrico teórico de 5.000 MW** y un estimado eólico de **hasta 46600 MW** , que conforman un marco técnico favorable para la diversificación de la matriz energética. Parte de esta planificación incluye una **licitación de 1.500 MW** renovables, respaldada por un financiamiento internacional de **300 millones de dólares** , cuyo objetivo es ampliar la cobertura y asegurar nueva capacidad instalada.

Este escenario de desarrollo energético ocurre en paralelo a la **coyuntura electoral** : Honduras celebrará elecciones presidenciales el próximo **30 de noviembre** . La política energética forma parte del debate público en torno a infraestructura, cobertura territorial y fuentes de generación.

Para los actores del sector, este despliegue ofrece elementos concretos para el análisis técnico y estratégico: la participación del Estado en proyectos de generación renovable, el financiamiento público directo, y la inserción de estas iniciativas en regiones donde el acceso a la electricidad ha sido históricamente limitado.

El Confidencial

Energía

La energía que puede apagar incendios y encender el desarrollo rural

- España solo aprovecha un tercio del potencial de la biomasa disponible mientras crecen los incendios y se vacía el medio rural. Los expertos piden normas claras, inversión en prevención y reconocimiento a los servicios ambientales de esta tecnología



Foto: Óscar Lumbreras (Acciona Energía), David Serrano (IMDEA) y Javier Gil (CENER).

Eventos EC Agencia Internacional de la Energía (AIE) energías renovables

<https://www.elconfidencial.com/medioambiente/energia/2025-11-25/biomasa-energia-rural-medioambiente-br...>

Colaboradores EC11

Martes, 25 noviembre 2025

Hace tiempo que el **calentamiento global** dejó de ser un debate reservado a los expertos. Sus efectos son cada vez más evidentes en el plano terrenal, con manifestaciones que van desde el aumento de las temperaturas -con olas de calor cada vez más frecuentes y duraderas-, hasta sequías más prolongadas, fenómenos meteorológicos extremos, incendios cada vez más virulentos e impactos en la biodiversidad y la salud avalados por la evidencia.

A tenor de los datos, las **energías renovables** son hoy una de las herramientas clave para frenar el cambio climático. Pero hay que hacer más. La Agencia Europea del Medio Ambiente acaba de advertir en su informe quinquenal que, de no actuar con más contundencia para frenar la **degradación del medio ambiente**, la calidad de vida del viejo continente podría estar en riesgo. En este contexto, la **biomasa** -una de las energías renovables más antiguas y paradójicamente menos comprendidas- puede resultar estratégica.

Así quedó de manifiesto en la mesa redonda *En busca del clima perdido*, organizada por **El Confidencial** y **Acciona**, que reunió a expertos procedentes de la investigación científica, la empresa y la universidad con el fin de debatir sobre el papel de esta tecnología que aporta beneficios más allá de la generación de energía limpia. **Óscar Lumbreras**, gerente de Biomasa en Acciona Energía, **Javier Gil**, director del Departamento de Biomasa del Centro Nacional de Energías Renovables (CENER),

Luis Saúl Esteban, investigador científico del Departamento de Energía del CIEMAT (Centro de Investigaciones Energéticas, Medioambientales y Tecnológicas), **David Serrano**, director del Instituto IMDEA Energía & Jefe de la Unidad de Procesos Termoquímicos, y **Manuel Moral**, profesor del máster de Energías Renovables de la Universidad Europea, aportaron sus diferentes puntos de vista a un debate que puso sobre la mesa que, si bien es cierto que España dispone de un enorme recurso, carece de una estrategia clara para aprovecharlo en la lucha contra el cambio climático, la despoblación y los incendios forestales.

“La biomasa es una de las energías renovables más desconocidas, pero claramente **una de las que más beneficios aporta**”. Con estas palabras abría el debate Óscar Lumbreras, gerente de Biomasa de Acciona Energía, que apuntaba a tres factores para resumir su potencial: es una energía de calidad -por su capacidad de ser gestionada y por ser síncrona-, crea empleo rural y contribuye a la gestión forestal.

La capacidad de generar ingresos en zonas rurales fue, precisamente, uno de los aspectos más repetidos durante el debate. Lumbreras puso sobre la mesa el dato: “**La biomasa tiene el ratio de generación de empleo más alto de todas las renovables**: 24 empleos por megavatio”, una cifra que multiplica por diez las de tecnologías como la eólica o la fotovoltaica y que se traduce en proveedores locales, pequeñas empresas agrícolas y una actividad económica que fija población.

Pero ese empleo trasciende la dinamización de comarcas acechadas por la despoblación. También supone mantener equipos sobre el terreno que ayudan a prevenir incendios. “Dedicar un presupuesto anual a recoger combustible es como tener bomberos en el monte trabajando todo el año”, añadió el directivo. Y lo cierto es que los datos acompañan su argumento: **en España se acumulan cada año cerca de 20 millones de toneladas de biomasa forestal** que no se retiran del monte.

El investigador del CENER, Javier Gil, reforzaba la exposición explicando que los incendios de tercera generación “alcanzan tal carga de fuego que no se pueden apagar por medios convencionales”. La única forma de evitarlo, aseguraba el experto, es reducir esa carga mediante **una gestión forestal activa y continuada** como la que permite la biomasa que, por otro lado, ofrece una oportunidad de valorización de residuos que de otro modo quedarían abandonados o se quemarían de forma incontrolada.

A pesar de este potencial, España está lejos de aprovecharlo. “Estamos en una **tasa de aprovechamiento del 35-38 % frente al 60 % de la Unión Europea**”, recordaba Lumbreras. Con apenas la mitad del salto necesario para igualarse a Europa, se cubrirían los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) para 2030.

¿Por qué no se hace? La respuesta volvió varias veces a la mesa: **falta estabilidad regulatoria y reconocimiento económico** de los servicios ambientales que ofrece esta alternativa renovable. “Mientras una tecnología no se remunere adecuadamente, tendrá limitaciones en su desarrollo”, advertía Manuel Moral, profesor de la Universidad Europea. El experto recordó que, una de las cuestiones clave que aporta la biomasa es algo esencial: energía gestionable y síncrona, imprescindible para equilibrar un sistema eléctrico cada vez más volátil por la elevada penetración de renovables no gestionables.

Al hilo de la **contribución de la biomasa en la prevención de incendios** -otro de los asuntos clave del debate-, Luis Saúl Esteban, investigador del CIEMAT apuntaba que el gasto en extinción “multiplica por diez la inversión en prevención”. Según explicó, España podría estar gastando más de 1.000 millones de euros anuales en apagar incendios, mientras que la **inversión en prevención** apenas llega a una décima parte. “Vamos muy por detrás. El coste de los daños del cambio climático ya va por delante de lo que hacemos en prevención”, lamentó.

Esa falta de prevención se traduce en **escenarios de riesgo creciente**. “Por encima de 10 toneladas por hectárea, un bosque está fuera de capacidad de extinción”, advertía Lumbreras, que explicaba, además, que, en comunidades como Extremadura, la media supera las 28 toneladas de materia vegetal por hectárea. La biomasa, bien gestionada, podría revertir este exceso de combustible, generar empleo rural y reducir drásticamente el coste económico -y ambiental- de los incendios, coincidían los presentes.

Los expertos insistieron en que la biomasa puede ofrecer mucho más que una gestión de montes que impulse la prevención: biocombustibles avanzados, química verde y nuevos productos con valor añadido. El director del Instituto IMDEA Energía, David Serrano, recordó que puede **transformarse en hidrocarburos** compatibles al 100 % con los actuales combustibles fósiles, lo que permite “su penetración inmediata **sin modificar infraestructuras ni motores**”.

No obstante, Serrano recordó que “el partido del cambio climático ya no se juega aquí”. Aunque Europa reduzca sus emisiones, el crecimiento del consumo energético en Asia -y la dependencia del carbón en China e India- complica cualquier avance. Sin embargo, insistió en que España sí puede actuar sobre la gestión forestal, los residuos urbanos y el desarrollo rural. Es precisamente en ese ámbito local donde la biomasa puede resultar más transformadora aportando empleo estable, circularidad, valorización de residuos y energía gestionable. Una herramienta capaz de sumar beneficios socioeconómicos y ambientales simultáneamente, como resumía Javier Gil: **“Tenemos un recurso que no soluciona todo, pero sí parte del problema”**.

La sensación compartida fue que España aún está a tiempo, pero no puede permitirse continuar al mismo ritmo; aun así, el panel de expertos se despidió con **optimismo**. “La biomasa permite aplicar medidas de desarrollo local y tiene un campo enorme más allá de la generación eléctrica”, concluyó Moral. Quizá la clave, como coincidieron en el transcurso del debate los expertos, esté en **ordenar el territorio y aprovechar mejor** lo que ofrece para que la biomasa deje de ser la gran olvidada y se convierta en un pilar real de la transición energética y la adaptación climática.

Hace tiempo que el **calentamiento global** dejó de ser un debate reservado a los expertos. Sus efectos son cada vez más evidentes en el plano terrenal, con manifestaciones que van desde el aumento de las temperaturas -con olas de calor cada vez más frecuentes y duraderas-, hasta sequías más prolongadas, fenómenos meteorológicos extremos, incendios cada vez más virulentos e impactos en la biodiversidad y la salud avalados por la evidencia.

La energía solar a gran escala alcanza una participación récord del 30,6% en la red principal de Australia

- El récord se logra a primera hora de la mañana, antes de que las plantas a gran escala fueran desplazadas por los paneles solares en azoteas.



Planta solar de Lancaster, Australia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-energia-solar-a-gran-escala-alcanza-una-participacion-record-del-30-6-e...>

José A. Roca

Martes, 25 noviembre 2025

El récord se logra a primera hora de la mañana, antes de que las plantas a gran escala fueran desplazadas por los paneles solares en azoteas

Las grandes plantas solares a escala industrial alcanzaron una participación récord en la red principal de Australia durante el fin de semana, superando por primera vez el 30%, antes de ser desplazadas cuando la enorme cantidad de paneles solares en azoteas del país tomó protagonismo.

Es una historia familiar para la energía solar a gran escala. La energía solar en azoteas ha devorado el “almuerzo del mediodía” de las centrales de carbón, pero también está afectando a la solar a gran escala, obligando a niveles elevados de recorte durante el día que pueden llegar hasta el 50% en algunas instalaciones, dependiendo de su ubicación.

Los récords se suceden

El domingo por la mañana, a las 8:10 (AEST), la energía solar a gran escala —según datos de GPE NEMLog— alcanzó un récord del 30,6% de la oferta en la red principal de Australia, el **Mercado Nacional de Electricidad (NEM)**. Esto superó el récord anterior, del 27,9%, en un 10%.

Ese récord anterior se había establecido apenas cuatro días antes, también a las 8:10, rompiendo un hito que había permanecido desde diciembre del año pasado.

Los récords matutinos son importantes porque cuentan la historia actual de la energía solar. Las plantas solares a gran escala cuentan mayormente con seguidores de un solo eje, lo que permite orientar los paneles hacia el este para captar el sol de la mañana, y luego seguir a ese enorme reactor de fusión a través del cielo durante el día hasta la tarde.

La energía solar en azoteas está orientada mayormente hacia el norte, aunque la forma de los tejados hace que algunos paneles estén orientados al este y al oeste. Esto significa que la producción colectiva de la solar en azoteas no alcanza su capacidad máxima hasta bien entrada la mañana.

El domingo apareció una imagen clara de lo que ocurre después. La energía solar a escala de servicios públicos alcanza un pico temprano por la mañana y, a medida que aumenta la producción de la solar en azoteas, la solar a gran escala es recortada progresivamente.

En el momento del récord de participación en el mercado del domingo, la energía solar a escala industrial estaba inyectando 7.150 MW a la red, y más de 900 MW estaban siendo recortados. A las 12:05, la producción se había reducido a 5.257 MW y 3.668 MW estaban siendo recortados, según datos de Open Electricity.

La solar desplaza al carbón

El carbón, por su parte, había estado inyectando 10.600 MW a la red antes de que la solar a gran escala “despertara”, y su producción se redujo hasta 5.200 MW al mediodía por el impacto combinado de la solar a gran escala y la solar en azoteas.

Los generadores de carbón están aprendiendo a bailar alrededor del llamado “pato solar”, ya sea reduciendo su producción al 20% de su capacidad nominal o apagándose por completo en un proceso conocido como *two shifting*.

La solución para la gran energía solar es distinta. Necesitan almacenamiento. Es una de las razones por las que los nuevos proyectos solares a gran escala se están construyendo con baterías integradas detrás del contador. Como híbridos solar-batería, podrán almacenar esa energía que de otro modo sería recortada y conservarla para los picos nocturnos.



Microsoft apuesta por la energía solar de Aragón con un acuerdo de compra de 95,7 MWac de Zelestra

- Zelestra anunció la firma de un PPA con Microsoft para abastecerse de energía limpia generada por los proyectos solares Escatrón II y Fuendetodos II, que sum...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/microsoft-apuesta-por-la-energia-solar-de-aragon-con-un-acuerdo-de-c...>

Lunes, 24 noviembre 2025

24 noviembre 2025 0

Zelestra ha firmado un Acuerdo de Compra de Energía (PPA, por sus siglas en inglés) con Microsoft para los **proyectos solares Escatrón II y Fuendetodos II**, ubicados en **Zaragoza, Aragón**, que **sumarán una capacidad total de 95,7 MWac** y actualmente se encuentran en fase de construcción. El acuerdo, además de asegurar **energía renovable** para las operaciones de Microsoft, activa una iniciativa de beneficios comunitarios gestionada por la organización sin fines de lucro ECODES.

La colaboración, anunciada por Zelestra como una alianza estratégica en Aragón junto con Microsoft y ECODES, tiene como objetivo impulsar la inversión social y ambiental en la región. En paralelo al suministro energético, Microsoft se ha comprometido a financiar programas comunitarios enfocados en sostenibilidad, inclusión económica y mejora del entorno local, con especial atención a comunidades vulnerables.

Inversión social a través de ECODES

Como parte del PPA, ECODES —entidad con sede en Aragón— recibirá fondos para implementar programas de impacto directo en el territorio. Entre sus responsabilidades estarán liderar actividades de concesión de subvenciones y apoyar proyectos de sostenibilidad liderados por la comunidad.

Los denominados Fondos Comunitarios permitirán **ampliar el acceso a infraestructura sostenible, promover entornos saludables, fortalecer las capacidades de organizaciones locales y favorecer el equilibrio territorial**. La iniciativa está alineada con la misión de ECODES de garantizar una transición ecológica justa en España.

Zelestra enmarca esta acción dentro de su estrategia global 3E (Educación, Energía y Medio Ambiente), centrada en promover la inversión social en las regiones donde opera. Microsoft, por su parte, incorpora este acuerdo en sus objetivos de carbono negativo y en su Compromiso de la Comunidad de Centros de Datos, que busca que sus infraestructuras digitales generen beneficios tangibles para su entorno.

Scarlett Álvarez Uzategui, directora de Sostenibilidad y Grupos de Interés de Zelestra, destacó que la alianza “se alinea perfectamente con nuestro compromiso de generar un impacto positivo y significativo en las comunidades donde operamos”. Añadió que la compañía estará presente “a largo plazo en Aragón”, y confió en que los beneficios del programa dejarán “un impacto positivo duradero en las comunidades cercanas”.

Desde ECODES, **Cecilia Foronda, responsable de Acción para una Transición Ecológica Justa**, señaló que la colaboración “es una oportunidad única para acelerar la transición hacia una economía verde, inclusiva y responsable en Aragón y en toda España”, y subrayó el compromiso de escuchar a los actores locales “para que los beneficios lleguen a quienes más los necesitan”.

Eoin Doherty, vicepresidente y líder regional de EMEA de Operaciones en la Nube e Innovación de Microsoft, afirmó que, a medida que la compañía amplía su presencia en Aragón, su objetivo es “impulsar la prosperidad, el bienestar y la sostenibilidad de la comunidad”. Consideró que la alianza con Zelestra y ECODES es “fundamental para cumplir este compromiso” y generar “beneficios duraderos para la comunidad local”.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

24 noviembre 2025

Nomad Solar Energy y GENAQ presentan en GENERA soluciones autónomas de energía solar y agua potable - Energética 21

- Una propuesta de soluciones solares autónomas y producción de agua potable que refuerza su apuesta por la innovación y la autosuficiencia energética en entornos remotos.



Nomad Solar Energy y GENAQ presentan en GENERA soluciones autónomas de energía solar y agua potable.

nomad solar energy

genaq

energía solar

agua potable

soluciones autónomas

generación fotovoltaica

<https://energetica21.com/noticia/nomad-solar-energy-genaq-presentan-genera-soluciones-autonomas-energia...>

Energética 21

Lunes, 24 noviembre 2025

Una propuesta de soluciones solares autónomas y producción de agua potable que refuerza su apuesta por la innovación y la autosuficiencia energética en entornos remotos.

La compañía española **Nomad Solar Energy** ha exhibido en **GENERA 2025** su trabajo en energía solar móvil y autosuficiente con el lanzamiento de nuevas soluciones que integran generación fotovoltaica, almacenamiento y producción de agua potable a partir del aire, pensadas para entornos remotos, emergencias y aplicaciones off-grid.

La empresa presentó en **IFEMA Madrid** su nuevo sistema **Nomad Energy Water**, desarrollado en colaboración con **GENAQ**, así como el sistema móvil **Nomad Energy Tow** y la evolución de su solución insignia, **Nomad Energy Box Aluminium**, configurando un catálogo orientado a la autonomía energética y a la reducción de emisiones en múltiples usos profesionales.

El sistema **Nomad Energy Water** combina la tecnología de condensación atmosférica de **GENAQ** con la generación solar de **Nomad Solar Energy** para extraer la humedad del aire y transformarla en agua potable lista para consumo. Su funcionamiento alimentado al cien por cien por energía solar permite operar sin depender de redes eléctricas, infraestructuras hídricas o transporte de agua, reduciendo costes operativos y eliminando el uso de combustibles fósiles. La solución está diseñada para

viviendas aisladas, proyectos humanitarios, zonas remotas, explotaciones rurales e intervenciones en situaciones de emergencia, donde la disponibilidad de agua segura es crítica.

Además, la compañía ha ampliado su propuesta de movilidad energética con **Nomad Energy Tow** , un sistema de generación solar integrado en un remolque compacto que puede desplegarse en cuestión de minutos. Este equipo está pensado para proyectos industriales, agrícolas o de asistencia en campo que requieren energía limpia y continua en localizaciones cambiantes, facilitando el despliegue rápido y la operación en escenarios donde no existe infraestructura eléctrica previa.

La tercera gran novedad es **Nomad Energy Box Aluminium** , evolución de la solución más emblemática de la empresa. Este modelo incorpora mejoras en el diseño y la ingeniería que permiten un despliegue un **30%** más rápido, optimizando los tiempos en operaciones críticas y proyectos remotos. Al mismo tiempo, se ha logrado una reducción significativa del peso del sistema, lo que simplifica el transporte, la instalación y la logística, reforzando su competitividad en el segmento de soluciones solares autónomas de alta movilidad.

La presencia de **Nomad Solar Energy** en **GENERA 2025** llega en un momento estratégico para la compañía, tras la inauguración de su nueva fábrica en **Villarrubia de Santiago (Toledo)** , un paso clave en su expansión industrial y en su apuesta por la producción nacional. Esta instalación permitirá aumentar la capacidad de fabricación y dar respuesta a la creciente demanda de soluciones solares móviles y autosuficientes en mercados nacionales e internacionales.

En paralelo, la empresa prepara el lanzamiento de la **Nomad Solar Foundation** , una iniciativa orientada a facilitar el acceso universal a la energía y al agua en comunidades vulnerables mediante proyectos con impacto social directo. Con este enfoque, **Nomad Solar Energy** y **GENAQ** consolidan una propuesta tecnológica que busca no solo mejorar la eficiencia y la autonomía energética, sino también aportar soluciones tangibles a los retos de acceso al agua potable y a la energía en cualquier lugar del mundo.



Statkraft obtiene vía libre ambiental en Cáceres para 205 MW solares

Las plantas de Guijo y Calzadilla forman parte del clúster Zajuril

elEconomista.es CÁCERES.

Statkraft ha obtenido la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable por parte del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico para sus proyectos fotovoltaicos en los municipios cacereños de Calzadilla y Guijo de Coria. El de Calzadilla, con 114 MW de potencia instalada, y el Guijo, con 91 MW, suman una potencia de 205 MW que generará “energía limpia” equivalente al consumo medio anual de más de 142.000 hogares.

Este hito se suma al logrado el pasado mes de agosto por la planta fotovoltaica Pinea, con lo que ya son tres, de las cuatro plantas solares que forman parte del clúster renovable Zajuril, las que avan-

150

MILLONES DE EUROS

Es la inversión estimada para la construcción y puesta en marcha de Calzadilla y Guijo

zan en la tramitación con la obtención del permiso ambiental.

De esta manera, estos tres proyectos esperan ahora la obtención de las licencias previas y de construcción. La construcción y puesta en marcha de estas dos nuevas instalaciones podría conllevar una inversión de más de 150 millones de euros, y la creación de cerca de 400 empleos.

También en Cáceres, la compañía tramita un sistema de almacenamiento energético en su planta solar, Talayuela II, uno de los primeros que desarrolla en España.

Statkraft avanza en el desarrollo de dos plantas solares en Cáceres - Energética 21

- Los proyectos fotovoltaicos Calzadilla y Guijo reciben la autorización ambiental y refuerzan el impulso renovable en Extremadura.



Statkraft avanza en el desarrollo de dos plantas solares en Cáceres.

[plantas solares](#)[energía renovable](#)[statkraft](#)[desarrollo sostenible](#)[impacto ambiental](#)[fotovoltaicas](#)[energía limpia](#)

<https://energetica21.com/noticia/statkraft-avanza-desarrollo-dos-plantas-solares-caceres/>

Energética 21

Lunes, 24 noviembre 2025

Los proyectos fotovoltaicos Calzadilla y Guijo reciben la autorización ambiental y refuerzan el impulso renovable en Extremadura.

Statkraft ha obtenido la Declaración de Impacto Ambiental favorable para las plantas fotovoltaicas **Calzadilla y Guijo**, ubicadas en los municipios cacereños de Calzadilla y Guijo de Coria. Ambos proyectos suman **205 MW** de potencia y producirán energía equivalente al consumo anual de más de **142.000 hogares**, evitando la emisión de **140.000 toneladas de CO2** cada año.

Estas dos instalaciones podrían movilizar una inversión superior a **150 millones de euros** y generar cerca de **400 empleos** durante la fase de construcción, con prioridad para la contratación local. La compañía destaca que los proyectos incorporan medidas específicas de conservación ambiental y actuaciones orientadas a la protección de la biodiversidad, además de un plan agroambiental aprobado por la Junta de Extremadura.

Este avance se suma al progreso registrado por la planta fotovoltaica Pinea, lo que sitúa ya a tres de las cuatro instalaciones del clúster Zajuril con autorización ambiental. Este conjunto alcanzará una potencia total de **492 MW**, consolidando a Extremadura como una región clave en el despliegue renovable.

Statkraft impulsa, además, acciones de participación ciudadana con jornadas informativas y encuestas destinadas a integrar las necesidades locales en el desarrollo de los proyectos. Entre las medidas medioambientales previstas se incluyen cajas nido, puntos de agua, refugios para fauna, majanos, zonas de rotación de cultivos y la adecuación de una charca de **2.500 metros cuadrados** .

La compañía desarrolla también un sistema de almacenamiento energético en Talayuela II, con **23,87 MW** de potencia y **47,74 MWh** de capacidad, que permitirá optimizar la gestión de la energía y reforzar la estabilidad del suministro eléctrico en la región.

Statkraft obtiene la DIA para dos proyectos solares en Extremadura que suman 205 MW

- Statkraft ha obtenido la DIA favorable para sus proyectos fotovoltaicos 'Calzadilla' y 'Guijo' que suman entre ambos una potencia instalada total de 205 MW.



Statkraft obtiene la autorización ambiental para dos proyectos solares en Extremadura que suman 205 MW.

<https://elperiodicodelaenergia.com/statkraft-obtiene-la-dia-para-dos-proyectos-solares-en-extremadura-que-su...>

Redacción

Lunes, 24 noviembre 2025

Statkraft ha obtenido la **Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable**, otorgada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **para sus proyectos fotovoltaicos 'Calzadilla' y 'Guijo'**, ubicados en los municipios cacereños de Calzadilla y Guijo de Coria y que suman entre ambos una **potencia instalada total de 205 megavatios (MW)**, informó la compañía.

En concreto, 'Calzadilla' contará con 114 MW de potencia instalada y Guijo con 91 MW, lo que les permitirá generar energía limpia equivalente al consumo medio anual de más de 142.000 hogares y evitando la emisión de 140.000 toneladas de CO2 cada año, estimó el grupo energético noruego.

De esta manera, Statkraft suma ya tres el permiso ambiental para tres de los cuatro proyectos solares que forman parte del **clúster renovable Zajuril**. Así, estos tres proyectos esperan ahora la obtención de las licencias previas y de construcción.

La inversión de Statkraft

La construcción y puesta en marcha de estas dos nuevas instalaciones podría conllevar una **inversión de más de 150 millones de euros**, y la creación de cerca de 400 empleos, la mayoría durante la fase de construcción y con especial foco en la contratación local.

Junto al clúster Zajuril, que alcanzará una potencia total de 492 MW, Statkraft también tramita, en la provincia de Cáceres, un sistema de almacenamiento energético en su planta solar Talayuela II, uno

de los primeros que desarrolla en España.

Este proyecto, que ya cuenta con autorización ambiental, supone la puesta en operación de un sistema de baterías con 23,87 MW de potencia instalada y una capacidad de carga y descarga en dos horas de 47,74 MWh. Este innovador proyecto permitirá optimizar la gestión de la energía generada, incrementar la eficiencia y reforzar la seguridad y garantía de suministro eléctrico.

Sungrow: “Un parque solar con almacenamiento ya tiene un CAPEX menor que una central térmica” - Energía Estratégica

- Héctor Nuñez, North Latam Director de la compañía, destacó en FES Colombia que la reducción acelerada en el costo de las baterías permite que las plantas fotovoltaicas sumen sistemas de respaldo sin comprometer su viabilidad económica.



<https://www.energiaestrategica.com/sungrow-un-parque-solar-con-almacenamiento-ya-tiene-un-capex-menor-...>

Matías Medinilla

Martes, 25 noviembre 2025

La ecuación financiera de las renovables en la región está cambiando. Según **Héctor Nuñez**, North Latam Director de **Sungrow**, la drástica caída en los precios de los sistemas de baterías hace que un parque híbrido ya sea más viable que una central convencional para brindar energía 24x7.

“Un parque solar con almacenamiento puede tener un CAPEX menor que una central térmica y construirse más rápido”, afirmó durante la quinta edición del encuentro Future Energy Summit (FES) Colombia.

Este cambio no solo mejora la competitividad del sector, sino que transforma la manera en que se diseñan y financian los nuevos proyectos, de manera que el ejecutivo detalla que este salto tecnológico entre FV + BESS se podría materializar en el país en el corto plazo.

Para la empresa, esto significa que los parques híbridos —solar más baterías— no sólo son una solución tecnológica, sino **una alternativa económica superadora frente a las centrales convencionales**.

Y cabe recordar que Sungrow acumula **1,4 GW en contratos fotovoltaicos firmados en Colombia**, de los cuales **casi 1 GW ya está inyectando energía a la red**. Además, la compañía fue adjudicada con un sistema **BESS de casi 7 MWh**, en operación actualmente, acoplado en DC a un inversor

fotovoltaico. Se trata de uno de los primeros casos en el país de integración avanzada entre generación solar y storage.

En esa línea, el **Proyecto de Resolución N° 701-103 de 2025 de la CREG** es vista como un paso positivo, ya que establece las condiciones técnicas, comerciales y operativas para la integración de Sistemas de Almacenamiento de Energía con Baterías (SAEB) en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), y por tanto, podría evitar vertimientos solares que hoy ocurren por los plazos **de desarrollo y construcción de líneas de transmisión** .

Sin embargo, uno de los cuellos de botella más relevantes para el avance de las ERNC en Colombia es la **conexión de proyectos a la red** . A juicio de Núñez, **agilizar los permisos** es fundamental para que la oferta energética crezca al ritmo de la demanda.

Incluso, desde el gobierno actual remarcaron en diversas oportunidades que diversos proyectos con puntos de conexión asignados desde gestiones anteriores no mostraban avances reales, por lo que se determinó liberar más de 5000 MW de la red para nuevos parques renovables.

Expectativas de crecimiento y experiencia regional

Aunque Sungrow históricamente se ha enfocado en proyectos a gran escala, el mercado colombiano también ha despertado su interés en la generación **distribuida** . Según Nuñez, **hay atractivo en** segmento de **minigranjas de 1 MW** , que ofrecen ventajas como conexión más rápida y menor complejidad regulatoria.

“Estamos apuntando ahora ese mercado y hemos tenido una explosión de ventas muy interesante. Ese segmento crecerá mucho, lo que ayudará a diversificar la matriz para que las renovables sean más del 12% de participación”, indicó durante FES Colombia.

Asimismo, la compañía no solo apuesta fuerte por Colombia, sino que a nivel regional ya ha **suministrado más de 25 GW solares y superado los 10 GWh en contratos de almacenamiento** , lo que respalda su visión de que la tecnología ya está madura.

“Queremos llevar esa experiencia al caso colombiano” , afirma Nuñez. Desde su punto de vista, el desarrollo futuro dependerá de factores clave como la **permisología, licenciamiento ambiental y disponibilidad de financiamiento** , pero resalta que **los equipos de Sungrow están preparados para adaptarse incluso a cambios normativos o técnicos** .

“Hay una necesidad de crecimiento de oferta ante el aumento de la demanda” , concluyó, y dejó claro que el storage ya no es solo una promesa tecnológica, sino **una solución financiera viable y una palanca real para la transición energética** .



DEMANDA La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica insta a garantizar un marco retributivo adecuado que permita atender la creciente demanda eléctrica en España, por lo que lamenta las propuestas de la CNMC.

Aelec alerta sobre el modelo de distribución eléctrica

TEXTO **M.D.**
FOTO **EP**

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec) lamenta el contenido de la nueva revisión de las circulares de la Comisión Nacional del Mercado de la Competencia (CNMC) sobre la tasa de retribución financiera y el modelo retributivo de la distribución eléctrica para el periodo 2026-2031.

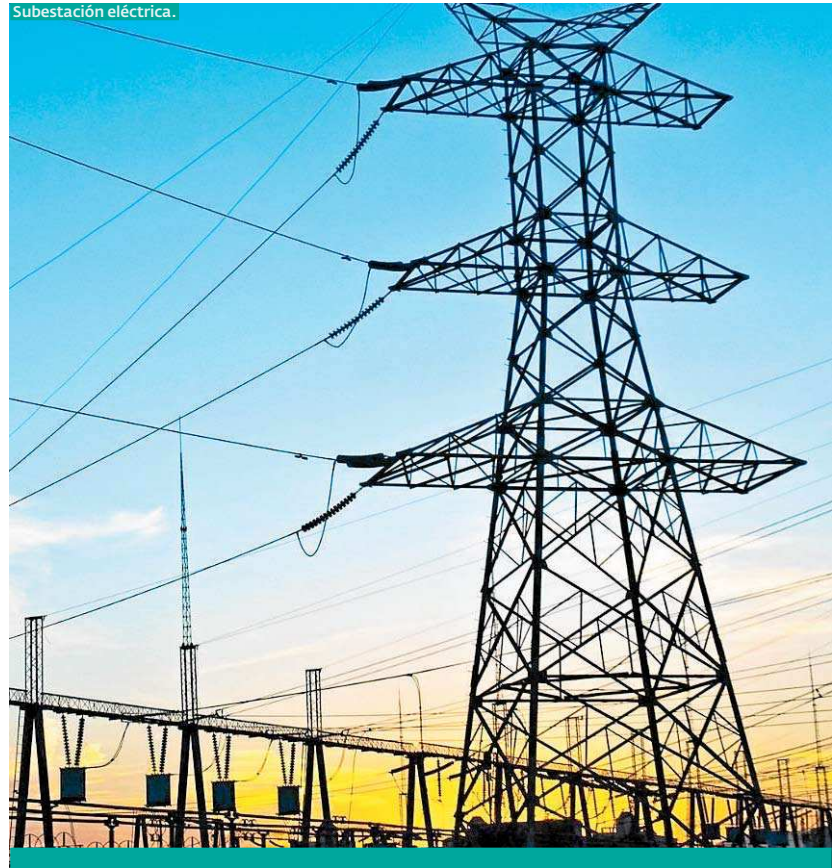
La tasa de retribución financiera propuesta (6,58%) se sitúa por debajo de los niveles reconocidos en los países del entorno, lo que supone, advierten, una imposibilidad de obtener capital y un desincentivo a la inversión en un momento en el que se requiere un gran despliegue de infraestructuras eléctricas. Además, no se han considerado las orientaciones de política energé-

tica aprobadas por el Gobierno, que instan a fomentar las inversiones en redes para acompañar la transición energética.

COLAPSO. 70 asociaciones empresariales y sociales han alertado sobre el riesgo de colapso de las redes eléctricas españolas si no se revisan estas propuestas. Indican que la fijación de una inversión máxima para conectar a clientes deja fuera del sistema a aquellos consumidores cuya conexión de red cueste más y que la reducción de los costes de mantenimiento del 37% pueden generar deterioro del servicio.

Por ello, Aelec insta a la CNMC a garantizar un marco retributivo predecible y adecuado que permita atender la creciente demanda eléctrica vinculada a la electrificación de la industria, la vivienda, la movilidad de cero

Subestación eléctrica.



emisiones y el despliegue de nuevos vectores energéticos. Estas decisiones, dicen desde Aelec, llegan en un momento clave.

España necesita reforzar y modernizar su red de distribución para atraer inversión industrial,

conectar centros de datos, habilitar almacenamiento y desplegar la nueva demanda eléctrica. No hacerlo supondría perder una oportunidad histórica para la competitividad, el empleo y el desarrollo económico y pondría

en riesgo tanto la transición energética como el desarrollo industrial de España, en un contexto en el que otros países europeos con tasas de retribución adecuadas están acelerando su inversión en redes, dice Aelec.



AFME participa en la feria FISE de Medellín (Colombia)

- AFME organizó una participación agrupada de ocho empresas en FISE, la feria de referencia del sector eléctrico en Colombia.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/197996/afme-participa-feria-fise-medellin-c...>

C de Comunicación

Lunes, 24 noviembre 2025

AFME organizó, con el apoyo del ICEX, una participación agrupada de ocho empresas en FISE, la feria de referencia del sector eléctrico en Colombia. El evento se celebró del 11 al 13 de noviembre en **Medellín** y contó con más de 450 expositores y cerca de 13.000 visitantes.

En este sentido, las empresas que integraron la participación agrupada fueron: **Aiscan**, **Arruti**, **Ascable**, **Grupo Arteche**, **Interflex**, **Pemsa**, **Plymouth Rubber** y **Unex**.

Los expositores provinieron de casi todos los continentes, representando a países como Alemania, Argentina, Brasil, Canadá, China, España, Estados Unidos, Francia, India, Israel, Italia, México, Panamá, Perú, República Dominicana, Taiwán y Turquía.

Mercado eléctrico de Colombia

En la última década, la economía colombiana ha experimentado un notable crecimiento, lo que ha propiciado numerosas oportunidades comerciales para los exportadores españoles, entre las que se incluyen proyectos de **desarrollo de infraestructuras y energías renovables**.

Concretamente, el sector de las energías renovables está viviendo un auge en el país gracias a la apuesta decidida del gobierno nacional por afrontar una **transición energética justa** apoyada en las fuentes no convencionales de energía renovable.

De igual modo, por su posición geográfica, Colombia cuenta con una radiación solar constante durante todo el año, especialmente en regiones como **La Guajira**, **Atlántico**, **Antioquia** y **Valle del**

Cauca . El país también ofrece importantes oportunidades para las empresas interesadas en proyectos de **energía eólica** , con una calidad excepcional de los vientos en La Guajira.



M. G.

Dos trabajadores en el Parque Energético La Rábida de Moeve, en Palos de la Frontera (Huelva).

Bruselas apoyará el anillo de hidrógeno de Moeve en Huelva

El proyecto, denominado Luxia, se implantará en las instalaciones onubenses y compite por un montante total de casi 3.000 millones

DAVID FDEZ. VEGA Huelva

El Valle Andaluz del Hidrógeno Verde es una de las iniciativas energéticas más ambiciosas que se presentan en los próximos años en España. Con varias ubicaciones repartidas en sus polos industriales de Huelva y Cádiz, Moeve cuenta con varios proyectos conforman el todo. Uno de ellos, Luxia, aspira a recibir fondos europeos dentro de una convocatoria de casi 3.000 millones.

“Luxia va a mostrar en España la primera producción a

gran escala de hidrógeno renovable (de origen biológico y no biológico y de dos derivados renovables: metanol y amoníaco)”. Con esta premisa se presenta la iniciativa entre las seleccionadas por la Comisión Europea para concurrir a la obtención final de fondos.

El proyecto es una de las patas del Valle Andaluz del Hidrógeno y permitirá la redistribución de los productos renovables dentro del denominado “anillo de hidrógeno” que Moeve implantará en sus instalaciones del parque energético

La Rábida, en Palos de la Frontera (Huelva). “Se trata de un novedoso sistema de distribución de hidrógeno diseñado para optimizar la combinación de múltiples fuentes de hidrógeno renovable y gestionar el suministro a diferentes clientes con base en su necesidad en tiempo real”, abunda.

Según detalla el documento, el anillo de hidrógeno combina componentes físicos y digitales para optimizar la producción, almacenamiento y distribución de hidrógeno. Con ello, Moeve espera contribuir a impulsar la descarbonización en industrias en las que no resulta sencillo, como la marítima o la industria del fertilizante.

Por delante queda convencer a la Comisión Europea de los

méritos de cada uno de los 61 proyectos seleccionados, que repartirá 2.900 millones.

El plan de expansión de Moeve en las energías limpias se resume en el “anillo del hidrógeno” que forman los procesos energéticos que se recogen en el parque energético La Rábida, como explicó Antonio González Camargo, del equipo de supervisión de proyectos estratégicos de la compañía.

Tres de los principales lo forman el Proyecto Onuba (hidrógeno verde), la planta de tratamiento de HR3 y la de producción de HVO (biocombustible de segunda generación). Estas dos últimas, que comenzarán a operar a finales del próximo año, se retroalimentarán de forma constante.



El Gobierno autonómico, las patronales y los agentes del sector energético redactan un comunicado conjunto dirigido a la ministra de Transición Ecológica y el Reto Demográfico

Canarias urge medidas para el objetivo del 58% de renovables

DIARIO DE AVISOS
Santa Cruz de Tenerife

Los integrantes de la VIII Mesa de Energía Renovable de Canarias acordaron ayer un comunicado conjunto dirigido al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) en el que reclaman medidas urgentes para cumplir los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que exige alcanzar un 58% de penetración de energías renovables para el año 2030. En el marco de este espacio de diálogo entre el Ejecutivo regional, las patronales y los agentes del sector energético, el consejero de Transición Ecológica y Energía, Mariano Hernández Zapata, resumió que, para cumplir ese objetivo, “estos son los temas que debemos resolver ya”. Detalló que tales peticiones se centran “en avanzar en cuestiones como la eólica marina y la remuneración del almacenamiento mediante baterías”.

En el escrito se reitera la solicitud de una convocatoria piloto de eólica marina en Canarias y la necesidad de avanzar en las órdenes de retribución para nuevos combustibles, además de dejar patente la preocupación por la emergencia energética derivada del retraso en los concursos para renovar el parque generador convencional.

Zapata explicó que, pese a que la potencia renovable instalada ha crecido un 30% desde 2021, los vertidos de energía renovable se han incrementado, hasta llegar al 15,8% en los primeros ocho meses de 2025. La generación de energía eléctrica a partir de fuentes renovables en 2024 se elevó un 8,6%, hasta los 1.849 GWh: el 20,8% del total, un máximo histórico. Estas cifras fueron impulsadas por aumentos del 6,1% y del 16,7% en producción eólica y solar fotovoltaica, respectivamente.

“Canarias está haciendo su parte, acelerando la implanta-



MESA DE LA ENERGÍA RENOVABLE DE CANARIAS. DA

ción de renovables y facilitando los procedimientos”, defendió Zapata. Entre las demandas recogidas en la carta dirigida a la ministra de Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen, se urge la activación del grupo de trabajo multidisciplinar anunciado en marzo de 2025, con participación de la

Administración General del Estado, el Gobierno canario, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y el sector energético. “Es imprescindible contar con un grupo ejecutivo que coordine la hoja de ruta, identifique barreras y proponga cambios regulatorios que permitan integrar las renovables y

reducir la generación térmica”, indicó Zapata. Entre las prioridades figuran la modificación de la señal de precios, la reforma del marco regulatorio para los territorios extrapeninsulares y la remuneración efectiva del almacenamiento, con bombeos, almacenamiento independiente y baterías privadas.



Dos interventores aprecian «especulación» en cambios de titularidad de parques eólicos

Aseguran en el juicio de la trama que muchos solicitantes «no tenían interés», dado que el objetivo era obtener la autorización

VALLADOLID

Dos interventores de la Intervención General del Estado confirmaron, a su parecer, la existencia de «motivos especulativos» en los numerosos cambios y transmisiones de la titularidad de las solicitudes de los parques eólicos, al asegurar que muchos solicitantes «no tenían interés» en desarrollar el proyecto, dado que el objetivo era obtener la autorización para después «negociar con ella y ganar dinero sin invertir nada». Es decir, «negociar un documento como factor especulativo», remarcaron, informa lcal.

En su declaración de esta mañana en el juicio que se sigue en la Audiencia Provincial de Valladolid contra la denominada 'trama eólica', ambos interventores explicaron su informe y el análisis realizado, el cual se centró únicamente en 13 expedientes, de los que doce contaron con autorización y otro sin ella, destacaron.

Ambos afirmaron que, tras el examen «exhaustivo» de los 13 expedientes, se ha visto claramente co-

mo ha sido la tramitación y se saca la conclusión de que la misma es «compleja», la cual puede alargarse en el tiempo, pero «no exageradamente como ha ocurrido», quienes trasladaron que se paralizaban los expedientes a través de escritos procedentes de la Dirección General de Minas, añadieron los dos interventores, quienes actualmente ya están jubilados.

PLAZOS ORDINARIOS

A ese respecto, reconocieron que el plazo ordinario de un año para la tramitación de este tipo de expedientes podría ser «escaso» y sería más acorde extenderlo a dos, aunque puntualizaron que «no era razonable» que gran número de expedientes se prolongasen más de tres, cuatro, cinco o hasta once años, apostillaron.

En relación al trámite de avocaciones, los interventores señalaron que el mismo, a nivel generalizado, «no es admisible» como se produjo en los expedientes analizados y en el ámbito del juicio, al apuntar que es un acto de un órgano superior so-

bre el inferior para retrotraer un expediente y decidir sobre él.

Por ello, aseguraron que la forma de proceder a través de la instrucción 2/2004, a su parecer, es «manifiestamente ilegal» en cuanto «quita competencia al decreto 189/97 que había dado a los servicios territoriales de Industria», concluyeron.

La Audiencia de Valladolid está juzgando desde septiembre y hasta enero la mayor causa de corrupción de la historia de Castilla y León, que destapó una inspección de la Agencia Tributaria hace diez años. La trama eólica sienta en el banquillo a 15 acusados, entre ellos el ex vicesejero de Economía, Rafael Delgado, ya condenado a dos años y seis meses de cárcel por malversación en el caso Perla Negra, durante 43 sesiones, que se prolongarán hasta el 28 de enero de 2026.

La Justicia analizará las supuestas mordidas que se repartieron empresarios y antiguos cargos de la Junta de Castilla y León entre los años 2000 y 2015 y que están cifradas en unos 75 millones de euros.

Europa podría ahorrar 560.000 millones de euros hasta 2050 con una planificación coordinada de la red

- La cifra asciende incluso a 750.000 millones de euros si se tienen en cuenta los ahorros derivados de la eliminación de determinadas centrales eléctricas de reserva.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/24/europa-podria-ahorrar-560-000-millones-de-euros-hasta-2050-con-u...>

Lunes, 24 noviembre 2025

La cifra asciende incluso a 750.000 millones de euros si se tienen en cuenta los ahorros derivados de la eliminación de determinadas centrales eléctricas de reserva.

Pilar Sánchez Molina

Los países europeos pueden reducir los costes de su sistema energético en más de 560.000 millones de euros entre 2030 y 2050 si optimizan la planificación de sus infraestructuras.

Esta es la conclusión a la que llega un análisis del sistema energético realizado por el Instituto Fraunhofer de Infraestructuras Energéticas y Geotecnologías (IEG), en colaboración con Fraunhofer ISI y D-fine, por encargo del grupo de expertos Agora Energiewende. Según Fraunhofer IEG, los ahorros se derivan de un enfoque integrado para la planificación de la infraestructura energética, que aprovecha las ganancias de eficiencia, dirige las inversiones hacia donde generan el mayor beneficio y maximiza las ventajas de un sistema energético flexible.

El modelo Fraunhofer integra varias fuentes de energía y niveles geográficos en una optimización integral y muestra sinergias y eficiencias intersectoriales. Según Fraunhofer IEG, estas suelen pasarse por alto en los métodos de planificación fragmentados que se utilizan habitualmente en la actualidad.

La cifra asciende incluso a 750.000 millones de euros si se tienen en cuenta los ahorros derivados de la eliminación de determinadas centrales eléctricas de reserva, esto es, plantas de generación

diseñadas para entrar en funcionamiento rápidamente y cubrir la demanda eléctrica adicional o sustituir a las centrales de base si hay escasez de materias primas o fallos. Suelen ser centrales térmicas de ciclo combinado, hidráulicas o de baterías (BESS), debido a su capacidad para arrancar y responder con gran rapidez.

La modelización examina cuatro escenarios en dos dimensiones: intersectorial frente a sectorial, y optimización europea frente a orientación nacional más marcada. Los resultados muestran que se pueden reducir las capacidades instaladas del suministro energético y de las tecnologías de integración sectorial. Así, un escenario integrado requeriría 505 GW menos de capacidad de reserva, un 15 % menos de capacidad eólica terrestre y un 9 % menos de capacidad de electrólisis de hidrógeno que un enfoque sectorial con una orientación más nacional. Todos los escenarios muestran una aceleración de la expansión de las energías renovables.

El estudio subraya que, aunque la necesidad de gasoductos fósiles caerá rápidamente, será imprescindible invertir en nuevas infraestructuras de hidrógeno y CO₂, además de reforzar la red eléctrica, cuya expansión es prioritaria en todos los escenarios. La electrificación de la calefacción, el transporte y el calor industrial a baja temperatura se identifica como el principal vector de descarbonización.

El informe completo, titulado *Integrated Infrastructure Planning and 2050 Climate Neutrality*, analiza con detalle estas conclusiones y constituye una hoja de ruta para diseñar la futura infraestructura energética europea sobre criterios de eficiencia, flexibilidad y neutralidad climática.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Un parque eólico.



Cluergal trabaja para que el desarrollo de la eólica en Galicia sea ordenado y eficiente y genere valor añadido

Además, puntualizó que la normativa gallega prevé específicamente que se pueda justificar por razones ambientales que no se haga una repotenciación o que se empleen tecnologías distintas a las clásicas por ser más favorable desde el punto de vista ambiental, económico y tecnológico.

El recurso presentado por el Gobierno podría suponer, a su juicio, que en un período de diez años se pudieran retirar del paisaje gallego 2.000 aerogeneradores de unos 98 parques que ahora mismo tienen 20 años o más, y dejar menos de 700 molinos. Una reducción de un 80%, precisó Lorenzana, que producirían sobre un 35 por ciento más de energía eléctrica.

RETOS. El presidente de Cluergal, José Ramón Franco, destacó que el objetivo del encuentro organizado por la entidad fue "abordar los retos y oportunidades del plan de repotenciación de parques eólicos" y subrayó que Cluergal trabaja para que el desarrollo de la eólica en Galicia sea "ordenado, eficiente, sostenible y capaz de generar el mayor valor añadido posible en el territorio".

Franco recordó que la repotenciación supone "aprovechar al máximo las localizaciones actuales, minimizando el impacto ambiental y mejorando el rendimiento de las instalaciones con equipos más modernos y eficientes". Con todo, advirtió de la complejidad asociada al proceso: desde el alcance de la nueva normativa autonómica hasta la viabilidad económico-financiera, el papel de las administraciones locales y el impacto en las tasas y compensaciones municipales.

También puso el foco en la afectación al tejido empresarial gallego que actualmente presta servicios de mantenimiento. "Las nuevas instalaciones estarán durante años bajo contratos full-service de los tecnólogos, lo que reducirá la participación directa de las empresas locales", alertó el responsable de Cluergal.

DIÁLOGO El Clúster de las Energías Renovables de Galicia organizó un encuentro para que administraciones, expertos y representantes municipales analizaran los desafíos y oportunidades de la repotenciación eólica en un momento decisivo para el sector.



**Avance
Primer borrador
el plan sectorial
eólico en 2026**

Para el próximo año 2026 se prevé ya que se confeccione un primer borrador y una base cartográfica del Plan Sectorial Eólico de Galicia, según avanzó la conselleira de Economía e Industria, quien adelantó también que se van a celebrar reuniones con entidades sociales y los empresarios.

**El 50%
de energía**

de los nuevos parques eólicos tiene que repercutir en el tejido productivo gallego y en los hogares, que es por lo que también está trabajando Recursos de Galicia para conseguir precios de la energía más baratos, aclaró la responsable.

Galicia saca pecho frente al Estado por la repotenciación eólica

TEXTO M.D.
FOTO AGN

La conselleira de Economía e Industria, María Jesús Lorenzana, reclama al Gobierno central que retire el recurso de inconstitucionalidad que presentó contra la normativa de la repotenciación eólica en Galicia y pide una regulación estatal que vaya en consonancia con

la aprobada por la Xunta: sensata y económicamente viable. "Podemos congratularnos de que Galicia, que ya fue pionera en el desarrollo de la energía eólica, también lo está siendo al abrir el debate de la repotenciación a nivel nacional", reconoció.

Palabras que pronunció en la clausura de la jornada 'Repotenciar Galicia: energía, territorio y futuro', organizada por el

Clúster de las Energías Renovables (Cluergal) el pasado día 12. La conselleira explicó que las medidas de repotenciación de la Xunta son flexibles para determinados casos. Según dijo, se tiene en cuenta la amortización de las operaciones que se hicieron en el momento inicial y, aunque la repotenciación es obligatoria a partir de los 25 años, puede llegar a extenderse hasta los 30.



ITG absorbe EnergyLab para liderar en Galicia la innovación energética

A CORUÑA / LA VOZ

El Centro Tecnológico ITG ha completado la absorción de EnergyLab en una operación estratégica que lo sitúa como el mayor referente gallego en digitalización e inteligencia energética. La integración refuerza su liderazgo en innovación tecnológica y en el impulso hacia la descarbonización, dos ejes clave de la transición energética en Galicia y en el conjunto del Estado.

La fusión garantiza la continuidad total de las actividades científicas y de investigación de EnergyLab, así como la incorporación de toda su plantilla y su red de proyectos. Con esta operación, ITG pasa a contar con 250 profesionales (33 de ellos procedentes de EnergyLab) y operará con infraestructuras complementarias en sus sedes de A Coruña y Vigo.

Carlos Calvo Orosa, director general de ITG, destaca que «la fusión de EnergyLab en ITG, realizada desde el respeto a su trayectoria y talento profesional, permitirá multiplicar nuestro impacto en el ámbito de la energía sostenible y la innovación tecnológica. Galicia cuenta ahora con un centro más fuerte, más competitivo y con mayor capacidad de generar soluciones de futuro». ITG suma a sus capacidades en digitalización, redes energéticas inteligentes, movilidad aérea autónoma, agua digital e industria 4.0 la experiencia de EnergyLab en economía circular, descarbonización y procesos de producción y uso de gases renovables como el hidrógeno verde, el biogás, el biometano, el metanol o el syngas.

La unión permite a ITG abordar proyectos de mayor envergadura, ampliar el acceso a fondos europeos de I+D, incrementar su participación en programas nacionales e internacionales y reforzar la transferencia tecnológica al tejido empresarial.

Nuevas incorporaciones

En el marco de la fusión, empresas como Finsa, Inditex y Naturgy se han incorporado al patronato de ITG, reforzando la colaboración público-privada y la implicación del sector empresarial en la innovación tecnológica. Se suman a una estructura en la que ya participan colegios profesionales, la Confederación de Empresarios de Galicia, las universidades gallegas y la Xunta de Galicia.

ITG absorbe EnergyLab para reforzarse en digitalización e inteligencia energética - Energética 21

- La integración convierte al centro en la mayor entidad tecnológica de Galicia en transición energética y sostenibilidad.



ITG absorbe EnergyLab para reforzarse en digitalización e inteligencia energética.

itg energylab absorción centro tecnológico digitalización inteligencia energética i+d innovación digital

<https://energetica21.com/noticia/itg-absorbe-energylab-reforzarse-digitalizacion-inteligencia-energetica/>

Energética 21

Lunes, 24 noviembre 2025

La integración convierte al centro en la mayor entidad tecnológica de Galicia en transición energética y sostenibilidad.

ITG ha completado la absorción de **EnergyLab**, un movimiento estratégico que lo consolida como el mayor centro tecnológico de Galicia especializado en digitalización e inteligencia energética. La operación garantiza la continuidad de toda la actividad de I+D del antiguo centro vigués e incorpora a **33 profesionales**, elevando la plantilla total hasta **250 especialistas**.

La integración permite a ITG ampliar de forma significativa su capacidad de investigación, participación en programas de I+D+i y captación de fondos europeos, fortaleciendo su competitividad en áreas clave como la transición energética, la sostenibilidad industrial y la innovación digital. Según Carlos Calvo Orosa, director general de ITG, la unión “multiplicará el impacto en energía sostenible e innovación tecnológica” en Galicia.

La fusión se sustenta en la complementariedad entre ambas entidades. ITG suma a su experiencia en digitalización, redes energéticas inteligentes, agua digital, industria 4.0 y movilidad aérea autónoma, el conocimiento de EnergyLab en **economía circular**, **descarbonización** y **procesos de producción y uso de gases renovables**, como biogás, biometano, hidrógeno verde, metanol y syngas.

Entre los ejemplos más destacables figura la producción de biometano en la **EDAR Bens** de A Coruña, inyectado en la red desde 2021.

En el ámbito de la economía circular, ITG incorpora capacidades para transformar residuos en biocombustibles y energía térmica para usos industriales; una línea que ya se está probando con éxito en sectores como el avícola. La suma de recursos humanos y tecnológicos permitirá al centro operar con infraestructuras complementarias en sus sedes de A Coruña y Vigo, incrementando su presencia en nuevos mercados y su capacidad para atraer talento cualificado.

El impulso institucional también acompaña este proceso. **Finsa, Inditex y Naturgy** se han incorporado al patronato de ITG, reforzando su papel como polo tractor de la I+D+i en Galicia. Estas incorporaciones se suman a las universidades gallegas, la Confederación de Empresarios y los colegios profesionales, consolidando un ecosistema que potencia la transferencia tecnológica hacia la empresa y favorece la competitividad industrial.

Con esta integración, ITG fortalece su posición como actor clave en la digitalización, la sostenibilidad y la innovación energética, alineado con las políticas europeas de descarbonización y transformación industrial.

La CNMC reúne a Red Eléctrica y a los generadores de electricidad para hablar de perpetuar medidas "urgentes" antiapagón

- Las empresas querían aprovechar la cita para hablar de la limitación impuesta por el operador a la participación de las renovables en las restricciones técnicas y sobre la habilitación de parques fotovoltaicos y eólicos para controlar la tensión de la red.



Vista de la céntrica calle Larios de Málaga, una de las más reconocidas de España, a oscuras durante el apagón eléctrico.

Política CNMC Apagón Red Eléctrica Renovables Eléctricas

<https://www.20minutos.es/nacional/cnmc-reune-red-electrica-los-generadores-electricidad-para-hablar-perpetu...>

Clara Pinar

Lunes, 24 noviembre 2025

La Comisión Nacional para los Mercados y la Competencia (**CNMC**) ha reunido este lunes en Madrid a **Red Eléctrica y empresas y asociaciones** dedicadas a la generación de electricidad para empezar a explorar cómo **convertir en permanentes las medidas "urgentes"** que el operador del sistema pidió poner en marcha el mes pasado, después de detectar variaciones "bruscas" de la tensión de la red durante varios días a final de septiembre. Al encuentro, que ha sido **de carácter "técnico"** y rodeado de una gran discreción, el sector ha acudido con la intención de avanzar en otra cuestión ajena a estas medidas, relativas a la **participación de las plantas renovables** en el mercado más inmediato de la electricidad y sobre su capacidad para **controlar tensión** de una manera similar a las centrales nucleares, hidráulicas y de ciclo combinado.

Este lunes no ha habido ninguna decisión en una reunión técnica **a la que sucederán otras**, de acuerdo a fuentes conocedoras de lo hablado en ella. En todo caso, este grupo de trabajo entre representantes de Red Eléctrica, de las grandes compañías y asociaciones del sector eléctrico y bajo el paraguas de la CNMC es uno de los **foros de discusión directa que se venía reclamando** en el sector para intentar consensuar las medidas más adecuadas para **garantizar la estabilidad de la red** eléctrica y evitar que vuelvan a producirse alteraciones como las de septiembre, que llevaron a Red

Eléctrica a pedir la modificación urgente de algunos de sus procedimientos operativos y, sobre todo, las **sobretensiones que el 28 de abril** provocaron el histórico apagón.

Red Eléctrica pide "tranquilidad" y niega "riesgo de apagón" tras pedir a la CNMC medidas urgentes para evitar sobretensiones

El encuentro se ha producido solo unos días después de que la CNMC autorizara una **primera prórroga** de las medidas urgentes, sobre la programación de centrales de generación y restricciones técnicas, durante los próximos 15 días, y que, a la petición de Red Eléctrica para hacerlas **permanentes**, el indicó que abriera para ello un canal de comunicación con el resto de actores del sector. El regulador planteó a la empresa que preside **Beatriz Corredor** que haga una propuesta "de los cambios normativos que considere oportunos", con **"la participación de los sujetos interesados"**.

Red Eléctrica justificó ante la CNMC su petición de prórroga quincenal y para hacerlas permanentes informando de que estas medidas **"siguen siendo necesarias para para mitigar variaciones de tensión significativas** en determinados puntos de la red de transporte". Del diálogo con el resto del sector que le encomendó la CNMC dependerá de que las modificaciones urgentes en la manera de operar el sistema eléctrico pueda extenderse **más allá de los tres meses** que el regulador las limitó, es decir, hasta finales de enero, a razón de sucesivas prórrogas quincenales. Deberá ser el producto de un acuerdo con las compañías, con las que **los puentes en estos momentos están prácticamente rotos**, afirman en el sector, incluso ya con demandas judiciales en ciernes.

Papel de las renovables

El **desacuerdo creciente** desde el apagón entre Red Eléctrica y las compañías sobre qué medidas deberían tomarse para evitar otro cero nacional también se refleja en otras cuestiones que algunos de los asistentes contaban con poner sobre la mesa. Aunque la discusión ha versado sobre todo el sector eléctrico, el papel de las renovables ha tenido también su lugar, particularmente por varias reclamaciones que hace el sector eléctrico, frente a **decisiones** de Red Eléctrica en las últimas semanas que considera **"e rráticas" e incoherentes** con sus propios procedimientos operativos y que no forman parte del catálogo de medidas urgentes, en uno de los casos, porque la CNMC rechazó expresamente el planteamiento que había formulado Red Eléctrica.

Lo que encierra la 'guerra' de informes sobre el apagón: Industria, negocios y ciudadanos esperan un 'culpable' para reclamar pérdidas

En primer lugar, una de las decisiones más controvertidas de Red Eléctrica, **comunicada de la noche a la mañana** y sin posibilidad de discusión, fue la instrucción para ralentizar de dos a 15 minutos el plazo en el que una planta fotovoltaica o eólica pueden verter electricidad a la red de transporte. Esta medida entró en vigor a principios de octubre y, de nuevo, fue justificada por Red Eléctrica como un medio para evitar sobretensiones de red.

Fue muy criticada por el sector, porque **expulsaba a las plantas renovables** del mercado, de la posibilidad de inyectar en órdenes dadas cada cuatro segundos -o incluso, cada 15 minutos-, electricidad a la red ante un aumento repentino de la demanda. Además de este perjuicio económico,

hicieron notar que esta imposibilidad de responder a las consignas de Red Eléctrica **les hace ser penalizadas** , por otras normativas del propio operador.

Otro de los temas más candentes desde el apagón es cómo conseguir que la **alta penetración de renovables** en el sistema eléctrico español sea el **éxito** que se buscaba con ello, **en lugar de ponerlo en riesgo** , dado que estas plantas de momento no pueden comportarse como las centrales síncronas, capaces de absorber energía reactiva para controlar sobretensiones y, por tanto, dar estabilidad al sistema. Para darles entrada en esta función, Red Eléctrica planteó en octubre a la CNMC **modificar de forma urgente** el procedimiento operativo (P.O.) que hace referencia a esta cuestión -el **P.O. 7.4** -, de manera que todas las instalaciones que dispongan de la tecnología adecuada puedan empezar a controlar tensión. Sin embargo, **el regulador lo excluyó** de las modificaciones que sí entraron en vigor y que ya se han prorrogado una primera vez. Lo hizo **atendiendo a la demanda de las eléctricas** , que aducen que no todas las plantas están preparadas y que, en su lugar, se debería **empezar con las que ya lo estén** sin que tengan que ser todas las que ya dispongan de una tecnología que, en muchos casos, deberán actualizar, con la consiguiente inversión.

Las eléctricas exigen a Red Eléctrica datos del apagón y medidas para un control de tensión que da "problemas" seis meses después

Llegar a un consenso sobre cómo habilitar las plantas renovables para que puedan controlar tensión dinámica es otra de las cuestiones que el sector querría tratar con Red Eléctrica, ahora que **parece abierto un canal de comunicación que parecía cerrado** con la reunión de este lunes, que ha sido solo la segunda desde el cero eléctrico.

El Confidencial

Empresas

El Gobierno propone a la CNMC que el plan antiapagón de REE lo paguen los hogares

- Su orientación energética plantea financiar con cargo a los peajes de las redes el coste de los servicios de ajuste. Una medida que beneficia a las eléctricas y a los electrointensivos



Foto: La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen (i), y la presidenta de la CNMC, Cani Fernández. (Europa Press/Carlos Luján)

Apagón de luz

Red Eléctrica de España (REE)

CNMC

Energía

Eficiencia energética

https://www.elconfidencial.com/empresas/2025-11-25/gobierno-pide-cnmc-pague-antiapagon-hogares_425362...

Alberto Sanz

Martes, 25 noviembre 2025

Red Eléctrica opera desde el 29 de abril, un día después del apagón, con un sistema reforzado que prioriza la entrada de centrales de gas frente a plantas fotovoltaicas o eólicas en el mercado eléctrico. Se trata de una medida de seguridad que implica un coste extra para el sistema y que el **Gobierno** quiere financiar a través de los peajes que pagan los hogares en su factura eléctrica. Unos peajes sobre los que la última palabra la tiene la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**.

La nueva orden ministerial de orientaciones de política energética, que sirve para guiar a la CNMC en la regulación del sector, propone al organismo que preside **Cani Fernández** analizar la posibilidad de “financiar con cargo a los peajes de las redes eléctricas, considerándolos como un coste más de la red, el coste de aquellos servicios de ajuste del sistema, como las restricciones técnicas, que son derivadas de la insuficiencia de las redes actuales e impiden aplicar, sin modificaciones, los resultados de los distintos segmentos del mercado eléctrico”, según recoge el documento firmado por la ministra **Sara Aagesen**.

Estas restricciones se han disparado desde el colapso del sistema eléctrico el 28 de abril. En estos seis meses es habitual que, por ejemplo, una central eólica, que genera mucha electricidad y muy barata, no pueda entrar en el mercado porque la infraestructura en la que opera está al límite de capacidad, algo que supone un riesgo para la red. **Red Eléctrica ordena a esa central reducir**

producción y reclama entrar a otra central convencional —de gas o hidroeléctrica— ubicada más lejos y con un coste mayor para asegurar el suministro.

El Ministerio plantea que sean los peajes donde se cobre el coste de estas decisiones, denominadas servicios de ajuste, pese a que se encuentren en máximos históricos tras el apagón. Las estimaciones del sector apuntan a **un coste acumulado de 3.400 millones de euros en lo que va de año**, que se acercará a los 4.000 millones al cierre de 2025, frente a los 2.600 millones del año pasado.

Los servicios de ajuste se financian, de momento, con otros mecanismos del mercado o con la parte variable del coste de la energía. Esta idea de trasladar el coste de estas restricciones a los peajes que regula la CNMC, y no a los cargos que gestiona el Gobierno en la factura para financiar su política energética, **enfatisa la postura del Ejecutivo de que estos desequilibrios se producen por la insuficiencia de la red eléctrica en España y no por un error en su estrategia energética**.

Eso sí, el **Ministerio para la Transición Ecológica** señala que esta medida debe aplicarse “ **analizando cuidadosamente el impacto sobre los peajes y evitando un incremento excesivo en la factura de los consumidores domésticos** ”, según recoge su orientación. En resumen, **el Ejecutivo quiere que este plan reforzado pase a ser un coste más de la infraestructura de la red**, incluido dentro de los pagos fijos que afrontan los consumidores en su recibo eléctrico, aunque no quiere que se note mucho.

La medida beneficia, en principio, a todo el sector eléctrico. **Red Eléctrica** gana porque puede seguir operando con este plan extraordinario convertidos sus mayores costes operativos en un pago regulado. Compañías como **Iberdrola** o **Endesa** se pueden olvidar del precio al que venden la energía para los servicios de ajuste, puesto que repercutirían el coste a través de los peajes. Actualmente, las eléctricas ganan más en su negocio de generación convencional, pero lo pierden en el de comercialización porque aún no pueden trasladar este coste a los clientes hasta las revisiones de contrato.

Los que pierden parecen los consumidores. Aunque no todos. Las empresas electrointensivas, las grandes industrias cuya factura eléctrica es su principal coste, pagan ahora directamente estos servicios de ajuste, pero si pasan a financiarse vía peajes, se beneficiarán del **descuento del 80% que ya disfrutaban en estos peajes**.

La **CNMC**, que ha preferido no hacer declaraciones sobre estas orientaciones a *El Confidencial*, debe decidir si acepta la propuesta del **Ministerio**, que tampoco ha querido entrar en detalles. Aunque, como señalan fuentes del sector, **los hogares son los que perderán sí o sí con este aumento de los costes**. Si la CNMC sigue la recomendación del Gobierno, subirán los peajes; si no lo hace, las empresas terminarán trasladando a sus tarifas el coste que están asumiendo actualmente.

Red Eléctrica opera desde el 29 de abril, un día después del apagón, con un sistema reforzado que prioriza la entrada de centrales de gas frente a plantas fotovoltaicas o eólicas en el mercado eléctrico. Se trata de una medida de seguridad que implica un coste extra para el sistema y que el **Gobierno** quiere financiar a través de los peajes que pagan los hogares en su factura eléctrica. Unos peajes sobre los que la última palabra la tiene la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia** (CNMC).



El Gobierno refuerza la lucha contra los apagones en Canarias

Disa, Satocan y Endesa han sido seleccionados por Transición Ecológica

Rubén Esteller MADRID.

El Ministerio para la Transición Ecológica ha dado un paso decisivo para renovar el parque de generación eléctrica de los territorios no peninsulares, principalmente Canarias, con la propuesta de resolución provisional del concurso convocado en

julio de 2024. El documento, aún pendiente de alegaciones, redefine el reparto de potencia en Canarias, Baleares, Ceuta y Melilla, introduce nuevos actores. Las empresas seleccionadas provisionalmente son Disa, Satocan y Endesa.

El concurso determina qué instalaciones podrán acogerse al régimen retributivo adicional destinado a compensar los mayores costes de producir electricidad en estos territorios aislados. La factura de ese sobre coste ascendió en 2024 a casi

1.800 millones, frente a los 1.500 millones de un año antes, según datos de la CNMC. La mitad se financia con cargo a los Presupuestos Generales del Estado y la otra mitad a través del sistema eléctrico, con el fin de asegurar que el precio de la luz sea homogéneo en todo el país.

El Ministerio ha basado la selección en un análisis técnico-económico del ahorro de costes, en el que han competido propuestas para extender la vida útil de grupos existentes sin inversión, inversiones en

maquinaria ya operativa y nuevos proyectos de generación. De las 181 solicitudes presentadas, la resolución provisional incluye 80 grupos. Las nuevas instalaciones percibirán la retribución específica durante veinte años, mientras que las inversiones en grupos ya existentes lo harán entre cinco y diez años, y las extensiones de vida útil sin inversión durante cinco.

El Gobierno asegura que en todos los sistemas se ha asignado potencia suficiente para cubrir las ne-

cesidades y garantizar el suministro, superándose la potencia solicitada en la convocatoria. Este proceso implica una renovación profunda de las centrales térmicas y abre, especialmente en Canarias, un escenario más diversificado. En el archipiélago, donde hasta ahora Endesa operaba en solitario, se han seleccionado provisionalmente 62 grupos repartidos entre Disa, Satocan y la propia Endesa. En Baleares se han adjudicado diez grupos, en Ceuta uno y en Melilla siete.



Europa podría ahorrar 560.000 millones de euros hasta 2050 con una planificación coordinada de la red

- La cifra asciende incluso a 750.000 millones de euros si se tienen en cuenta los ahorros derivados de la eliminación de determinadas centrales eléctricas de reserva.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/24/europa-podria-ahorrar-560-000-millones-de-euros-hasta-2050-con-u...>

Lunes, 24 noviembre 2025

La cifra asciende incluso a 750.000 millones de euros si se tienen en cuenta los ahorros derivados de la eliminación de determinadas centrales eléctricas de reserva.

Pilar Sánchez Molina

Los países europeos pueden reducir los costes de su sistema energético en más de 560.000 millones de euros entre 2030 y 2050 si optimizan la planificación de sus infraestructuras.

Esta es la conclusión a la que llega un análisis del sistema energético realizado por el Instituto Fraunhofer de Infraestructuras Energéticas y Geotecnologías (IEG), en colaboración con Fraunhofer ISI y D-fine, por encargo del grupo de expertos Agora Energiewende. Según Fraunhofer IEG, los ahorros se derivan de un enfoque integrado para la planificación de la infraestructura energética, que aprovecha las ganancias de eficiencia, dirige las inversiones hacia donde generan el mayor beneficio y maximiza las ventajas de un sistema energético flexible.

El modelo Fraunhofer integra varias fuentes de energía y niveles geográficos en una optimización integral y muestra sinergias y eficiencias intersectoriales. Según Fraunhofer IEG, estas suelen pasarse por alto en los métodos de planificación fragmentados que se utilizan habitualmente en la actualidad.

La cifra asciende incluso a 750.000 millones de euros si se tienen en cuenta los ahorros derivados de la eliminación de determinadas centrales eléctricas de reserva, esto es, plantas de generación

diseñadas para entrar en funcionamiento rápidamente y cubrir la demanda eléctrica adicional o sustituir a las centrales de base si hay escasez de materias primas o fallos. Suelen ser centrales térmicas de ciclo combinado, hidráulicas o de baterías (BESS), debido a su capacidad para arrancar y responder con gran rapidez.

La modelización examina cuatro escenarios en dos dimensiones: intersectorial frente a sectorial, y optimización europea frente a orientación nacional más marcada. Los resultados muestran que se pueden reducir las capacidades instaladas del suministro energético y de las tecnologías de integración sectorial. Así, un escenario integrado requeriría 505 GW menos de capacidad de reserva, un 15 % menos de capacidad eólica terrestre y un 9 % menos de capacidad de electrólisis de hidrógeno que un enfoque sectorial con una orientación más nacional. Todos los escenarios muestran una aceleración de la expansión de las energías renovables.

El estudio subraya que, aunque la necesidad de gasoductos fósiles caerá rápidamente, será imprescindible invertir en nuevas infraestructuras de hidrógeno y CO₂, además de reforzar la red eléctrica, cuya expansión es prioritaria en todos los escenarios. La electrificación de la calefacción, el transporte y el calor industrial a baja temperatura se identifica como el principal vector de descarbonización.

El informe completo, titulado *Integrated Infrastructure Planning and 2050 Climate Neutrality*, analiza con detalle estas conclusiones y constituye una hoja de ruta para diseñar la futura infraestructura energética europea sobre criterios de eficiencia, flexibilidad y neutralidad climática.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Iberdrola concentra poder en la matriz tras recomprar filiales por 5.300 millones

PRIMERO AVANGRID, AHORA NEOENERGIA Y QUEDA ENW/ Iberdrola recompra filiales vía opas y acuerdos para agilizar la toma de decisiones desde Madrid y ejecutar firmemente su estrategia hacia redes de luz.

Miguel Á. Patiño. Madrid
Iberdrola, el mayor grupo energético español en Bolsa, anunció ayer una oferta de adquisición (opa) para comprar el 16,2% del capital que no posee de su filial en Brasil, Neoenergía. El objetivo de esta operación, valorada en 1.030 millones de euros, es idéntico al de la opa que realizó Iberdrola el pasado año, cuando anunció una oferta de compra sobre el 18,4% de su filial Avangrid, en EEUU, para hacerse con el 100% por 2.350 millones de euros y excluirla de Wall Street.

La recompra de filiales —un hecho sin precedentes a nivel empresarial por la rapidez con la que se está haciendo— va mucho más allá de lo puramente financiero. Supone una reordenación en la forma de gestionar el grupo.

Tanto la recompra de Avangrid como la de Neoenergía permitirán a Iberdrola simplificar la estructura de las empresas filiales y, consecuentemente, de todo el grupo energético.

Al excluirlas de Bolsa y no tener que rendir cuentas a minoritarios, ni cubrir otros largos trámites de gobierno corporativo para cotizadas, la toma de decisiones se agiliza y se puede concentrar en la matriz. Esto permitirá acelerar de forma mucho más expeditiva la gestión.

El cambio llega en un momento en el que Iberdrola trata de imprimir la máxima velocidad a su carrera hacia el negocio de las redes eléctricas, columna vertebral de su nuevo plan estratégico.

Círculo virtuoso

Aunque a priori la toma de control total de la filial brasileña no estaba contemplada en el plan estratégico presentado en septiembre, crea una especie de círculo virtuoso con él. El plan apuesta por ir aumentando el volumen, o base, de activos de la compañía en negocios regulados (RAB), como el de redes, la gran actividad de Neoenergía.

De esta forma, una mayor participación en la filial implicará, financieramente tras la opa, un aumento automático en el volumen de activos regulados.

EN MÁXIMOS

Los inversores acogieron ayer favorablemente el anuncio de Iberdrola sobre la recompra de su filial Neoenergía. Los títulos del grupo en el Ibex subieron un 0,36% y se situaron en 18 euros por acción, en zona de máximos históricos.

Recomprar Avangrid costó 2.350 millones y Neoenergía serán 2.910 millones con la compra a Previ y opa

El control total de las filiales “dota a sus operaciones y financiación de una mayor flexibilidad, reduciendo gastos derivados del mantenimiento de la negociación de las acciones en el mercado”, añaden los directivos de Iberdrola.

Opa esperada

El mercado esperaba de alguna forma la opa de exclusión de Neoenergía (ver EXPANSIÓN del pasado 12 de septiembre) cuando, a la vuelta del verano, Iberdrola anunció



Sede de Iberdrola en Bilbao.

la compra de la participación accionaria que su socio Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil (Previ) tenía en esa filial.

La operación, valorada en 1.880 millones de euros, contemplaba la compra del 30,29% de Previ, de modo que Iberdrola pasaría a controlar aproximadamente el 84% del capital social de la compañía. Tras alcanzar ese 84%, lanza ahora la opa al mismo precio.

Si a la opa sobre Avangrid y la opa a Neoenergía se suma la compra directa a Previ,

Iberdrola desembolsará un total de 5.260 millones de euros en su proceso de recompra de filiales.

Para evitar contratiempos, Iberdrola ofrece en la opa por Neoenergía el mismo precio pagado a su socio Previ. Es decir, 32,5 reales brasileños (unos 5,25 euros) por acción, aunque actualizado por la tasa oficial de tipos de Brasil, denominado Selic.

El precio ofrecido de 32,5 reales brasileños representa una prima de casi el 8% con respecto al cierre del pasado

viernes de los títulos de Neoenergía, que cotizaban a 30,1 reales brasileños por acción.

11% de ENW de Kansai

El mercado ahora contempla que el círculo de recompra de filiales se cierre con la adquisición al grupo japonés Kansai del 11% que tiene de ENW, filial británica de Iberdrola.

Todas las operaciones se están financiando con los multimillonarios recursos obtenidos por Iberdrola con la rotación de activos no estratégicos, como el negocio de Mé-

LAS CLAVES

● Iberdrola lanza la opa sobre su filial brasileña Neoenergía para excluirla de Bolsa y tener más agilidad en la toma de decisiones desde la matriz.

● Con Neoenergía, sigue el mismo esquema que aplicó a Avangrid, cuando lanzó una opa el pasado año para sacarla de Wall Street.

● Neoenergía cotiza en la Bolsa de Sao Paulo desde 2019. Aunque se excluya, seguirá siendo estratégica para Iberdrola por sus redes.

● El negocio regulado de redes es el principal foco estratégico de Iberdrola según su nueva hoja de ruta, presentada en septiembre.

● A nivel global, Iberdrola cuenta ya con 1.400.000 kilómetros de líneas de transporte y distribución eléctrica en EEUU, Reino Unido, Brasil y España.

● Neoenergía tiene 725.000 kilómetros de líneas de distribución de luz.

xico, y la incorporación de socios no mayoritarios a proyectos estrella.

Solo en dos años, Iberdrola ha sumado recursos por 20.000 millones en sucesivas operaciones coordinadas desde la dirección de desarrollo global del grupo, que ahora puede usar estos fondos para dar su gran salto histórico.

Con la opa a Neoenergía, que se espera completar en 2026, Iberdrola cerrará un periplo de casi siete años en la Bolsa brasileña. Iberdrola lanzó a cotizar en la Bolsa de Sao Paulo a su filial brasileña en julio de 2019. Entonces, controlaba más del 50% del capital, teniendo por socio a Previ, con el 32,9%.

Con la opa sobre Neoenergía, Iberdrola reafirma su apuesta por Brasil como uno de sus cuatro mercados más estratégicos, junto a EEUU, Reino Unido y España.

Neoenergía suministra electricidad a 40 millones de brasileños en los estados de Bahía, Río Grande do Norte, Pernambuco, Sao Paulo, Mato Grosso do Sul y Brasília. La compañía suma más de 725.000 kilómetros de líneas de distribución eléctrica y 8.000 kilómetros de líneas de transporte y cuenta con 3.800 megavatios (MW) de generación renovable, principalmente hidroeléctrica.

CEOE y los trabajadores suben la presión al Gobierno por Almaraz

Miguel Á. Patiño. Madrid
Trabajadores de la central nuclear de Almaraz (CNA), representantes del comité de empresa y miembros de la plataforma ciudadana *Si a Almaraz, Si al futuro*, entre otros colectivos, se concentraron ayer ante el Ministerio de Trabajo y Economía Social para pedir la continuidad de la planta, de la que dependen unos 4.000 empleos de la zona.

Según ha informado la plataforma, a la concentra-

ción también se sumaron los colectivos *Mujeres por Almaraz*, *Jóvenes Nucleares* y *Women in Nuclear* y, tras la concentración, se entregaron en el Ministerio tres cartas dirigidas a la vicepresidenta segunda del Gobierno, Yolanda Díaz.

De la nuclear cacerñesa, propiedad de Endesa e Iberdrola, dependen 4.000 empleos

Las misivas alertan de las graves consecuencias económicas, sociales y demográficas que tendría el cierre para Extremadura y para el conjunto del país.

Golpe irreversible

Si a Almaraz, Si al futuro advierte en la carta de que “el cierre de Almaraz supondría un golpe irreversible para una comarca, que ya sufre los efectos del desempleo estructural, la despoblación y la pérdida progre-

siva de tejido productivo”.

En paralelo, el presidente de ATA (Asociaciones de Empresarios y Trabajadores Autónomos), y vicepresidente de CEOE, Lorenzo Amor, ha asegurado que va a trabajar desde sus responsabilidades para que Almaraz “no se cierre a pesar de la última votación política”, en alusión a la producida en el Congreso de los Diputados en la que se rechazó la supresión de la fecha de cese definitivo.



Iberdrola lanza una opa por el 16,2% de su filial brasileña para llegar al 100%

Desembolsará unos 1.030 millones de euros por Neoenergía

Sigue los pasos dados con su subsidiaria estadounidense, Avangrid

CARMEN MONFORTE
MADRID

Iberdrola ha presentado una oferta pública de adquisición de acciones (opa) por el 16,2% del capital de su filial brasileña, Neoenergía. Con esta operación, el grupo español, que ya controla el 83,8% del capital, pasará a hacerse con el 100% de la sociedad, según informó ayer en un comunicado de prensa.

Iberdrola ofrece el mismo precio que ya había pagado en la reciente adquisición de la participación del 30,29% de Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil (Previ) en el capital de Neoenergía (32,5 reales brasileños por acción) actualizado por la tasa oficial de tipos de Brasil, la denominada Selic. Se espera un desembolso total, antes de la actualización de esta tasa, y asumiendo que Neoenergía no abona ningún dividendo intermedio, de unos 1.030 millones de euros.

El pasado 31 de octubre Iberdrola anunció al mercado que había completado la compra (anunciada previamente, el 11 de septiembre) de la participación accionarial de Previ en Neoenergía por más de 1.920 millones de euros (11.950 millones de reales brasileños). Según informó entonces el grupo, tras la operación, pasó a controlar aproximadamente el 84% del capital social de la energética brasileña. La compra recibió las aprobaciones regulatorias preceptivas, según la normativa aplicable a este tipo de transacciones.

Iberdrola indicó que la operación para hacerse con la totalidad del capital de su filial le "permitirá



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán. FOTO CEDIDA POR LA EMPRESA

simplificar la estructura de Neoenergía, dotando a sus operaciones y financiación de una mayor flexibilidad y reduciendo gastos derivados del mantenimiento de la negociación de las acciones en el mercado".

Con esta transacción, que sigue los pasos de lo que hizo con su filial estadounidense, Avangrid, de la que también tiene el 100%, la energética que preside Ignacio Sánchez Galán "reafirma su apuesta por Brasil y por un modelo de crecimiento basado en las redes eléctricas,

que suponen el 90% del negocio de Neoenergía". Tras la compra del 18% que no tenía en Avangrid, y con la que alcanzó también el 100%, Iberdrola la excluyó de Bolsa, operación que ejecutó después de su salida de México tras la venta de todos sus activos por alrededor de 10.000 millones de euros.

Todo apunta, según fuentes del mercado, que el objetivo es hacer lo mismo con Neoenergía, una opción que le permite librarse de las duras condiciones de los mercados bursátiles y financiarse en los mercados privados. Estas operaciones se enmarcan, según informó en su día la compañía, en un contexto de fuerte actividad de consolidación interna por parte de la compañía.

Primera distribuidora

Neoenergía suministra actualmente electricidad a cerca de 40 millones de brasileños a través de cinco distribuidoras en los estados de Bahía, Rio Grande do Norte, Pernambuco, São Paulo, Mato Grosso do Sul y Brasilia y de 18 líneas de transporte, lo que la convierte en el primer grupo de distribución del país por número de clientes. Neoenergía, que está

presente en 18 estados y el Distrito Federal, tiene más de 725.000 kilómetros de líneas de distribución eléctrica y 8.000 kilómetros de líneas de transporte y cuenta con 3.800 MW de generación renovable, principalmente hidroeléctrica. En todo el mundo, Iberdrola cuenta ya con 1.400.000 kilómetros de líneas de transporte y distribución eléctrica en Estados Unidos, el Reino Unido, Brasil y España.

La energética española tiene unos objetivos de fuerte crecimiento gracias al incremento esperado de las inversiones en redes reguladas "con marcos regulatorios incentivadores", según apuntó en un comunicado tras anunciar la operación de septiembre para la compra a Previ de su capital en Neoenergía. Así lo confirmó en su nuevo plan estratégico 2025-2028 presentado hace dos meses.

Más prudencia mantiene en España a la espera de un nuevo marco retributivo para las redes de distribución eléctrica, que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha propuesto fijar en el 6,58% (la tasa de retribución financiera para los próximos seis años).

Reafirma su apuesta por un modelo de crecimiento basado en las redes eléctricas

El grupo español podría excluir de Bolsa a Neoenergía, como hizo con Avangrid



ALBERTO R. ROLDÁN



Bruselas quiere que las redes acompañen el despliegue renovable

siones a 2050, lo que puede derivar en una fuga de inversiones.

El borrador también confirma que la Comisión quiere permitir plenamente las inversiones anticipatorias, es decir, actuaciones en la red ejecutadas antes de que existan solicitudes firmes, para preparar capacidad futura.

En España, dichas inversiones están restringidas por los límites vinculados al PIB que actúan como tope a la inversión anual. Bruselas considera que este sistema bloquea la expansión necesaria y insta a España a eliminar los límites para acelerar la conexión de nuevos proyectos renovables y reducir los tiempos de espera.

Otra de las recomendaciones tiene impacto directo en el acceso a la red. La Comisión propone reemplazar el actual principio de orden de llegada por un modelo basado en preparación del proyecto y cumplimiento de hitos.

Según Bruselas, el sistema actual genera ineficiencias porque reserva capacidad a promotores que todavía no están listos para construir, retrasando al resto. La alternativa sería un mecanismo que priorice a quienes acrediten avances reales en permisos, planificación, derechos sobre el suelo o ejecución. Este enfoque iría acompañado de una cláusula «úsalo o piérdelo», que permitiría suspender o cancelar solicitudes si no cumplen los hitos, siempre por causas justificadas. El documento también propone introducir una cláusula de eficiencia en los acuerdos de conexión. Esto permitiría auditar periódicamente la capacidad asignada y retirar la que no esté siendo utilizada, reasignándola a nuevos solicitantes.

Bruselas quiere evitar así la sobrerreserva sistemática, uno de los factores que más bloquea el acceso en países como España.

La UE pide más inversión en redes eléctricas y eliminar la especulación

► Bruselas plantea retirar topes y dar prioridad a los proyectos firmes y rentables

H. Montero. MADRID

La Comisión Europea ultima un ambicioso paquete de recomendaciones para agilizar la integración de las renovables, reducir los cuellos de botella y reforzar las redes eléctricas en toda la Unión Europea. Según un primer borrador del documento «Paquete Europeo de Redes», que Bruselas presentará oficialmente el próximo 10 de diciembre, el Ejecutivo comunitario plantea medidas directas a los estados miembros, reguladores nacionales y opera-

dores del sistema con un mensaje claro: invertir más, antes y de manera eficiente.

Una de las propuestas centrales va dirigida a los reguladores nacionales –en un aviso directo a la CNMC (Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia)– y persigue asegurar que las tarifas de acceso incentiven a los gestores de red a invertir de forma rentable. Competencia ha propuesto fijar en el 6,58% la tasa de retribución financiera de las redes eléctricas para el periodo 2026-2031, una cuantía inferior a la que reclaman las eléctricas, superior al 7%.

Bruselas subraya que el diseño del marco regulatorio debe permitir que los peajes cubran la rentabilidad de las inversiones realizadas tanto en transporte como en distribución. En la práctica, esto supone reforzar la retribución regulada para que las empresas distribuidoras dispongan de incentivos suficientes para ampliar y modernizar la red.

Según publicaron en sus mapas de capacidad las eléctricas, el 83,4% de los nudos de la red de distribución ya están saturados. Es como si todos los vehículos de España fueran eléctricos y apenas

hubiera un puñado de puntos de recarga dispersos por unas carreteras llenas de baches. El sistema eléctrico español no puede absorber la capacidad de generación que se pretende introducir en virtud del Plan Nacional de Energía y Clima 2023-2030 y de las previ-

La Comisión Europea presentará el 10 de diciembre sus propuestas para impulsar las redes



Naturgy gana visibilidad con su vuelta a los índices MSCI

ES EL VALOR CON MENOS CONSEJOS DE COMPRA DEL IBEX/ La empresa se incorpora hoy a la familia de indicadores, lo que atrae el dinero de los grandes inversores.

C.Rosique. Madrid

Naturgy, el valor del Ibex con menos porcentaje de recomendaciones de compra por parte de los analistas que siguen el valor, se incorpora hoy a los índices internacionales MSCI, tras haber sido excluido en la revisión de febrero de 2024.

La compañía energética, que tiene presencia en más de 20 países, se había puesto entre sus objetivos volver a esta familia de índices, para lo que ha aumentado su *free float* por encima del 18%. Estos selectivos, creados por Morgan Stanley Capital International, están entre los principales que sirven de referencia en el mercado.

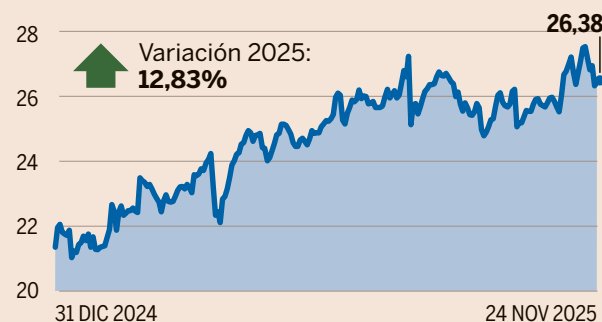
En su vuelta a los índices MSCI, la compañía presidida por Franciso Reynés se posiciona como “una empresa más líquida y atractiva para inversores institucionales” puesto que conllevará la entrada en la compañía de más capital de fondos de inversión que replican estos índices.

Los índices MSCI son ampliamente reconocidos y son utilizados por inversores institucionales, gestores de fondos y analistas como referencia para fondos de inversión y ETF. Por ejemplo, el índice MSCI Europe representa la evolución del mercado europeo a través de más de 400 compañías de mediana y gran capitalización en 15 países.

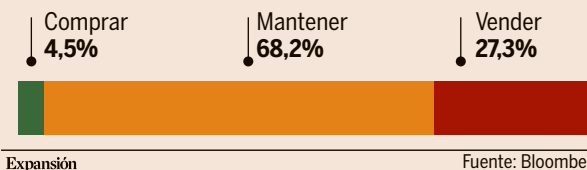
El incremento de liquidez y volúmenes negociados en torno a la acción de Naturgy favo-

A LA EXPECTATIVA

Naturgy, en euros.



Las recomendaciones, en % sobre el total.



rece una mayor cobertura por parte de analistas y especialistas del sector, así como el interés de la comunidad inversora, que debería contribuir a que el valor de mercado sea un mejor reflejo del valor fundamental de la compañía. “La inclusión fuerza compras de fondos y ETF que replican estos índices y, en general, trae más liquidez, horquillas más estrechas y algo de rerating a corto plazo”, afirma Sergio Ávila, de IG. Cree que gran parte del movimiento ya estaría recogido en la cotización.

Coincide con Renta 4, que espera “un incremento de volumen porque los fondos que replican estos índices tendrán que comprar si no lo han hecho ya”, comenta Ángel Pérez,

de Renta 4. Prevé una reducción del diferencial de precios (*spread*) por la mayor liquidez del valor. Tampoco descarta ver cierta reversión si hay hedge funds que han jugado el *index inclusion trade* y deshacen posiciones. “El verdadero catalizador de cotización seguirán siendo resultados, regulación y política de dividendos; la inclusión en MSCI es un tema técnico más que un cambio de tesis”, dice Pérez.

Ávila recomienda fijarse en la ejecución del plan estratégico 2025-2027, la regulación y los precios de la energía. “El MSCI ayuda, pero no obra milagros, mientras se mantenga por encima de los 25,46 euros se puede mantener en cartera, si lo pierde las ventas

La energética sube más del 13% en Bolsa desde enero, pero ha agotado su potencial alcista

Tiene una rentabilidad por dividendo del 6,5%, pero solo el 4,5% aconseja invertir

se acelerarían”, apunta Ávila.

Actualmente, sólo el 4,5% de las firmas de análisis recomienda comprar acciones de la compañía, frente al 27,3% que aconseja vender y un 68,2% que opta por mantener el valor en cartera. Naturgy, que sube un 12,83% en Bolsa este año, y tiene un potencial de revalorización del 3,63%, hasta los 27,34 euros.

Entre los más optimistas está Víctor Peiro, de GVC Gaesco, que le da recorrido hasta los 31,25 euros. Cree que su modelo de negocio, su generación de caja y sus perspectivas operativas son robustas. “A diferencia de otras *utilities* centradas solo en la electricidad, Naturgy tiene una presencia muy importante en el negocio del gas”, y esto da atractivo a la compañía.

Renta 4, ha revisado al alza su valoración sobre Naturgy por la mejora de perspectivas y la reducción de deuda. Sin embargo, reconoce que no tiene suficiente potencial para recomendar comprar.



AIReF enmienda a Montero y pide topes de déficit distintos para cada autonomía

Considera que el 0,1% común incita a más gasto y propone equilibrio presupuestario

Marta Yoldi MADRID.

La presidenta de la Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal (AIReF), Cristina Herrero, expresó ayer su desacuerdo con el objetivo de déficit del 0,1% del PIB para 2026-28, aprobado en el reciente Consejo de Política Fiscal y Financiera, para todas las comunidades autónomas. A juicio de la institución, este objetivo debería "estar diferenciado", es decir, tener en cuenta la situación de cada autonomía. Si una necesita tener más déficit, ha de tenerlo como es el caso de la Comunidad Valenciana, admitió Herrero, pero, en general, "casi todas deben tender al equilibrio presupuestario". Con el objetivo común del 0,1% del PIB "las autonomías tendrán más gasto e incumplirán la regla".

Cristina Herrero explicó que si se aplicara estrictamente la tasa de referencia de gasto, 3,5% para 2026, el resultado total sería que las comunidades autónomas tendrían que cumplir con el equilibrio o, incluso, con un ligero superávit.

Al responder si cree que los objetivos se aprobarán o no en el Congreso, respondió que es algo "irrelevante" a efectos prácticos, pues la regla está en vigor y fija que el crecimiento del gasto para 2026 no puede ser superior al 3,5%. "La regla está, haya o no objetivos", remarcó la presidenta de la AIReF.

Lo que es más importante es que se presente el proyecto de ley de Presupuestos Generales del Estado, aunque pueda o no salir adelante. Los Presupuestos han de presentarse, recaló Herrero, para conocer qué quiere el Gobierno en política económica.

Herrero no dejar de dar su opinión en torno a los objetivos presupuestarios: "El Gobierno se ha fijado, como siempre, en el déficit, que es lo que tiene foco mediático".



La presidenta de la AIReF, Cristina Herrero. ANA MORALES

La institución, que ayer presentó la Opinión sobre la reforma del marco fiscal nacional, propone que las autonomías, así como la Administración Central, la Seguridad Social y las grandes corporaciones, tengan planes diferenciados, los llamados Planes Fiscales Estructurales a medio Plazo.

El marco fiscal nacional o conjunto de disposiciones, procedimientos y normas para la contabilidad del país, los objetivos presupuestarios, la coordinación entre administraciones públicas y la supervisión independiente, entre otras cuestiones, "es muy importante y va más allá de lo numérico" afirmó la pre-

Medidas correctoras inaplicables

Las medidas correctoras de la Ley de Estabilidad Presupuestaria, que el organismo quiere también que se reforme, pueden llegar a ser tan estrictas que "resultan inaplicables". Herrero defiende que "la mejor medida coercitiva es que los objetivos sean realistas" aboga por establecer "incentivos positivos, como más inversión por ejemplo" para cumplir con la disciplina presupuestaria.

sidenta, quien pide que se reforme ya dicho marco. Presenta debilidades, sostiene la Opinión de la AIReF, como no recoger las singularidades de la economía española o no contar con orientaciones más allá de establecer objetivos numéricos. Para la AIReF, en el español fallan el diseño y su aplicación práctica. Así, por ejemplo, considera un fallo que existan varias reglas simultáneas como la de gasto, la de déficit y la deuda. Y en la práctica, predomina el cumplimiento de los objetivos anuales de déficit. "Además, los objetivos presupuestarios se fijan sin tener en cuenta la regla de gasto ni la situación de partida de cada administración".

Por ello, recomienda que se tome como referencia el marco fiscal europeo, que se aprobó en abril de 2024, que tiene "mayor orientación a medio plazo, compromisos diferenciados por países en torno a una única regla cuantitativa que es la senda de gasto primario neta y el fortalecimiento de la apropiación nacional para favorecer el cumplimiento".

Deuda pública en el 69% del PIB si se hubieran acatado las reglas

M. Y. MADRID.

La institución supervisora considera que el mal diseño "han socavado la eficacia del marco fiscal nacional" y eso se refleja en el bajo cumplimiento de las reglas, sobre todo de los objetivos de estabilidad y de la regla de gasto, a excepción de los ayuntamientos. Según su simulación, resulta que de haberse cumplido las reglas en los años en que no estaban suspendidas con permiso de Bruselas (de 2020 a 2023, ambos incluidos, para paliar los efectos económicos de la pandemia), es decir, de 2013 a 2024, "la deuda pública estaría hoy en torno al 69% del PIB. En la actualidad, la deuda se halla en el 103,2% del PIB.

En el documento donde se recoge la opinión sobre el marco

103,2

POR CIENTO

Es el ratio de deuda pública que presenta España a septiembre de 2025, último publicado

fiscal nacional presentado ayer, se pone los siguientes ejemplos: desde 2013, el cumplimiento del objetivo de estabilidad presupuestaria se ha producido solo en tres de los siete años en los que se estableció (de 2013 a 2019); la Administración Central ha cumplido un 41% de los objetivos fiscales establecidos desde 2013 y las comunidades autónomas, un 61%. La Seguridad Social solo ha alcanzado su objetivo de estabilidad en cuatro de siete años. En este subsector de la Administración, entre 2013 y 2019 su saldo se deterioró en dos décimas del PIB "en sentido contrario a la senda de consolidación prevista" y en 2015, el déficit subió en 1,1 puntos



Cuerpo marca sus metas para el Eurogrupo

Asegura que «no pesa nada» que España pueda perder por cuarta vez

DANIEL VIAÑA BRUSELAS
CORRESPONSAL

Carlos Cuerpo anhela la presidencia del Eurogrupo. Y aunque todavía no se postula oficialmente para la carrera en la que si están los ministros de Bélgica y Grecia, el responsable de Economía de España ofrece ya los objetivos que perseguiría en el puesto. «Es prematuro, pero sí que me gustaría decir dos elementos que son importantes para España», explicó ayer en Bruselas tras participar en la reunión de Comercio.

«El primero es que el Eurogrupo sea un elemento dinamizador de las principales discusiones a nivel europeo», apuntó Cuerpo, que siempre ha defendido que es necesario revisar el funcionamiento del Eurogrupo y dotarlo de una mayor capacidad. Ya lo hizo, de hecho, cuando intentó alcanzar el puesto hace apenas unos meses y perdió frente al presidente ahora saliente, Paschal Donohoe. «Dentro de este de este elemento dinamizador es importante señalar que España está contribuyendo ya a llevar adelante estas discusiones con la creación del laboratorio de competitividad», prosiguió.

«Y luego, un segundo punto importante es que para España, y más en el contexto actual, es que tenemos que trabajar para que haya un cierto equilibrio en cuanto a una representación. Una presencia destacada y relevante de españoles en las principales instituciones económicas y financieras europeas», añadió. Con este segundo punto Cuerpo se refiere a los relevos que se van a producir en diferentes organismos de la UE, empezando por el Banco Central Europeo (BCE) de donde saldrá Luis de Guindos en 2026 y, posteriormente, la presidenta, Christine Lagarde.

Este segundo movimiento no será hasta 2027, y habrá otros en organismos como la Autoridad Bancaria Europea (EBA, por sus siglas en inglés). Y lo que pretende el Gobierno es negociar todos estos movimientos de manera conectada. Esto es, que si Cuerpo se vuelve a presentar y pierde, el Ejecutivo pueda usar esa baza para otros puestos. Algo que ya hizo, por ejemplo, para obtener la presidencia del Banco Europeo de Inversiones (BEI) tras la derrota de Nadia Calviño en 2022 en su intento por presidir el propio Eurogrupo. O algo similar a lo que ocurrió con De Guindos y que le valió para acceder al BCE.

«Nada, no pesa absolutamente nada», respondía tal vez precisamente por ello Cuerpo al ser preguntado por si una nueva derrota, que se sumaría a las de De Guindos, Calviño y a la suya propia, podría condicionar su candidatura. Serían cuatro fracasos de España. «La verdad es que, como en todo en la vida, hay que saber cuando las cosas salen o no salen. Hay que saber perder igual que hay que saber ganar. La vez anterior no fue posible en mi caso, pero lo importante, como digo, es que España tenga una presencia relevante y en el caso del Eurogrupo, que sea además potente y dinamizador. Eso es lo importante. Los elementos personales siempre quedan en último lugar», añadía.

Su candidatura, en cualquier caso, tiene el importante handicap: procede de un gobierno socialista cuando Europa está muy escorada a la derecha. Todo lo contrario de lo que ocurre con Kyriakos Pierrakakis, ministro de Economía y Finanzas de Grecia, y el viceprimer minis-

«Trabajamos por una presencia española destacada»

Diferentes instituciones afrontan relevos desde 2026

tro y responsable de Presupuestos de Bélgica, Vincent Van Peteghem.

El primero procede de un Gobierno popular, el de Kyriakos Mitsotakis, y desde el país heleno se están encargando de manera hábil de mover su nombre por la burbuja comunitaria. «El mero hecho de que el ministro de Finanzas de un país que logró recuperarse después de una profunda crisis económica esté siendo considerado seriamente en Bruselas es halagador para Grecia», apuntan fuentes griegas.

Y Van Peteghem forma parte del Gobierno de coalición del extremista Bart de Wever pero milita en el partido Cristiano Demócrata y Flamenco, formación que pertenece a la familia popular europea. Precisamente ayer, el Ejecutivo logró aprobar unos presupuestos multianuales, que incluyen un recorte de casi 10.000 millones hasta 2029.



EEUU presiona a la UE con los aranceles al acero para que recorte sus leyes digitales

TRUMP PUEDE AMPLIAR LA LISTA DE PRODUCTOS DERIVADOS SUJETOS A TASAS MÁS ALTAS/ Los representantes de EEUU exigen a la UE que modifique la regulación que ha multado a sus empresas tecnológicas para ampliar sus rebajas arancelarias a los metales.

Andrés Stumpf, Bruselas

Recepción en Bruselas, cumbre de alto nivel, pero debate alejado de cualquier cita que pudiera calificarse de amistosa pese a las sonrisas desplegadas. La reunión de los ministros de Comercio de la UE en la capital europea celebrada ayer había generado una enorme expectación por la presencia de los estadounidenses Howard Lutnick, secretario de Comercio, y Jamieson Greer, embajador comercial, pero se convirtió en la escenificación de un pulso entre los dos mayores socios comerciales del mundo.

La representación estadounidense aprovechó su visita para públicamente solicitar a sus contrapartes europeas que cambien su legislación digital a "un marco con el que nosotros estemos cómodos". El tono de Greer y Lutnick, siempre entre sonrisas y halagos, escondía una amenaza que comenzó a deslizarse de forma velada, pero acabó presentándose abiertamente a la prensa: "si pueden llegar a ese enfoque equilibrado, entonces abordaremos juntos los problemas del acero y el aluminio y los sacaremos adelante", expresaron, dando a entender que no había más opciones para negociar.

El acero y el aluminio europeo afrontan aranceles del 50% por parte de Estados Unidos desde el verano. Pese al acuerdo que puso una cota máxima del 15% a los gravámenes comerciales, estos activos siguen sufriendo tasas muy agresivas. La Casa Blanca, además, ha extendido ese castigo a los derivados de ambos productos, una lista cada vez más amplia que golpea a la economía europea.

Europa, en ese sentido, ha cumplido con su parte. El comisario de Comercio de la Comisión Europea, Maros Sefcovic, recaló que se avanza en la implementación de las cláusulas fijadas en el acuerdo comercial al señalar que "desde enero, la UE ha comprado energía estadounidense por valor de 200.000 millones de dólares y, además, tenemos constancia de inversiones europeas en la economía de EEUU por valor



Reunión bilateral entre Estados Unidos y España en el marco de la cumbre de ministros de Comercio celebrada ayer en el Consejo de la UE.

de más de 154.000 millones".

Pero nada de esto vale a los representantes de Donald Trump, que confirmaron que, si bien esas son las bases de un acuerdo fundacional para un comercio justo para las dos partes, hace falta más para ampliar las concesiones al acero u otros sectores.

EEUU ha vinculado en varias ocasiones la legislación digital europea con las negociaciones comerciales a pesar de que los representantes comunitarios han mantenido que son dos cosas diferentes y que las reglas digitales forman parte de la soberanía europea. En principio, la llave para

una rebaja arancelaria al acero estaba formar un frente unido contra China y su sobreproducción, algo a lo que el bloque comunitario ha dedicado sus esfuerzos.

Ahora la situación ha cambiado. Fuentes diplomáticas aseguran que se trata de una forma de embarrar la nego-

ciación haciendo muy difícil avanzar en la implementación del acuerdo comercial. Tras la cita, se entiende que está más cerca una potencial ampliación de la lista de productos derivados del acero y el aluminio sujetos a aranceles reforzados que su rebaja.

"Queríamos tranquilizar

Cuerpo solicitó a sus homólogos de EEUU una rebaja arancelaria para el aceite de oliva

al secretario [Lutnick] de que nuestras leyes no son discriminatorias. No están dirigidas a empresas estadounidenses", se defendió el comisario Sefcovic.

Pero EEUU no cede. "Nuestra sugerencia es que la Unión Europea y sus ministros de comercio traten de encontrar el enfoque equilibrado que funcione con nosotros", insistió Greer instando abiertamente a los europeos a cambiar su legislación para "que los ingresos globales de nuestras empresas no se vean afectados".

Reunión con España

Los representantes de Comercio de Estados Unidos mantuvieron también una cita bilateral con Carlos Cuenca, ministro de Economía de España, en la que el ministro español insistió en la necesidad de alcanzar un acuerdo que rebaje el impacto de los aranceles sobre los metales europeos. Asimismo, en clave más nacional, Cuenca defendió las ventajas de eximir de aranceles al aceite de oliva.

Trump y Xi Jinping avanzan en la tregua comercial y anuncian viajes oficiales a China y EEUU en 2026

Sergio Saiz, Nueva York

"Hemos alcanzado un importante acuerdo para nuestros agricultores", anunció ayer el presidente de EEUU, Donald Trump, tras hablar por teléfono con su homólogo chino, Xi Jinping. Y aunque todo apunta a que el trato consiste en un aumento de las ventas de soja al gigante asiático, ninguna de las dos partes ofreció ayer más detalles sobre el trato.

Sin embargo, ambos reconocieron haber tratado varios temas durante su con-

versación, desde la guerra en Ucrania, hasta el fantasma, pasando por los intereses de China en Taiwán. Xi Jinping insistió en que el control de la isla es un elemento "central" heredado del orden internacional que surgió tras la Segunda Guerra Mundial.

La insistencia del presidente chino sobre este asunto fue vista ayer por los analistas como un intento de aprovechar el clima más constructivo generado por la tregua arancelaria para

presionar a Washington en un ámbito donde EEUU suele modular sus mensajes en función del contexto geopolítico.

Trump, sin embargo, no hizo mención ayer a la situación de Taiwán y se centró en otros asuntos de la conversación que para la Casa Blanca son esenciales, en relación con los aranceles y la paz comercial firmada con China: "Se trata de una llamada de seguimiento tras nuestro exitoso encuentro en Corea del Sur hace tres

semanas. Desde entonces, se han logrado avances significativos por ambas partes para mantener nuestro acuerdo actualizado".

En redes sociales, el presidente norteamericano insistió en que "es hora de centrarnos en la imagen general" y anunció que Xi Jinping le ha invitado a visitar China en abril, gesto que ha sido aceptado por Trump y que será correspondido con otra visita del líder chino a Washington a finales de año, como gesto de la buena

sinfonía en la nueva relación bilateral entre ambos países.

E líder chino también expresó su apoyo a cualquier iniciativa de paz en Ucrania y pidió a las partes que acerquen posiciones. Para China, este es un frente diplomático relevante. Aunque oficialmente se ha declarado neutral en el conflicto, mantiene una relación estratégica con Rusia y ha evitado condenar la invasión, lo que ha generado tensiones tanto con Washington como con Bruselas.



La UE endurecerá la normativa sobre inversiones frente a China

ESTRATEGIA/ La Comisión Europea quiere mayores beneficios para los trabajadores de la región y transferencias de tecnología cuando las empresas extranjeras se establezcan en el bloque.

Alice Hancock/Barney Jopson.
Financial Times

La UE planea endurecer sus normas de inversión extranjera para garantizar que las empresas chinas no se beneficien del mercado abierto del bloque sin generar beneficios para los trabajadores locales y compartir tecnología. Las normas revisadas, que aún se están debatiendo, forman parte de una serie de propuestas que la Comisión Europea presentará el mes que viene para impulsar la debilitada base industrial europea y el flojo crecimiento económico.

La entrada de productos chinos baratos en el bloque, que ha aumentado debido a las consecuencias del régimen arancelario del presidente estadounidense Donald Trump, está aumentando la presión sobre industrias como la siderúrgica y la química, que ya se enfrentan a altos precios de la energía y complejas normas medioambientales.

Una oleada de proyectos industriales chinos en Europa también está avivando la preocupación de que Pekín esté fomentando la dependencia europea de su manufactura de alta gama para aumentar su influencia geopolítica, un objetivo declarado del presidente chino Xi Jinping. También se considera una forma de que las empresas chinas eludan cualquier arancel adicional de la UE sobre los productos chinos.

El comisario de Industria del bloque, Stéphane Séjourné, declara a *Financial Times* que los criterios deben "garantizar que las inversiones extranjeras no se limiten a componentes ensamblados en el extranjero", sino que contribuyan al "funcionamiento de toda la cadena de valor europea".

Séjourné, político francés, ha sido especialmente decisivo a la hora de impulsar la inclusión de requisitos para aumentar el contenido local y cláusulas de "hecho en Europa" en la legislación de la UE, una preferencia tradicional de Francia.

Explica que las normas revisadas probablemente estipulen que los inversores extranjeros contraten trabaja-



La presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen.

dores locales y, en "ciertos sectores como las baterías", transfieran conocimientos tecnológicos. "Tiene que ser productivo para el crecimiento europeo y no sólo una puerta de entrada al mercado europeo", sostiene.

Misma agenda

Séjourné afirma tener la "misma agenda" que Trump en materia de reindustrialización, y añade que "la única diferencia es que vamos a utilizar herramientas de política industrial distintas a los aranceles. Estamos protegiendo nuestro mercado, pero preferimos utilizar la condicionalidad [de la inversión extranjera directa] para poder producir en Europa". Séjourné responde con estas declaraciones a una pregunta sobre cómo limitar la intrusión de empresas chinas en el bloque.

Un funcionario de la UE confirma que la legislación no mencionará a China por su nombre, pero dados los flujos de inversión del país asiático hacia la UE, está claro

Temor a que Pekín esté fomentando la dependencia de su manufactura de alta gama

Séjourné: Hay que garantizar que las inversiones no se limiten a ensamblados

cuál será su enfoque.

Los flujos de inversión extranjera directa de China a la UE aumentaron un 80% hasta los 9.400 millones de euros en 2024, en relación a los niveles de 2023, según datos de la Comisión Europea.

El fabricante de baterías chino CATL, que posee una tecnología más avanzada que cualquier rival europeo, se ha convertido en un foco de atención especial. Tras inaugurar una planta de baterías para vehículos eléctricos en Alemania, en la actual-

idad construye una fábrica de 7.000 millones de euros en Hungría y otra de 4.000 millones de euros en España. CATL fue incluida en enero en la lista negra del Pentágono de empresas sospechosas de tener vínculos con el ejército chino, aunque la empresa ha negado tales vínculos.

Para construir la planta española, que forma parte de una empresa conjunta con Stellantis, CATL pretende traer 2.000 trabajadores chinos a la región de Zaragoza. Está previsto que emplee a 3.000 trabajadores, en su mayoría españoles, para operar la planta, pero algunos representantes sindicales predicen que, en consonancia con la política del Gobierno chino, se mostrará reacia a compartir sus secretos tecnológicos más valiosos. Un funcionario del Gobierno español afirma que Madrid apoya firmemente la iniciativa de la UE para endurecer las normas de inversión extranjera, y que espera que la medida "fomente

la seguridad económica y la resiliencia de Europa, y también garantice que la inversión extranjera directa cree un sólido valor añadido, tecnología y empleo nacional en los países europeos".

Hidrógeno

Las empresas chinas también han realizado varias inversiones significativas en proyectos de hidrógeno en Alemania, España y los países nórdicos en los últimos años.

Laurent Donceel, director del grupo industrial Hydrogen Europe, afirma que es difícil determinar el "grado real de participación" de las empresas chinas en el sector, "ya que es virtualmente imposible identificar a las verdaderas entidades implicadas". Las normas actuales que estipulan que las empresas que acceden a fondos de la UE para hidrógeno no pueden obtener más del 25% de los componentes de los electrolizadores de China, se "eluden fácilmente", afirma. Séjourné explica que las normas deben establecer una definición de lo que constituye "contenido local", posiblemente basada en códigos aduaneros.

Martin Sebens, economista jefe del Instituto Centroeuropo de Estudios Asiáticos, señala que unas normas más estrictas deberían "reducir en gran medida la competencia perjudicial entre los países europeos, especialmente los del sur, centro y este de Europa, que han mostrado interés en atraer inversión extranjera directa a ciertos sectores prometiendo implícitamente una baja intervención regulatoria".

En el sector de los vehículos eléctricos, explica que las normas más estrictas también afectarán a las empresas japonesas y surcoreanas, que tradicionalmente han forjado vínculos más fuertes con las compañías europeas locales. El funcionario de la UE afirma que las empresas japonesas y coreanas tendrán más probabilidades de cumplir con los criterios que establezca Bruselas.

Los planes se pondrán el 10 de diciembre y podrían estar sujetos a cambios. El Ministerio de Asuntos Exteriores de China no respondió a una solicitud de comentarios.