



Resumen de prensa 14/11/2025

14/11/2025

Índice

UNEF

UNEF pone deberes a la fotovoltaica en Genera 2025: autoconsumo, baterías y electrificación total	4
UNEF pone deberes a la fotovoltaica en Genera 2025: autoconsumo, baterías y electrificación total	7
La electrificación, una oportunidad de país	8

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Solaria instalará 908 MWh de baterías en 11 plantas solares	10
BayWa r.e. Solar Trade presenta su nuevo Centro de Ayuda: un espacio digital que centraliza todas las consultas y solicitudes del instalador fotovoltaico	11
BayWa r.e. Solar Trade presenta su nuevo Centro de Ayuda: un espacio digital que centraliza todas las consultas y...	13
A información pública el proyecto para instalar una planta de hidrógeno verde en Toledo	15
Anpier pide equidad de trato en las indemnizaciones para las familias pioneras en el desarrollo fotovoltaico	17
ATMOCE llega a GENERA 2025 con su nueva batería comercial y la última generación de microinversores	19
Camby y Llama Energy: 'startups' españolas traen ahorro automático a la factura de la luz	22
El crecimiento de la energía solar y la eólica cubrió toda la nueva demanda de electricidad en los tres primeros trimestres de 2025	25
España afronta una cascada de laudos millonarios mientras las familias fotovoltaicas siguen sin compensación	27
GoodWe celebra 15 años de innovación y presenta en Genera 2025 su nueva generación de soluciones energéticas integradas	29
Green Power llega a Genera 2025 para marcar la diferencia en el sector fotovoltaico	31
Influenza aviar: el MAPA amplía a toda España el confinamiento	33
La Escuela Agraria de Tacoronte estrena autoconsumo e impulsa un modelo energético autónomo en Canarias	35
La instalación del día: un autoconsumo fotovoltaico de 35,10 kWp para una serigrafía de Jaén	37
La inversión en energías limpias en la Península Ibérica alcanza los 747 millones en lo que va de año	39
Livoltek expondrá su nuevo sistema BESS y sus soluciones energéticas integrales en Genera 2025	41
Matheus Cerutti es el nuevo Head de Ventas para América Latina en Astronergy	43
Nextracker cambia su nombre a Nextpower y se expande a todo el ciclo de vida de las plantas fotovoltaicas	45
Nomad Solar Energy inaugura en Villarrubia de Santiago (Toledo) su nueva planta de generadores solares móviles	47

Nuevo gestor de excedentes fotovoltaicos para aprovechar la energía sobrante en otras aplicaciones	49
RIC Energy inicia la construcción de sus primeras plantas solares en España	51
Sant Esteve Sesrovires licita la instalación fotovoltaica de 570 kW en cinco edificios municipales	53
Simulación, predicción y flexibilidad: la receta tecnológica del ITE para la energía del futuro	55
Solardrone presenta en GENERA su sistema ARGOS, que detecta fallos invisibles y previene incendios en plantas solares	57

LAS RENOVABLES

Acciona cerrará ventas de renovables por 1.000 millones	59
Acciona Energía mantiene su objetivo de vender 1.700 millones en activos renovables pero con cierto retraso	60
Acciona Energía instalará una batería de 1 GWh en el desierto de Atacama para reforzar la gestión de la energía solar en Chile	62
Acciona Energía instalará una batería de 1GWh de capacidad en el desierto de Atacama en Chile	64
Agnosticismo tecnológico, pero no fiscal: la paradoja de la bomba de calor	66
El almacenamiento energético despegue: España acelera hacia los 22,5 GW en 2030 - Energética 21	70
El autoconsumo alcanzará el 50%-Forestalia pondrá en marcha tres centros de datos en la provincia de Zaragoza	72
El Gobierno lanza nuevas líneas de ayudas europeas por 2.000 millones a la descarbonización y competitividad industrial	74
El IDAE analizará las perspectivas de la cadena de valor industrial renovable en España en Genera	76
El PP acusa a Aagesen de "alarmismo irresponsable" en el debate sobre el futuro nuclear	78
El sector advierte del "estancamiento" de la eólica marina en la comarca	80
Europa da el visto bueno al último informe de Red Eléctrica sobre seguridad de suministro	81
Forestalia pondrá en marcha tres centros de datos en la provincia de Zaragoza	83
Hydrogen Dialogue se integra en Ees Europe y refuerza el papel del hidrógeno dentro de The smarter E Europe en 2026	85
La atmósfera no negocia: la falta de ambición congela la transición energética y acelera el calentamiento global	87
La nueva edición de The smarter E Europe contará con la plataforma Hydrogen Dialogue	89
La primera central nuclear de Reino Unido de reactores modulares pequeños se construirá en Gales	91
La subasta de eólica marina de Reino Unido marca un giro estratégico hacia la estabilidad del sector	93
Las Cortes reclaman defender los olivos de las renovables	95
Las renovables y el resurgir nuclear traccionan el futuro energético frente a los combustibles fósiles	96
Se instalarán casi 150 GW de almacenamiento al año en 2035, según la AIE	99

Sungrow suministra su sistema PowerTitan 2.0 para un proyecto de almacenamiento en Finlandia	102
--	-----

LAS OTRAS ENERGÍAS

La abstención de Junts frustra la enmienda extender las nucleares	103
La patronal catalana señala a ERC y PSC como "responsables si hay un apagón en 2030"	104
Enel incrementa previsiones para 2025 y aumenta su dividendo	105
La agenda ultra contra las políticas verdes se impone en la Eurocámara	106
Transición Ecológica aprobará 2.000 millones en ayudas a la descarbonización antes de 2026	107
Repsol estudia una megafusión en 'upstream' con APA para ir a Wall Street	108
Moeve sostiene su beneficio en 472 millones por los márgenes del refino	109
Moeve saca músculo financiero con un EBITDA de 1.192 millones en los nueve primeros meses del año	110
Fabricantes valencianos desarrollan sistema de recarga ultrarrápida de VE con baterías recicladas	112
Sostenibilidad en 2025: lo último en el mercado ecológico	114

LA ECONOMÍA

El enfriamiento ingresos del empleo estancará por cotizaciones a partir los de 2027	118
Las bajas crecen más en los trabajos temporales y de jornada parcial	119
Nueve de cada diez analistas prevén un alza del PIB cercana al 3% en 2025	120



UNEF pone deberes a la fotovoltaica en Genera 2025: autoconsumo, baterías y electrificación total

- UNEF llega a Genera 2025 con 18 empresas y marca los retos de la fotovoltaica española: autoconsumo, almacenamiento, electrificación y empleo diverso.



almacenamiento

autoconsumo

energía solar

fotovoltaica

Genera 2025

UNEF

<https://www.ecoticias.com/energias-renovables/unef-fotovoltaica-genera-2025>

Imanol R.H.

Jueves, 13 noviembre 2025

La **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** con un stand colectivo en el que estarán incluidos 18 de sus socios.

GENERA 2025 se celebrará en IFEMA MADRID del 18 al 20 de noviembre y será el escenario ideal para poder abordar varios de los temas más cruciales del sector.

Entre ellos destaca: la **hibridación de producción con almacenamiento**, el fomento al **autoconsumo** y la electrificación y varias cuestiones que tiene que ver con el empleo y la diversidad.

UNEF aterriza en Genera 2025 con 18 empresas asociadas

La **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** estará presente en **GENERA 2025** con un stand colectivo con 18 de sus socios, y abordará algunos de los temas más candentes de la actualidad del sector, como el fomento del autoconsumo y la electrificación, la hibridación con almacenamiento o el empleo y la diversidad en el sector, en diversas ponencias y mesas redondas en el Foro Genera Solar.

Genera evidencia el importante avance que ha experimentado el sector en los últimos años, impulsado por la innovación tecnológica y el desarrollo del tejido industrial en torno a la fotovoltaica.

«Es la mayor cita desde el punto de vista ferial que hay en nuestro país y esperamos que en el futuro se consolide como una cita a nivel latinoamericano y europeo» comenta su director general, José

Donoso.

“Este escaparate contribuye a que las empresas puedan desarrollar propuestas más competitivas, lo que tiene una relevancia indiscutible para impulsar la electrificación descarbonizada en nuestro país, con un énfasis especial este año en el almacenamiento y la hibridación”, subraya.

La **feria GENERA, que tendrá lugar del 18 al 20 de noviembre en IFEMA MADRID**, se celebra en el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que une GENERA y MATELEC, con el apoyo del IDAE.

Autoconsumo y almacenamiento, en el centro del debate fotovoltaico

En GENERA 2025, **UNEF abordará la actualidad del sector, sus retos y oportunidades** con un potente programa de cuatro jornadas de debate que cubrirán todos los días de la feria y en las que destacados expertos abordarán los temas más candentes del sector fotovoltaico.

Durante la jornada del 18 de noviembre, se analizará la situación del autoconsumo en nuestro país y se expondrán las mejores prácticas para fomentar el uso de estas tecnologías.

Además, se discutirán cuestiones como los avances conseguidos y los retos pendientes para impulsar el autoconsumo; la importancia de asegurar la calidad y la seguridad en instalaciones de almacenamiento; las **medidas necesarias para alcanzar los objetivos del PNIEC**, y el papel del autoconsumo industrial.

El 19 de noviembre, UNEF abrirá el debate sobre «Empleo y Diversidad» en el sector, en un encuentro que contará con la participación de MITECO, BBVA, EDP y UNIDO, y que abordará cuestiones como el papel de las mujeres en sectores STEM, la fotografía actual de **la diversidad en el sector y las políticas que pueden ayudar a su consolidación**.

Empleo y diversidad: el reto social del sector solar

Ese mismo día, se abordará la **innovación en almacenamiento con hibridación** en un encuentro organizado en conjunto con FOTOPLAT y que compartirá los últimos avances tecnológicos en I+D+i en España, con un foco destacado en qué nos puede ya ofrecer la inteligencia artificial y la digitalización de procesos.

En la última jornada, que tendrá lugar el 20 de noviembre, UNEF abordará en el Foro Genera Solar los retos y oportunidades que ofrece la electrificación de la demanda.

Se analizará en qué punto se encuentra el proceso, cómo se puede impulsar su desarrollo y los nuevos modelos que están haciéndolo avanzar, como **la climatización con bombas de calor, la movilidad sostenible, las soluciones de flexibilidad y almacenamiento, las comunidades energéticas o la fotovoltaica flotante en balsas de riego**.

UNEF ha organizado un programa de 4 jornadas de debate en el Foro Genera Solar. El 18 de noviembre será el momento de analizar la situación y buscar mejores prácticas para **impulsar y**

fomentar el autoconsumo en España.

Esto se hará discutiendo avances, valorando retos pendientes y dándole la importancia debida tanto a la calidad, **como a la seguridad en instalaciones con almacenamiento** . Seguir leyendo en [ECOticias.com](#)

WWW.ENERGIAS.COM

UNEF pone deberes a la fotovoltaica en Genera 2025: autoconsumo, baterías y electrificación total – ECOticias.com El Periódico Verde | energias.com

● UNEF pone deberes a la fotovoltaica en Genera 2025: autoconsumo, baterías y electrificación total ECOticias.com El Periódico Verde [Sigue leyendo →](#)

<https://www.energias.com/2025/11/13/unef-pone-deberes-a-la-fotovoltaica-en-genera-2025-autoconsumo-bat...>

Google Inc.

Jueves, 13 noviembre 2025

UNEF pone deberes a la fotovoltaica en Genera 2025: autoconsumo, baterías y electrificación total ECOticias.com El Periódico Verde



FOTOS: JESÚS G. FERIA



De izda. a dcha., José María Raya, Óscar Querol, Paula Santos, Carlos Ballesteros y Arantxa Herranz

Arantxa Herranz. MADRID

La transición energética en España se encuentra con creciente demanda, integración de renovables y digitalización del sector, lo que exige la colaboración de todos los actores implicados. En este contexto, la celebración conjunta de las ferias Genera, Matelec y Climatización y Refrigeración (C&R) en Madrid une por primera vez a la generación, las instalaciones eléctricas y la climatización bajo un mismo paraguas.

Para analizar los retos y sinergias, LA RAZÓN reunió a Paula Santos, directora de Comunidades Energéticas y Electrificación en UNEF; Carlos Ballesteros, director general de Anese; Óscar

Querol, director general de AFME; y José María Raya, CEO de Keyter Intarcon y miembro del comité organizador de C&R. Todos coincidieron en que la unión de estas ferias es un «total acierto» y que España se encuentra ante una «oportunidad de país» para liderar la descarbonización.

El debate arrancó con un consenso claro: la transición energética es un concepto amplio que va más allá de la simple generación renovable. Paula Santos, de UNEF, fue la primera en subrayar la necesidad de un enfoque integral. «Hablamos de sustituir los combustibles fósiles por energías re-

novables, pero también tenemos que hablar de incrementar la eficiencia energética», explicó. Electrificar es una «oportunidad país» que busca reducir emisiones y aumentar la competitividad de empresas e industrias y generar ahorros para la ciudadanía.

Carlos Ballesteros, desde Anese,

celebró que el foco se esté ampliando desde la generación hacia la demanda y destacó que la eficiencia energética es un pilar transversal a toda la cadena de valor, donde la digitalización es una herramienta indispensable. «Es necesario poder medir, saber cómo se está comportando para

La electrificación, una oportunidad de país

► Los sectores de electricidad, climatización y refrigeración ponen puntos en común y debaten los retos de la descarbonización en LA RAZÓN



Una mirada optimista hacia el futuro

►A pesar del optimismo por los avances tecnológicos y la disponibilidad de financiación, los expertos coincidieron en señalar dos grandes retos. El primero, una regulación que, en ocasiones, frena el progreso. El segundo, y quizás el más acuciante, es la falta de personal cualificado. No obstante, el tono general de la mesa fue de optimismo y todos subrayaron los avances conseguidos. Con la vista puesta en la próxima feria del sector, los ponentes extendieron una invitación unánime. Todos los expertos animaron a valorar los logros, a visitar el encuentro y que este pueda ser la plataforma para la internacionalización.

poder actuar de una forma correcta», añadió, insistiendo en que la competitividad industrial es el gran objetivo.

Desde la perspectiva de los fabricantes de material eléctrico, Óscar Querol, de AFME, calificó la unificación de las ferias como una «gran decisión». Puso el acento en la importancia de las redes e instalaciones eléctricas, a menudo invisibles para el ciudadano («es necesario que la ciudadanía sea mucho más consciente») y argumentó que la fortaleza de estas infraestructuras es crucial para atraer inversión y fortalecer la industria nacional. «Detrás del interruptor hay una gran cantidad de agentes económicos que hacen un gran trabajo», recordó.

Cerrando la primera ronda, José María Raya, de Keyter Intarcon, enfatizó el papel de la tecnología ya disponible para la descarbonización del consumo. «Dejar de consumir fósiles y pasar a electrificar nuestras necesidades de climatización o de refrigeración es fundamental. Ahora tenemos tecnología para poder hacerlo», aseguró. Raya ve la feria como un «hub tecnológico» que unirá a toda la cadena de valor, desde fabricantes e instaladores hasta ingenierías y arquitecturas, creando un ecosistema de conocimiento, innovación y talento.

Colaboración y talento

La conversación derivó hacia las vías de colaboración necesarias, tanto entre los propios sectores como con las administraciones públicas. José María Raya insistió en la hibridación de tecnologías y en la necesidad de que la administración valore los proyectos no solo por su coste económico, de forma que también «deben de prevalecer los criterios energéticos y las soluciones energéticas en su conjunto», demandó.

Óscar Querol introdujo uno de los mayores desafíos que enfrenta el sector: la falta de personal cualificado. «Ahora mismo todas las industrias y los sectores que estamos aquí sentados nos encontramos con grandes dificultades para encontrar personal cualificado», advirtió. Querol lanzó un llamamiento a la acción, subrayando que, sin profesionales, los ambiciosos objetivos marcados para 2030 serán inalcanzables, pidiendo una respuesta coordinada de la administración.

Paula Santos amplió el espectro de la colaboración, señalando la importancia de involucrar a actores no tradicionales como los ayuntamientos, que son «los que conocen el territorio y están más



La descarbonización es un problema global y una oportunidad de competitividad»

Carlos Ballesteros

Director general de ANESE (Asoc. Nacional de Servicios Energéticos)



Tenemos tecnología que hace que la eficiencia energética sea posible en climas extremos»

José María Raya

CEO de Keyter Intarcon y miembro del comité organizador de C&R



Las comunidades energéticas son un gran actor en la electrificación, pero unas desconocidas»

Paula Santos

Directora de comunidades energéticas y electrificación en UNEF



Tenemos que actuar ya para poder encontrar talento de aquí a 2030 en todas las industrias»

Óscar Querol

Director general de AFME (Asoc. Fabricantes Material Eléctrico)

cerca de la ciudadanía», comentó. Puso como ejemplo el impulso de puntos de recarga o la creación de autoconsumos colectivos en cubiertas municipales como vías para que lo abstracto de la transición se convierta en algo concreto y tangible para los ciudadanos.

Finalmente, Carlos Ballesteros abordó la colaboración público-privada, recordando que el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) depende en un 80% de la inversión privada. Según él, los certificados de ahorro energético (un mecanismo que devuelve el protagonismo a los actores privados) han sido un éxito. «Cuando tú generas un mecanismo de financiación en un mercado que no existía, el protagonista lo devuelve de alguna forma a los actores privados, es un caso de éxito», concluyó Ballesteros, demostrando que, con las herramientas adecuadas, el sector privado está listo para liderar la transformación.

Otros retos

Uno de los puntos centrales de la conversación fue el papel ejemplarizante que debe jugar la administración pública que, según los ponentes, no se está cumpliendo. Carlos Ballesteros señaló que los fondos de recuperación, aunque necesarios, han podido generar una oportunidad perdida «de utilizar unos fondos para dinamizar ciertos factores». Además, insistió en la necesidad de incentivar la colaboración público-privada, especialmente en el ámbito municipal y autonómico para llegar a ese objetivo 2030. Como ejemplo de la brecha existente, mencionó el éxito de los certificados de ahorro energético (CAEs) en el sector privado frente a su nula implantación en el público. Un mecanismo que, según Santos, está funcionando con éxito pero cuyo potencial podría ampliarse.

El debate se adentró en la importancia de la digitalización y el empoderamiento del consumidor para que sea un ciudadano «activo e informado», en valoración de Ballesteros. Sin embargo, la complejidad tecnológica puede generar una desconexión para Óscar Querol. No en vano, un estudio reciente concluye que ocho de cada diez ciudadanos que hacen una rehabilitación integral no tienen en cuenta para nada los criterios de descarbonización.

Paula Santos, por su parte, enfatizó el poder transformador de la digitalización, que va más allá de la gestión individual del consumo, aludiendo a casos de éxito con gemelos digitales.



Solaria instalará 908 MWh de baterías en 11 plantas solares

elEconomista.es MADRID.

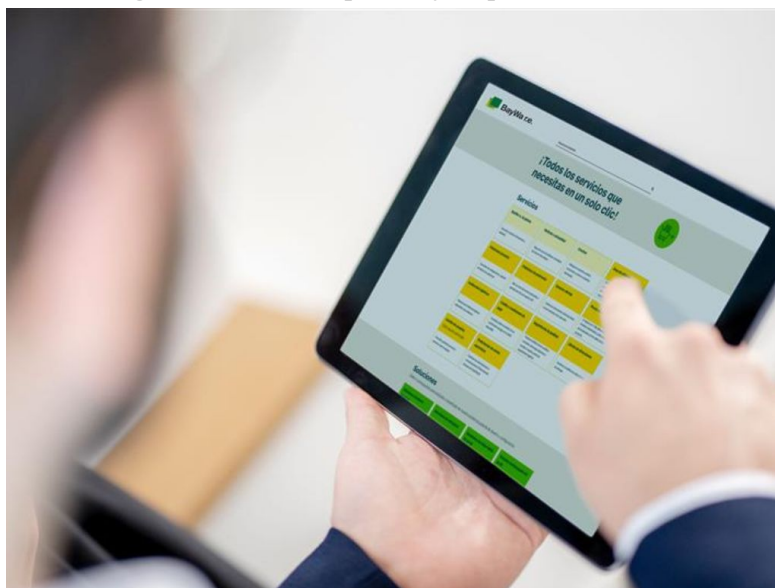
Solaria ha obtenido las Declaraciones de Impacto Ambiental (DIA) favorables para la instalación de 908 MWh de sistemas de almacenamiento en baterías en 11 plantas fotovoltaicas situadas en Castilla-La Mancha y Castilla y León, lo que permitirá a la compañía avanzar en su estrategia de hibridación.

El plan de hibridación de Solaria, que combina generación solar, digitalización y almacenamiento energético, permitirá no solo optimizar la producción renovable, sino también abrir nuevas fuentes de ingresos mediante servicios de balance y arbitraje energético.

Durante 2025, la empresa ha cerrado la adquisición de 1.362 MWh de baterías, de los cuales 116 MWh entrarán en operación antes de finalizar el año. El resto se conectará de forma progresiva a lo largo de 2026, en línea con el plan de crecimiento y digitalización de la compañía.

BayWa r.e. Solar Trade presenta su nuevo Centro de Ayuda: un espacio digital que centraliza todas las consultas y solicitudes del instalador fotovoltaico - Energética 21

- Contenido patrocinado / Todo el soporte técnico en un solo lugar: consultas al servicio técnico, asistencia de diseño y presupuestos a medida para instalaciones C&I, incidencias logísticas, descuentos especiales por volumen y mucho más, con seguimiento en tiempo real y respuesta en 24h.



BayWa r.e. Solar Trade presenta su nuevo Centro de Ayuda: un espacio digital que centraliza todas las consultas y solicitudes del instalador fotovoltaico.

[centro de ayuda](#)[instalador fotovoltaico](#)[baywa re solar trade](#)[consultas técnicas](#)[atención al cliente](#)[servicio digital](#)

<https://energetica21.com/noticia/baywa-re-solar-trade-presenta-nuevo-centro-ayuda-espacio-digital-centraliza-...>
Energética 21

Jueves, 13 noviembre 2025

BayWa r.e. Solar Trade, empresa líder en distribución fotovoltaica a nivel global, presenta su nuevo **Centro de Ayuda** para España y Portugal, una funcionalidad integrada en su webshop que centraliza todas las solicitudes y consultas técnicas de los clientes. Este espacio ha sido diseñado específicamente para facilitar el trabajo diario del instalador, permitiendo registrar peticiones 24/7 y ofreciendo una atención ágil, eficiente y completamente adaptada a las necesidades del sector.

Con el lanzamiento del Centro de Ayuda, BayWa r.e. Solar Trade da un paso más en su compromiso con la **digitalización del servicio** y la mejora continua en la atención al cliente. Este nuevo sistema permite enviar peticiones estructuradas, recibir soporte técnico tanto en la preventa como en la postventa y obtener asistencia en el diseño y configuración para instalaciones comerciales de batería industrial, sistemas de montaje y soluciones de carga de vehículos eléctricos.

La eficacia del Centro de Ayuda queda **demostrada con cifras**: se garantiza una respuesta para todas las peticiones en 24h, con un objetivo ambicioso de resolución en el primer contacto del 80%. Su lanzamiento en GENERA (Stand 10D16) se produce después de haber superado con éxito el periodo de testeo e implementación durante los últimos 6 meses, con más de **1300 tickets gestionados**.

Daniel Roca , Managing Director de BayWa r.e. Solar Trade en España y Portugal, afirma que “este paso en la digitalización de la experiencia de usuario es clave para afianzar la adaptación de BayWa r.e. al mercado 2.0 de autoconsumo, aumentando la eficiencia al mismo tiempo que seguimos expandiendo servicios y poniendo el foco la transición al almacenamiento como piedra angular del sector en los próximos años”.

¿Qué ventajas ofrece el Centro de Ayuda?

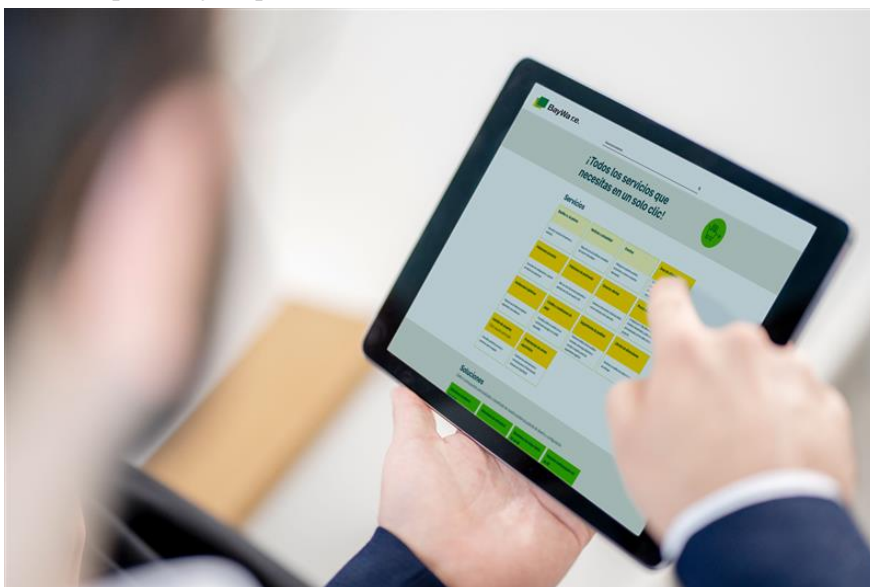
- **Gestión centralizada de solicitudes 24/7:** Todas tus consultas técnicas en un único lugar e independientemente de nuestro horario de atención tradicional.
- **Reducción del tiempo de respuesta:** El sistema optimiza los tiempos de atención para darte solución lo antes posible.
- **Soporte en todas las fases del proyecto:** Desde la preventa hasta la postventa.
- **Seguimiento en tiempo real:** Consulta el estado de cada petición y mantente informado en todo momento.
- **Disponible próximamente** : peticiones a nuevos departamentos como contabilidad, finanzas, marketing...

BayWa r.e. Solar Trade continúa mejorando la experiencia web de los usuarios con una **nueva Home** enfocada en sus servicios y con nuevos filtros que facilitan la navegación de la webshop. Ahora tienes todos los servicios en un solo clic. Los clientes pueden comparar precios de todas las soluciones disponibles y escoger la más adecuada para su proyecto, solicitando un presupuesto personalizado que se gestionará a través del Centro de Ayuda.

Con esta nueva funcionalidad, BayWa r.e. Solar Trade da un paso más en su estrategia digital, reforzando el acompañamiento técnico al cliente y ofreciendo soluciones adaptadas a los retos actuales del mercado fotovoltaico.

BayWa r.e. Solar Trade presenta su nuevo Centro de Ayuda: un espacio digital que centraliza todas las consultas y...

- Todo el soporte técnico en un solo lugar: consultas al servicio técnico, asistencia de diseño y presupuestos a medida para instalaciones C&I, incidencias logísticas, descuentos especiales por volumen y mucho más, con seguimiento en tiempo real y respuesta en 24h.



BayWa r.e. Solar Trade presenta su nuevo Centro de Ayuda: un espacio digital que centraliza todas las consultas y solicitudes del instalador fotovoltaico

<https://elperiodicodelaenergia.com/baywa-r-e-solar-trade-presenta-su-nuevo-centro-de-ayuda-un-espacio-digi...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

BayWa r.e. Solar Trade, empresa líder en distribución fotovoltaica a nivel global, presenta su nuevo **Centro de Ayuda** para España y Portugal, una funcionalidad integrada en su webshop que centraliza todas las solicitudes y consultas técnicas de los clientes. Este espacio ha sido diseñado específicamente para facilitar el trabajo diario del instalador, permitiendo registrar peticiones 24/7 y ofreciendo una atención ágil, eficiente y completamente adaptada a las necesidades del sector.

Con el lanzamiento del Centro de Ayuda, BayWa r.e. da un paso más en su compromiso con la **digitalización del servicio** y la mejora continua en la atención al cliente. Este nuevo sistema permite enviar peticiones estructuradas, recibir soporte técnico tanto en la preventa como en la postventa y obtener asistencia en el diseño y configuración para instalaciones comerciales de batería industrial, sistemas de montaje y soluciones de carga de vehículos eléctricos.

La eficacia del Centro de Ayuda queda **demostrada con cifras** : se garantiza una respuesta para todas las peticiones en 24h, con un objetivo ambicioso de resolución en el primer contacto del 80%. Esta herramienta es parte del paquete de medidas REPOWER de transformación digital del negocio global de distribución de BayWa r.e., íntegramente diseñada en España y con su lanzamiento en GENERA (Stand 10D16) después de haber superado con éxito el periodo de testeo e implementación durante los últimos 6 meses, con más de **1300 tickets gestionados** .

Daniel Roca , Managing Director de BayWa r.e. en España y Portugal, afirma que “este paso en la digitalización de la experiencia de usuario es clave para afianzar la adaptación de BayWa r.e. al mercado 2.0 de autoconsumo, aumentando la eficiencia al mismo tiempo que seguimos expandiendo servicios y poniendo el foco la transición al almacenamiento como piedra angular del sector en los próximos años.”

¿Qué ventajas ofrece el Centro de Ayuda?

- **Gestión centralizada de solicitudes 24/7:** Todas tus consultas técnicas en un único lugar e independientemente de nuestro horario de atención tradicional.
- **Reducción del tiempo de respuesta:** El sistema optimiza los tiempos de atención para darte solución lo antes posible.
- **Soporte en todas las fases del proyecto:** Desde la preventa hasta la postventa.
- **Seguimiento en tiempo real:** Consulta el estado de cada petición y mantente informado en todo momento.
- **Disponible próximamente:** peticiones a nuevos departamentos como contabilidad, finanzas, marketing...

BayWa r.e. continúa mejorando la experiencia web de los usuarios con una **nueva Home** enfocada en sus servicios y con nuevos filtros que facilitan la navegación de la webshop. Ahora tienes todos los servicios en un solo clic. Los clientes pueden comparar precios de todas las soluciones disponibles y escoger la más adecuada para su proyecto, solicitando un presupuesto personalizado que se gestionará a través del Centro de Ayuda.

Con esta nueva funcionalidad, BayWa r.e. da un paso más en su estrategia digital, reforzando el acompañamiento técnico al cliente y ofreciendo soluciones adaptadas a los retos actuales del mercado fotovoltaico.

A información pública el proyecto para instalar una planta de hidrógeno verde en Toledo

- Castilla-La Mancha abre se el periodo de información pública para la autorización ambiental para la construcción de una planta de hidrógeno verde en Toledo.



Molécula de hidrógeno.

<https://elperiodicodelaenergia.com/a-informacion-publica-el-proyecto-para-instalar-una-planta-de-hidrogeno-v...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

La planta de producción de hidrógeno renovable 'H2FV Toledo' se basará en la producción de energía fotovoltaica y su conversión en hidrógeno verde a partir de electrólisis de agua

El Diario Oficial de **Castilla-La Mancha** ha publicado el anuncio de la Consejería de Desarrollo Sostenible por el que **se abre el periodo de información pública para la autorización ambiental para la construcción de una planta de producción de hidrógeno verde en el término municipal de Toledo.**

El anuncio, consultado por *EFE*, ha especificado que el proyecto, denominado 'H2FV Toledo' está impulsado por la empresa Cyupsa Renovables2 y que los que los interesados pueden presentar alegaciones en un plazo de treinta días a contar desde este viernes.

La planta de producción de hidrógeno renovable ' **H2FV Toledo** ' se basará en la producción de energía fotovoltaica y su conversión en hidrógeno verde a partir de electrólisis de agua para su posterior almacenamiento de manera presurizada para su posterior transporte y distribución.

Las instalaciones ocuparán un total de 101 hectáreas, dividido en cinco áreas valladas, y el acceso a la planta solar se plantea a través de la carretera CM-4006, utilizando caminos existentes.

La producción de hidrógeno

Además, desde la propia planta solar se accederá a la Planta de producción de hidrógeno a través de nuevos caminos internos, en el interior de los propios terrenos en los que se ubica la instalación.

El proyecto, consultado por *EFE*, detalla que el aporte de agua bruta se realizará inicialmente mediante camiones cisternay que, en cuanto al uso de agua, la planta consumirá un total de 37.889 metros cúbicos al año con el **objetivo** de producir, mediante el proceso de depuración de la misma, 20.207 m³/año de agua desmineralizada y un rechazo de 17.681 m³/año, que será retirado mediante gestores autorizados.

Para ello, se prevé un total de 947 camiones/año que aportarán el agua bruta y 442 camiones/año para la retirada del rechazo.

La planta de generación de hidrógeno será alimentada inicialmente al 100% mediante energía generada por la planta solar (138.016 MWh/año) y, con el fin de asegurar la operación y los servicios de seguridad y emergencia, se instalarán equipos de almacenamiento de energía (baterías Li-ion), con capacidad de 7.200 kWh.

Anpier pide equidad de trato en las indemnizaciones para las familias pioneras en el desarrollo fotovoltaico

- Anpier ha reclamado equidad de trato para las 62.000 familias españolas pioneras en el desarrollo fotovoltaico por el anuncio de nuevos laudos del Ciadi.



El presidente de Anpier, Miguel Ángel Martínez-Aroca.

<https://elperiodicodelaenergia.com/anpier-pide-equidad-de-trato-en-las-indemnizaciones-para-las-familias-pio...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

La Asociación Nacional de Productores de Energía Fotovoltaica (Anpier) ha reclamado equidad de trato para las 62.000 familias españolas pioneras en el desarrollo fotovoltaico en el contexto del anuncio de nuevos laudos del Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi), órgano de resolución de conflictos del Banco Mundial, en los que, por los mismos cambios retroactivos, obliga a España indemnizar a los inversores foráneos demandantes.

Así, tal y como ha informado la entidad en un comunicado este jueves, hasta la fecha son ya 28 las resoluciones conocidas, de las más de 40 demandas acumuladas, en las que se obliga a indemnizar con más de 2.000 millones de euros a los inversores extranjeros.

"España no solo incumplió el marco normativo que captó inversores nacionales y extranjeros, sino que tampoco ha querido acatar los laudos emitidos por el Ciadi, lo que ha motivado que la justicia de Estados de varios continentes haya tenido que reclamar el cumplimiento de dichas indemnizaciones", ha explicado Anpier, que ha añadido que así ha ocurrido ya en **Estados Unidos, Australia, Bélgica y Reino Unido**.

Embargos cautelares

Asimismo, la organización ha señalado que dichas sentencias "abren la puerta a las embargos cautelares o definitivos de bienes del Estado si **España** no hace frente a las indemnizaciones

impuestas".

"Junto con **Rusia y Venezuela, España** completa el desprestigio de completar el podium de Estados incumplidores de laudos internacionales por incumplir la Carta de la Energía", ha aseverado Anpier, que ha recordado que por cuatro votos a favor y tres votos en contra el Tribunal Supremo validó "los drásticos recortes" retroactivos que se impuso a los inversores en energías renovables en España en los años 2007/2009, con ajustes de hasta el 50% de las retribuciones que venían garantizadas en un Boletín Oficial del Estado.

En este sentido, la asociación ha comentado que en aquellos años se aseguraba que dichas inversiones "habían supuesto un incremento notable del precio de la energía eléctrica y que causaban el desbocado déficit de tarifa del sector eléctrico".

Información incierta

"Ambas afirmaciones eran inciertas y su función no era otra que crear un clima favorable en la opinión pública para justificar el disparatado ajuste que malogró las inversiones de decenas de miles de familias, que no hicieron otra cosa que atender un llamamiento del Estado para combatir el cambio climático por medio de unas inversiones éticas y, supuestamente, garantizadas", ha subrayado Anpier.

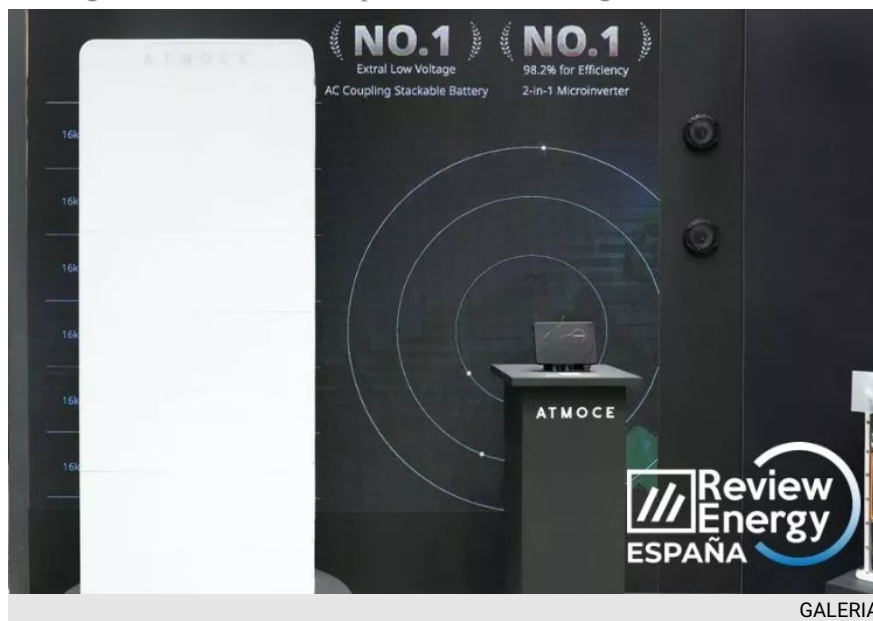
Para el presidente de la entidad, **Miguel Ángel Martínez-Aroca**, "no es aceptable que un Estado sacrifique a sus familias nacionales mientras indemniza a los fondos internacionales". "No es comprensible que un Gobierno pida ayuda para descarbonizar el país a sus ciudadanos y una vez realizaron sus inversiones destroce el esquema retributivo que ofreció", ha destacado, para luego hacer hincapié en que "no es lógico que se difundiera información incierta sobre el impacto en los precios de las instalaciones".

En esta línea, Martínez-Aroca ha denunciado que en la actualidad "no quiere que se sepa que existe energía a precios cero gracias a sus desarrollos", concluyendo que es un "agravio comparativo que al extranjero se le indemnice y al nacional se le sacrifique".



ATMOCE llega a GENERA 2025 con su nueva batería comercial y la última generación de microinversores

- ATMOCE presenta en GENERA 2025 su innovadora batería comercial M-ELV Battbank junto a sus microinversores inteligentes, dos soluciones que redefinen la energí...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/atmoce-llega-a-genera-2025-con-su-nueva-bateria-comercial-y-la-ultima...>

Jueves, 13 noviembre 2025

13 noviembre 2025 0

ATMOCE, compañía europea especializada en soluciones inteligentes de conversión y almacenamiento de energía, participará en **GENERA 2025**, la feria internacional de energía y medio ambiente que se celebrará del **18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid**. La empresa estará presente en el **stand de Plug and Play Energy (10D02 – Pabellón 10)**, donde mostrará su completa propuesta para el mercado español y europeo bajo una premisa clara: consolidar su apuesta como *Solar Power Generator*, capaz de ofrecer soluciones residenciales y comerciales completas, seguras y eficientes.

ATMOCE llega a GENERA 2025 con una propuesta centrada en la inteligencia del sistema, la seguridad y la eficiencia energética, pilares que definen su portafolio. La compañía presentará su nueva **batería comercial M-ELV BattBank (MS-16K-U)**, su **batería residencial MS-7K-U**, su avanzada gama de **microinversores**, y su **solución de respaldo energético (Backup Solution)**, que completan un ecosistema de energía solar diseñado para ofrecer independencia, seguridad y control total al usuario final.

M-ELV BattBank: almacenamiento comercial con máxima seguridad y eficiencia

La nueva batería comercial **M-ELV BattBank** es el principal lanzamiento de ATMOCE en esta edición. Con una vida útil de 10.000 ciclos, 12 años de garantía y una eficiencia AC superior al 91%, combina

fiabilidad, escalabilidad y seguridad. Su diseño de **bajo voltaje (<60Vdc)** garantiza protección tanto para instaladores como para usuarios, mientras que su arquitectura modular y su compatibilidad con sistemas fotovoltaicos y de gestión energética de terceros la hacen ideal para instalaciones comerciales y comunitarias.

Complementando su oferta, ATMOCE mostrará su **batería residencial MS-7K-U** , una solución que refuerza su **compromiso con la seguridad y la eficiencia** en el ámbito doméstico. Con tecnología **ultra low voltage (<30Vdc)** , celdas LFP de máxima calidad y grado de protección IP66, la batería ofrece hasta 15 años de garantía, 10.000 ciclos y puede instalarse tanto en interior como en exterior.

Además, permite el control total mediante la aplicación **ATMOZEN** , que muestra en tiempo real la producción, el consumo y el ahorro energético, y es compatible con funciones inteligentes como el control de bombas de calor o interruptores domóticos.

Microinversores ATMOCE: más energía, más seguridad, más durabilidad

Uno de los pilares de la propuesta de ATMOCE es su innovadora gama de microinversores, diseñada para maximizar el rendimiento, la seguridad y la flexibilidad de los sistemas solares residenciales. El **Cyclo-Microinverter 1-in-1** marcó un antes y un después en el sector al ser el primer microinversor con salida de 600W y compatible con paneles de 700Wp basado en tecnología de cicloconversión, capaz de convertir la corriente continua en alterna en una sola etapa. Esta innovación elimina riesgos eléctricos, mejora la fiabilidad y ofrece una eficiencia récord del 98,2 %, además de operar con **voltajes extra-bajos (< 60 Vdc)** que refuerzan la seguridad frente a incendios.

En 2025, ATMOCE amplía esta línea con su **nuevo microinversor 2-in-1** , que **duplica la potencia hasta 1.250 W** , manteniendo el mismo diseño compacto y la máxima seguridad. Su comunicación PLC de hasta 350 m, la protección frente a fallos de un solo punto y la flexibilidad para sistemas monofásicos o trifásicos lo convierten en una solución escalable para proyectos de hasta 300 kW.

Ambos modelos incorporan seguimiento MPPT individual por panel, garantizan hasta un 25 % más de producción energética, y ofrecen 25 años de garantía con una tasa de fallo inferior al 0,05 %. Gracias a su arquitectura de bajo voltaje y alta densidad de potencia, los microinversores de ATMOCE combinan eficiencia, seguridad y durabilidad en un sistema plug-and-play pensado para maximizar la generación y simplificar el mantenimiento.

Con una **garantía de 25 años** , una **tasa de fallo inferior al 0,05%** y compatibilidad con **funciones inteligentes de control y gestión** , los microinversores de ATMOCE se consolidan como la opción más segura, eficiente y avanzada del mercado residencial.

Con más de dos décadas de experiencia en ingeniería eléctrica y electrónica de potencia, el equipo de ATMOCE impulsa soluciones que combinan innovación, eficiencia y sostenibilidad. Su participación en GENERA 2025 reafirma su compromiso con la transición energética y su papel como referente tecnológico en el desarrollo de sistemas inteligentes que promuevan una energía más segura, limpia y accesible.

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

13 noviembre 2025

Camby y Llama Energy: 'startups' españolas traen ahorro automático a la factura de la luz

- Ambas empresas comparten la visión de simplificar la gestión de la energía, pero lo hacen desde modelos distintos.



Una factura del consumo de luz.

<https://elperiodicodelaenergia.com/camby-y-llama-energy-startups-espanolas-traen-ahorro-automatico-a-la-fa...>

Jaime Santisteban

Jueves, 13 noviembre 2025

Ambas empresas comparten la visión de simplificar la gestión de la energía, pero lo hacen desde modelos distintos

En un país donde el precio de la electricidad se ha convertido en tema de conversación cotidiana, las startups españolas **Camby** y **Llama Energy** impulsan una transformación silenciosa pero profunda: la automatización inteligente del ahorro energético. Ambas empresas comparten la visión de simplificar la gestión de la energía, pero lo hacen desde modelos distintos que revelan la madurez creciente del ecosistema tecnológico español en este ámbito.

Camby: la startup que quiere ser el punto de acceso inteligente a la energía

“**Camby** nace después de varios años intentando transformar el sector energético desde dentro”, explica **Mario Fernández**, CEO y cofundador de la compañía. Antes de fundar Camby, Fernández ya había impulsado Hobeem, una plataforma de digitalización energética para grandes utilities. Sin embargo, según relata, aquel modelo B2B2C (dependiente de procesos corporativos lentos) se convirtió en una barrera para el verdadero propósito: ayudar directamente a las personas.

“Entendimos que la complejidad era el mayor enemigo del impacto. Camby nace de esa lección: simplificar para llegar a todos”, resume. Desde ese planteamiento, la empresa ha desarrollado un sistema de autoswitching energético basado en inteligencia artificial que compara, analiza y cambia

automáticamente las tarifas eléctricas entre más de 30 comercializadoras. El objetivo es que cada usuario pague siempre el precio más justo, sin esfuerzo ni intermediarios.

Su funcionamiento se basa en un algoritmo que rastrea constantemente las ofertas reales del mercado y las cruza con los patrones de consumo del usuario. “La inteligencia artificial es el corazón de Camby”, afirma Fernández. “Nuestro sistema analiza las tarifas reales del mercado y evalúa si existe una oferta que permita ahorrar sin comprometer la estabilidad ni las condiciones del contrato. Cuando la detecta, predice el ahorro, valida penalizaciones y ejecuta el cambio automáticamente”.

Según datos de la CNMC, más de 7,25 millones de españoles cambiaron de comercializadora en 2024, una cifra que muestra la creciente sensibilidad de los consumidores hacia la optimización del coste energético. “Los consumidores están más informados, pero también más saturados”, explica su CEO. “Llamadas, ofertas confusas, comparadores sin criterio real... Camby elimina ese ruido y convierte el cambio de tarifa en un proceso automático, neutral y 100 % digital”.

Esa neutralidad es, precisamente, una de las sensibilidades y aparentes fortalezas de la compañía: Fernández insiste en que “Camby no tiene exclusividades con ninguna comercializadora”. El modelo de ingresos se basa en una comisión fija pagada por las compañías eléctricas, no por el usuario, lo que permite mantener el servicio gratuito sin perder independencia. “Si una tarifa no mejora la actual, Camby simplemente no actúa”, subraya.

La startup, que acaba de anunciar su lanzamiento oficial, ha recibido 1,3 millones de euros en financiación pública y privada, incluyendo fondos europeos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia – Next Generation EU y del programa Hazitek 2025 del Gobierno Vasco. Con esa inyección, la empresa se centra en tres ejes de crecimiento: el escalado tecnológico de su IA, la consolidación del mercado español y la expansión internacional hacia países como Portugal, Italia o Países Bajos.

A medio plazo, Fernández vislumbra un futuro donde “la gestión energética pasará del control al automatismo inteligente”. “Los usuarios no quieren más datos ni gráficos: quieren soluciones que actúen por ellos”, sostiene. “Camby empieza automatizando el contrato, pero está preparado para gestionar toda la energía del hogar –autoconsumo, coche eléctrico, baterías– de forma proactiva y transparente”.

Llama Energy: independencia por suscripción

En el mismo terreno de la automatización, **Llama Energy** apuesta por un enfoque diferente: un modelo de suscripción anual sin comisiones, que garantiza independencia total respecto a las comercializadoras. “Nos dimos cuenta de que la mayoría de los hogares en España pagan de más por la electricidad simplemente porque el mercado es complejo y cambia constantemente”, explica su cofundador, **Alexander Pavlov**. “Las tarifas varían cada pocos meses, los descuentos caducan sin aviso, y muy poca gente tiene el tiempo o los conocimientos para revisar su contrato con frecuencia”.

Su solución: poner la optimización “en piloto automático”. A través de inteligencia artificial, el sistema de Llama Energy analiza las facturas eléctricas en segundos, identifica los patrones de consumo y compara los resultados con miles de tarifas disponibles en tiempo real. “El sistema

monitoriza los cambios de precios, las fechas de vencimiento y las variaciones estacionales para detectar cuándo un cambio generaría ahorro”, detalla Pavlov.

A diferencia de otros modelos, Llama Energy cobra una cuota fija de 25 euros al año, lo que elimina los posibles conflictos de interés derivados de las comisiones. “Queríamos romper con el modelo tradicional de intermediarios que cobran de las compañías eléctricas que recomiendan. Nuestro único incentivo es encontrar la tarifa más barata y justa para el cliente”, afirma su cofundador. Según sus datos, los usuarios consiguen un ahorro medio de entre 300 y 400 euros anuales, equivalente al 30 % de su factura.

Pavlov celebra que existan nuevos actores en este espacio. “Cuántas más compañías como Llama, Camby y otras haya, mejor para el mercado y para los consumidores”, apunta. “La competencia sana impulsa la transparencia y la innovación”.

Mirando al futuro, cree que el autoswitching energético será pronto “la forma estándar de gestionar la energía”. “Así como ya existen herramientas automáticas de ahorro o inversión, pronto será lo mismo con la electricidad”, explica. “Y la optimización irá más allá: incluirá gas, energía solar, vehículos eléctricos y gestión inteligente del hogar, todo conectado y automatizado en un solo lugar”.

Tanto Camby como Llama Energy coinciden en una idea central: el usuario debe ser el centro del ecosistema energético. En un mercado cada vez más digitalizado y competitivo, estas startups españolas representan una nueva generación de empresas que entienden que el verdadero progreso no está solo en producir energía más limpia.

El crecimiento de la energía solar y la eólica cubrió toda la nueva demanda de electricidad en los tres primeros...

- Ember prevé que no habrá crecimiento para los combustibles fósiles en 2025.



El crecimiento de la energía solar y la eólica cubrió toda la nueva demanda de electricidad en los tres primeros trimestres de 2025

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-crecimiento-de-la-energia-solar-y-la-eolica-cubrio-toda-la-nueva-deman...>

José A. Roca

Viernes, 14 noviembre 2025

Ember prevé que no habrá crecimiento para los combustibles fósiles en 2025

La energía solar y eólica han crecido lo suficientemente rápido como para cubrir toda la nueva demanda de electricidad en los tres primeros trimestres de 2025, según un nuevo análisis del centro de estudios energéticos **Ember**. Ember prevé que la generación de energía a partir de combustibles fósiles no aumentará en 2025, lo que supondrá el primer año sin crecimiento en la generación de energía fósil desde la pandemia de la COVID-19.

El análisis muestra que la energía solar y eólica no solo se están expandiendo, sino que ahora crecen más rápido que la propia demanda.

En los tres primeros trimestres de 2025, la generación solar aumentó en 498 TWh (+31%) y ya superó la producción solar total de todo 2024. La generación eólica creció en 137 TWh (+7,6%). En conjunto, aportaron 635 TWh, superando el aumento de la demanda mundial de electricidad de 603 TWh (+2,7%).

No habrá crecimiento de combustibles fósiles en 2025

Este auge de las energías limpias deja paralizada la generación de energía fósil. La generación de energía fósil disminuyó ligeramente un 0,1 % (-17 TWh) en los tres primeros trimestres de 2025.

Ember prevé que no habrá crecimiento en la generación de energía fósil para todo el año 2025, lo que supone la primera vez desde la pandemia de la COVID-19 que la energía fósil no habrá aumentado a pesar de la creciente demanda de electricidad.

Este cambio se debe en parte a la caída de la generación de energía a partir de combustibles fósiles en China e India, que compensa los pequeños aumentos en la UE y EEUU.

En China, la generación de energía a partir de combustibles fósiles disminuyó en 52 TWh (-1,1 %) durante los tres primeros trimestres de 2025, ya que la energía limpia cubrió toda la nueva demanda, lo que confirma un cambio estructural en el sistema eléctrico del país. En India, la generación a partir de combustibles fósiles se redujo en 34 TWh (-3,3 %), reflejando un crecimiento récord de la energía solar y eólica, combinado con un clima templado que ralentizó el crecimiento de la demanda. En conjunto, estos dos mercados inclinaron la balanza a nivel mundial y consolidaron el primer año de estancamiento de la generación a partir de combustibles fósiles desde la pandemia.

La energía solar es el principal motor del cambio

La energía solar se sitúa en el centro de todo esto. Se ha convertido en el principal motor de cambio en el sector energético mundial, con un crecimiento más de tres veces superior al de cualquier otra fuente de electricidad en los tres primeros trimestres de 2025.

“El crecimiento récord de la energía solar y el estancamiento de los combustibles fósiles en 2025 demuestran cómo la energía limpia se ha convertido en el motor del sector eléctrico. Históricamente un segmento en crecimiento, la energía fósil parece estar entrando en un período de estancamiento y declive controlado. China, la mayor fuente de crecimiento de combustibles fósiles, ha dado un giro decisivo, lo que indica que ya no es necesario depender de ellos para satisfacer la creciente demanda energética”, dijo Nicolas Fulghum, analista de datos sénior de Ember.

Detrás de este cambio global subyace otro factor clave: el clima. La demanda de electricidad aumentó un 2,7 % en los tres primeros trimestres de 2025, frente al 4,9 % registrado en el mismo periodo de 2024. A diferencia del año anterior, cuando las olas de calor extremas incrementaron las necesidades de refrigeración en China, India y Estados Unidos, en 2025 se observaron condiciones más suaves que contribuyeron a moderar el crecimiento de la demanda.

Los datos de 2025 indican que la energía limpia ha entrado en una nueva fase. Por primera vez, salvo en grandes eventos disruptivos como la pandemia de la COVID-19 o la crisis financiera mundial, el crecimiento de las fuentes de energía limpia no solo ha mantenido el ritmo de la demanda mundial de electricidad, sino que la ha superado. La siguiente etapa se definirá por la constancia con que se pueda mantener esta tendencia, ya que la continua expansión de la energía limpia determinará si la generación con combustibles fósiles se mantiene estable o comienza a disminuir.

España afronta una cascada de laudos millonarios mientras las familias fotovoltaicas siguen sin compensación

- Anpier señala las sentencias que presionan España, que indemniza a fondos extranjeros mientras miles de familias nacionales continúan desprotegidas.



Encuentro de Anpier con Pedro Sánchez en un parque fotovoltaico de Jumilla en octubre de 2014

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/espa-a-afronta-una-cascada-de-laudos-20251113>

Manuel Moncada

Jueves, 13 noviembre 2025

España continúa sumando reveses en los tribunales internacionales. El **CIADI**, organismo arbitral del Banco Mundial, ha emitido ya 28 resoluciones que obligan al Estado a indemnizar a fondos extranjeros por los recortes retroactivos aplicados a las energías renovables entre 2007 y 2009. Más de 40 demandas siguen en curso y la factura supera los 2.000 millones de euros. Mientras tanto, las 62.000 familias españolas que acometieron esas mismas inversiones siguen sin recibir compensación alguna.

Los laudos, que España se ha negado a cumplir, han llevado a tribunales de Estados Unidos, Australia, Bélgica y Reino Unido a exigir su ejecución, abriendo la puerta a embargos de bienes públicos. La situación sitúa al país en un incómodo podio junto a Rusia y Venezuela en la lista de Estados que incumplen resoluciones derivadas de la **Carta de la Energía**.

El contraste entre el trato dado a inversores extranjeros y nacionales es, para la **Asociación Nacional de Productores de Energía Fotovoltaica (Anpier)**, injustificable. Su **presidente, Miguel Ángel Martínez-Aroca**, cuestiona que el Tribunal Supremo avalara, por un ajustado 4 a 3, unos recortes que redujeron hasta la mitad unas retribuciones que figuraban en el Boletín Oficial del Estado.

La asociación recuerda, además, que el discurso que culpaba a estas instalaciones del encarecimiento de la luz y del déficit de tarifa era "infundado" y contribuyó a justificar un ajuste que "arruinó a miles de familias que habían respondido al llamamiento del propio Estado para impulsar la transición energética".

Para reabrir el debate y poner el foco en la desigualdad de trato, Anpier presentará el 21 de noviembre en la Real Academia de Jurisprudencia y Legislación la monografía '**La equidad en el tratamiento de los inversores de energías renovables**', editada por Aranzadi.

El conflicto, lejos de agotarse, apunta a prolongarse: nuevos laudos siguen en trámite y las presiones judiciales internacionales aumentan, lo que mantiene abierta la herida sobre la reputación regulatoria de España y el futuro de su política energética.



GoodWe celebra 15 años de innovación y presenta en Genera 2025 su nueva generación de soluciones energéticas integradas

- La compañía, que supera los 100 GW instalados en más de 100 países, llega a esta edición con un mensaje claro: la energía del futuro será integrada, digi...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/goodwe-celebra-15-anos-de-innovacion-y-presenta-en-genera-2025-su-...>

Jueves, 13 noviembre 2025

13 noviembre 2025 0

En el marco de **Genera 2025**, el evento de referencia para la industria energética en España, **GoodWe** celebra su **15º aniversario** reafirmando su papel como líder global en soluciones de energía inteligente. La compañía, que supera los **100 GW instalados en más de 100 países**, llega a esta edición con un mensaje claro: la energía del futuro será integrada, digital y gestionada de forma inteligente.

De la conversión a la gestión energética avanzada

Desde su fundación en 2010, **GoodWe** ha evolucionado de fabricante de inversores a **proveedor global de sistemas de almacenamiento (BESS) y soluciones energéticas inteligentes**. Con más de **1.000 profesionales en I+D** y **27 centros de servicio** en todo el mundo, la empresa se ha convertido en un referente en innovación, calidad y sostenibilidad.

Su inclusión en la lista *Cleantech Companies 2025* de **S&P Global Commodity Insights** y el reconocimiento **Tier 1 de BloombergNEF** confirman la solidez tecnológica y financiera de la marca,

que continúa marcando tendencia en la integración entre generación, almacenamiento y gestión digital de la energía.

Soluciones para el sector C&I: más control, más rentabilidad

El espacio expositivo de GoodWe en IFEMA Madrid (Pabellón 10 – Stand 10C21) girará en torno al ecosistema **EcoSmart Commercial** , diseñado para optimizar el uso energético en entornos **comerciales e industriales (C&I)** como fábricas, explotaciones agrícolas o estaciones de carga.

Entre las soluciones más destacadas figuran:

Estas soluciones confirman la apuesta de la compañía por una **energía industrial más flexible, eficiente y conectada** , preparada para los retos del mercado ibérico y europeo.

Innovación visible: de los balcones a la gran escala

GoodWe también presentará en Genera su nueva gama de **soluciones integradas (BIPV)** , que combinan generación solar, almacenamiento y diseño arquitectónico. Estos productos forman parte del ecosistema **EcoSmart** , tanto en sus versiones **Commercial** como **Home** , reflejando una visión de energía descentralizada, estética y eficiente.

Entre ellas destacan:

El **stand de GoodWe** incluirá además la gama **residencial** , con los inversores **ET G2** , y **ES Uniq** , junto a las baterías **Lynx Home UG3** y **Lynx Home D** .

En el ámbito **utility-scale** , la compañía mostrará sus **inversores UT** y los **centros de transformación MVS** , presentes ya en proyectos internacionales de gran escala.

15 años conectando innovación y sostenibilidad

Durante esta edición, GoodWe conmemora 15 años de crecimiento continuo, impulsados por la investigación y la digitalización. En palabras de **Carlos Martínez** , Country Manager de GoodWe Iberia:

“Genera es el escenario donde cada año renovamos nuestro compromiso con el sector energético español y con nuestros clientes en todos los segmentos. Este año celebramos 15 años de innovación global con una propuesta más completa que nunca: almacenamiento, control inteligente y generación integrada bajo un mismo ecosistema energético.”

El objetivo de la compañía es claro: ofrecer **tecnología avanzada y soluciones integradas** que impulsen la descarbonización, mejoren la gestión energética y preparen a empresas y hogares para el futuro eléctrico.

Con presencia consolidada en los segmentos **residencial, C&I y utility** , y el reconocimiento internacional de su calidad **Tier 1** , **GoodWe reafirma su liderazgo en la transición hacia un modelo energético más inteligente, eficiente y sostenible.**



Green Power llega a Genera 2025 para marcar la diferencia en el sector fotovoltaico

- Durante esta edición, Green Power compartirá sus últimas novedades y su visión acerca del futuro de la energía solar, que prevé estará marcado por la efi...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/green-power-llega-a-genera-2025-para-marcar-la-diferencia-en-el-sector...>

Jueves, 13 noviembre 2025

13 noviembre 2025 0

Green Power, empresa líder en el sector de soluciones fotovoltaicas estará presente un año más en Genera, el evento clave para el sector de las energías renovables en España.

Del **18 al 20 de noviembre**, el equipo de Green Power participará como coexpositor junto a Huawei, empresa referente y uno de los principales motores de la innovación dentro del sector de las energías renovables.

Conocimiento técnico y soporte integral.

El valor de Green Power viene respaldado por un **equipo técnico altamente cualificado**, desde el área de preventa, donde la experiencia y el **conocimiento exhaustivo del producto** son claves para garantizar el éxito de cada proyecto, hasta el servicio de posventa.

Gracias a su **servicio posventa íntegro** diseñado para maximizar la eficiencia y durabilidad de cada instalación, desde la **puesta en marcha**, pasando por el **mantenimiento preventivo** y la **optimización del equipo** con la que se maximiza su rendimiento.

Su implicación no se limita a aportar soluciones, sino que abarca todo el ciclo de vida de las instalaciones .

Este enfoque ayuda a identificar posibles incidencias antes de que ocurran, **potencia los parámetros operativos** y garantiza que cada activo funcione siempre a la perfección.

Novedades exclusivas como socio oficial de valor añadido de Huawei

Como **partner oficial de valor añadido de Huawei** , Green Power dispone de acceso directo a las **últimas novedades tecnológicas** y del sector, lo que permite brindar siempre a los clientes **soluciones de vanguardia** .

Esta unión estratégica refuerza su posición en el mercado como **socio de referencia** para proyectos fotovoltaicos eficientes y fiables.

Una gran presencia en Genera 2025

Durante esta edición, Green Power compartirá sus **últimas novedades** y su visión acerca del **futuro de la energía solar** , que prevé estará marcado por la eficiencia, la innovación y un servicio técnico de referencia.

El equipo estará presente durante los tres días que durará el evento para atender a clientes, invitados y demás profesionales interesados y compartir cualquier tipo de información que les sea de utilidad.

Desde Green Power, invita a los asistentes a visitar el **stand 10D11 (Pabellón 10)** , para ver en primera persona cómo la combinación de tecnología, experiencia y servicios punteros puede resultar en la mejora del rendimiento y valor de las instalaciones fotovoltaicas.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario



Influenza aviar: el MAPA amplía a toda España el confinamiento

- El MAPA extiende a todo el país el confinamiento de las aves de corral al aire libre (BOE). Afecta a granjas ecológicas, de autoconsumo y de venta directa.



<https://carnica.cdecomunicacion.es/sector/avicola-de-carne/159815/nfluenza-aviar-mapa-confinamiento-aves-al...>

Beatriz Depares

Jueves, 13 noviembre 2025

Facebook

El Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación (MAPA) amplía desde hoy el **confinamiento a todas las aves de corral criadas al aire libre en España** ante el aumento del riesgo de expansión de la **influenza aviar**.

La medida, que desde este lunes solo era obligatoria en 1.201 municipios catalogados como de especial riesgo y vigilancia, pasa ahora a aplicarse **a todas las granjas avícolas**. Esto incluye tanto las **ecológicas**, las de **autoconsumo** y las que venden **carne o huevos** directamente al consumidor.

El refuerzo normativo, publicado en el Boletín Oficial del Estado de hoy, obliga a **mantener las aves bajo techo** para evitar su contacto con la avifauna silvestre.

Por qué se adopta ahora

El MAPA eleva el nivel de prevención tras constatar un **aumento del riesgo de entrada y expansión** del virus en la última semana. En la evaluación se han tenido en cuenta el **número y localización de brotes en Europa**, los **movimientos de aves migratorias** y la **abundancia de especies** en humedales españoles propia de esta época, junto con el **descenso de temperaturas**, que **favorece la supervivencia** del patógeno.

Desde julio se han notificado **139 brotes** de influenza aviar en **granjas europeas** . En **España** se contabilizan **14 focos en explotaciones** —la mitad en **Castilla y León** —. Además de **53 casos en aves silvestres** y **5 en aves cautivas** .

Medidas de bioseguridad complementarias

La orden ministerial **prohíbe** también la **cría conjunta de patos y gansos con otras especies** de corral. Así como el **uso de agua** procedente de depósitos a los que puedan acceder aves silvestres, salvo si ha sido **tratada** para inactivar posibles virus.

Los **depósitos exteriores** necesarios por bienestar animal deberán estar **protegidos** frente a aves acuáticas.

También queda **vetada** la presencia de aves de corral u otras aves cautivas en **centros de concentración** (ferias, certámenes, muestras, exhibiciones y celebraciones culturales) y, en general, **cualquier concentración** de aves cautivas.

Excepciones controladas

Cuando **no sea posible** el confinamiento en nave, las comunidades autónomas podrán **autorizar** el **mantenimiento al aire libre** mediante **telas pajareras u otras barreras** que impidan la entrada de aves silvestres. En ese caso, la **alimentación y el agua** deberán suministrarse **en el interior** de las instalaciones o en un **refugio** que evite el contacto con la fauna silvestre y la contaminación de los recursos.

Con este paquete, el MAPA busca **reducir al mínimo el riesgo de transmisión** entre aves silvestres y domésticas, y **contener** la propagación de una **enfermedad altamente infecciosa** que impacta de forma directa en la **sanidad animal** y la **actividad avícola** .

Compartir:



La Escuela Agraria de Tacoronte estrena autoconsumo e impulsa un modelo energético autónomo en Canarias

- La instalación, con 108 paneles fotovoltaicos y 48,6 kilovatios, producirá 131.000 kilovatios hora anuales



El consejero de Agricultura, Narvay Quintero, junto al consejero de Transición, Mariano Zapata.

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

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/la-escuela-agraria-de-tacoronte-estrena-autoconsumo-202...>

Manuel Moncada

Jueves, 13 noviembre 2025

La transición energética vuelve a tomar fuerza en Canarias con la puesta en marcha de una nueva instalación solar en la Escuela de Capacitación Agraria de Tacoronte (ECA), en Tenerife. La actuación, valorada en 89.616 euros, incorpora 108 paneles que suman una potencia pico de 48,6 kilovatios sobre una superficie de más de 300 metros cuadrados.

Según las previsiones técnicas, la planta producirá 131.000 kilovatios hora anuales, permitiendo al centro reducir su dependencia de fuentes externas y evitando la emisión de hasta 53.900 toneladas de CO₂ al año.

El proyecto ha sido promovido por las consejerías de Transición Ecológica y Energía, y la de Agricultura, Ganadería, Pesca y Soberanía Alimentaria. Ambos consejeros, Mariano H. Zapata y Narvay Quintero, visitaron las nuevas instalaciones para subrayar su papel dentro del impulso regional a las energías renovables.

Zapata destacó que iniciativas como esta "representan el camino hacia una Canarias más autosuficiente y sostenible" y ayudan a avanzar hacia los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, que marca para 2030 una penetración del 58% de renovables en el archipiélago. También recalcó el valor formativo del proyecto al servir de ejemplo para los estudiantes del sector primario.

Quintero, por su parte, señaló que la nueva instalación "refuerza el compromiso del sector agrario con la innovación y la sostenibilidad", y defendió que la modernización energética es un pilar fundamental para mejorar la competitividad del campo canario y para preparar a sus profesionales para los desafíos futuros.

La obra, ejecutada por Tragsa, forma parte de las actuaciones financiadas por los fondos Next Generation en el marco del Plan de Recuperación.

Con esta planta fotovoltaica, la ECA de Tacoronte —un referente formativo en la isla desde 1966— integra la sostenibilidad en su día a día y se convierte en ejemplo de cómo las energías renovables pueden fortalecer tanto la transición energética del archipiélago como la evolución del sector agrario hacia un modelo más eficiente y respetuoso con el territorio.

La instalación del día: un autoconsumo fotovoltaico de 35,10 kWp para una serigrafía de Jaén

- El sistema instalado por Porcuna consta de 60 módulos monocristalinos de 585 W y un inversor de red trifásico de 30 kW, e incluye 30 optimizadores Solaredge P1200 y un cuadro de protección trifásico AC/DC de 30 kW.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/13/la-instalacion-del-dia-un-autoconsumo-fotovoltaico-de-3510-kwp-par...>

Jueves, 13 noviembre 2025

El sistema instalado por Porcuna consta de 60 módulos monocristalinos de 585 W y un inversor de red trifásico de 30 kW, e incluye 30 optimizadores Solaredge P1200 y un cuadro de protección trifásico AC/DC de 30 kW.

Jose Pedrosa

Porcuna, empresa jienense especializada en electricidad, fotovoltaica, domótica, aerotermia y cámaras de seguridad, entre otros servicios, ha puesto en marcha para una compañía del sector de la serigrafía en Mancha Real, Jaén, una instalación de autoconsumo fotovoltaico con una potencia de 35,10 kWp.

El CEO de la empresa, Manuel Porcuna, explicó a **pv magazine** que el sistema está compuesto por 60 módulos monocristalinos de 585 W modelo TOPHIKU6-585M, fabricados por Canadian Solar, un inversor de red trifásico de 30 kW modelo SE-3PH-30KW, de la compañía israelí Solaredge, monitorización mediante Energy Meter y seguimiento del consumo y la producción a través de una aplicación móvil.

La instalación incluye además una estructura coplanar para los módulos, de la empresa alemana Fischer, 30 optimizadores Solaredge P1200 y un cuadro de protección trifásico AC/DC de 30 kW.

«En cuanto a la rentabilidad del sistema, el gasto anual del cliente se situaba en 11.000 euros, con un gasto medio mensual de 916,67 euros. Gracias a la instalación, el ahorro anual estimado es de 6.218,15 euros, lo que supone un 56,53 % de reducción en la factura. El periodo de retorno de la inversión se calcula en 3,66 años y el valor actual neto a 25 años asciende a 97.814 euros», señaló Porcuna

Porcuna destacó también las principales ventajas y beneficios de la instalación: cinco años de garantía en la mano de obra, 25 años de garantía en el rendimiento de los módulos fotovoltaicos, 12 años de garantía en el material de los módulos y cinco años de garantía en el inversor.

“Además, ofrecemos financiación total o parcial inmediata y nos encargamos de todos los trámites con la compañía eléctrica y la administración”, concluyó.

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



La inversión en energías limpias en la Península Ibérica alcanza los 747 millones en lo que va de año

- La mayor parte de las operaciones del periodo se han concentrado en 'deeptech'



La inversión en energías limpias en la Península Ibérica alcanza los 747 millones en lo que va de año

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-inversi-n-en-energ-as-limpas-20251113>

Celia García-Ceca

Jueves, 13 noviembre 2025

Cleantech for Iberia, en su informe trimestral, recoge que la inversión en energías limpias en la Península Ibérica se ha duplicado en los nueve primeros meses del año, hasta situarse en 747,1 millones de euros. "Esta mejora refleja el impulso que está ganando este tipo de tecnologías entre los inversores y refuerza la posición de la región Iberia como un centro estratégico para la innovación en tecnologías limpias y la industrialización verde en Europa". En concreto, la mayor parte de las operaciones del periodo se han concentrado en 'deeptech' (empresas basadas en un descubrimiento científico o en una innovación de ingeniería significativa) e industrias vinculadas a la infraestructura, como automatización, propulsión limpia, solar y materiales avanzados, reflejando un cambio hacia soluciones escalables para la transición climática.

Así, entre las operaciones más recientes figuran las inversiones en compañías como la empresa de construcción 011h, que ha recibido 20 millones de euros para edificios inteligentes y neutros en carbono; la tecnológica Theker, que ha destinado 19,4 millones a robótica inteligente; o la portuguesa Bling, con una inversión de 16,2 millones de euros en servicios fotovoltaicos por suscripción. De esta manera, el informe subraya el potencial de Iberia para convertirse en el epicentro de la reindustrialización verde europea si se cubre el déficit de financiación para inversiones en tecnologías basadas en hardware.

El tercer trimestre del año estuvo marcado por la consolidación de la cada vez mayor confianza institucional en las tecnologías limpias en España y Portugal, y en el último trimestre se han dado a conocer importantes documentos como el borrador del Plan de Red Eléctrica 2030, con una inversión de 13.600 millones de euros en España, y el plan portugués para reforzar la seguridad del sistema eléctrico nacional, con una inversión de 400 millones de euros. En el último trimestre, la coalición para el desarrollo de las tecnologías limpias en la Península Ibérica, en la que participan organizaciones como BBVA o A&G, entre otras, con el impulso de Cleantech Group, que cuenta con el

apoyo de la fundación Breakthrough Energy, creada y financiada por Bill Gates, señala que España ha continuado avanzando en su compromiso con la transición ecológica y se ha sumado a la First Movers Coalition, una iniciativa liderada por el Foro Económico Mundial (WEF), que posiciona a la región y sus representantes como referentes de la descarbonización de la economía.

No obstante, Cleantech for Iberia estima que existe un déficit de inversión de 250.000 millones de euros hasta 2030 para cumplir los objetivos de transición ecológica, para lo que considera es necesario establecer una política clara que genere señales de demanda estables. Asimismo, aboga por impulsar una simplificación de los procesos y la financiación, coordinar las políticas nacionales bajo una agenda común de descarbonización industrial, ampliar y diversificar la financiación pública, además de movilizar capital privado internacional, reforzando los instrumentos destinados a la financiación en etapas avanzadas. De cara al cierre de 2025, Cleantech for Iberia propone acelerar la inversión, desbloquear proyectos de almacenamiento y red, y consolidar el liderazgo de Iberia en la transición verde europea.



Livoltek expondrá su nuevo sistema BESS y sus soluciones energéticas integrales en Genera 2025

- Livoltek participará en Genera 2025 en el stand 10E16 con su nuevo sistema BESS y sus soluciones energéticas integrales.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/movilidad-electrica/197264/livoltek-nuevo-sistema-bess-solucion...>

C de Comunicación

Jueves, 13 noviembre 2025

Livoltek, perteneciente al **Grupo Hexing**, participará en **Genera 2025** en el **stand 10E16**, donde presentará sus sistemas de almacenamiento de energía (BESS) diseñados para responder a la creciente demanda en España de flexibilidad energética, estabilidad de red y descarbonización industrial.

El principal protagonista de esta edición será el **BESS-125 kW / 261 kWh**, un sistema de almacenamiento modular con **refrigeración líquida**, **arquitectura 3-en-1** (batería + BMS + PCS) y **alta densidad energética**, desarrollado en plena consonancia con los objetivos de transición energética del país y el marco normativo establecido por el **RDL 7/2025** y la **UNE-EN 50549-1/-2**.

“Gracias a su diseño compacto, escalabilidad y protección multinivel, el sistema garantiza **máxima seguridad, eficiencia y rentabilidad**, permitiendo instalaciones rápidas, bajo mantenimiento y un retorno óptimo de la inversión (ROI) para proyectos C&I orientados al autoconsumo, gestión de picos de demanda o programas de flexibilidad de red”, explican desde la compañía.

Junto al sistema BESS, el fabricante también mostrará su batería insignia **All-in-One**, los cargadores **Motion Fast**, **Motion Compact** y **Bush EV**, así como una amplia gama de **inversores híbridos** y de **conexión a red**, reflejando su enfoque integral hacia soluciones **Solar + Storage + EV**.

Livoltek: servicio y soporte directo

El compromiso de Livoltek con el mercado español va más allá de la tecnología: la empresa cuenta con un **centro de servicio propio** , **dos almacenes locales** y un **equipo técnico y de posventa** que proporciona soporte directo a EPCs, instaladores y distribuidores.

Esta estructura local, que garantiza **entregas rápidas, puesta en marcha certificada y cumplimiento normativo** , está reforzada por la solidez global del Grupo Hexing, que opera 15 fábricas, 37 filiales internacionales y 21 almacenes locales en todo el mundo.

“En un contexto donde España impulsa el **almacenamiento distribuido** y los **servicios de flexibilidad energética** , Livoltek se posiciona como un socio estratégico que ofrece **soluciones BESS llave en mano** , permitiendo a las empresas **almacenar, gestionar y optimizar la energía** conforme evoluciona el marco regulatorio y de mercado”, finalizan.



Matheus Cerutti es el nuevo Head de Ventas para América Latina en Astronergy

- Astronergy fortalece su equipo en América Latina con el nombramiento de Matheus Cerutti como nuevo Head de Ventas. Con más de diez años de experiencia en el ...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/matheus-cerutti-es-el-nuevo-head-de-ventas-para-america-latina-en-astr...>

Jueves, 13 noviembre 2025

13 noviembre 2025 0

Astronergy anuncia a **Matheus Cerutti** como su nuevo Head de Ventas para América Latina , fortaleciendo la estrategia de crecimiento de la compañía en la región. Respaldado por una década dedicada al sector solar, Cerutti aporta un historial de excelentes resultados y experiencia en empresas de referencia del mercado, incluidas otras grandes marcas de módulos fotovoltaicos.

El movimiento se produce tras la incorporación de Eduardo Gama a Sungrow como Director de Ventas y Marketing. Socios en etapas anteriores de su carrera, Cerutti dará continuidad al legado de Gama, con foco en acelerar el crecimiento y la consolidación de Astronergy en los principales mercados latinoamericanos.

En los últimos años, el fabricante chino registró una fuerte expansión en Brasil, pasando del 8.º lugar en importaciones en 2023 al Top 3 en 2024, según estudios de Greener. En 2025, la empresa mantuvo el liderazgo hasta agosto, lo que refuerza su protagonismo en el mercado nacional.

“Llego a Astronergy con mucha energía y la confianza de que construiremos juntos una trayectoria de éxito. La empresa ha ganado mucho espacio en el mercado y es un honor integrar el equipo en este momento. Estoy seguro de que tendremos muchos logros por delante”, afirma Matheus Cerutti, Head de Ventas LATAM de Astronergy.

En su cartera de clientes, **Astronergy** **está presente en los principales distribuidores de módulos fotovoltaicos de la región** , como BelEnergy, WEG y Fortlev, además de grandes socios de proyectos como Atlas Renewable Energy y Kroma Energia.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Nextracker cambia su nombre a Nextpower y se expande a todo el ciclo de vida de las plantas fotovoltaicas - Energética 21

- La compañía busca con la nueva identidad reflejar su posición como empresa innovadora en tecnologías energéticas integradas.



Nextracker cambia su nombre a Nextpower y anuncia el desarrollo de una línea de productos de conversión de energía.

1 nextpower 2 nextracker 3 conversión de energía 4 seguidores solares 5 soluciones tecnológicas integradas 6 energía fotovoltaica

<https://energetica21.com/noticia/nextracker-cambia-nombre-nextpower-expande-todo-ciclo-vida-plantas-fotov...>

Energética 21

Jueves, 13 noviembre 2025

La compañía busca con la nueva identidad reflejar su posición como empresa innovadora en tecnologías energéticas integradas.

Nextracker ha anunciado su cambio de marca a **Nextpower**, reflejando su transformación en un **proveedor global de soluciones tecnológicas integradas** para la generación de energía. La nueva denominación representa la evolución de la empresa desde los seguidores solares hacia una plataforma que ofrece **tecnologías y servicios avanzados** para todo el ciclo de vida de las plantas fotovoltaicas.

Nextpower ofrece un ecosistema conectado que integra **soluciones estructurales, eléctricas y digitales**, desde el diseño y la construcción hasta la operación y el mantenimiento. En el marco de su estrategia de expansión, la compañía ha anunciado el desarrollo de una **nueva línea de sistemas de conversión de energía a gran escala**, cuyos primeros envíos están previstos para **2026**.

“El nuevo nombre refleja nuestra evolución y el compromiso de ofrecer soluciones integradas, fiables y escalables para los sistemas energéticos más avanzados del mundo”, afirmó **Dan Shugar**, fundador y CEO de Nextpower. “Hemos construido una plataforma tecnológica que aporta valor en

toda la cadena de la energía solar, con una visión clara hacia la robótica, la inteligencia artificial y la automatización”.

El CFO de Nextpower , **Chuck Boynton** , destacó que la compañía prevé alcanzar entre **4.800 y 5.600 millones de dólares de ingresos en 2030** , con aproximadamente un tercio de ellos procedentes de productos y servicios no vinculados a los seguidores solares. “Estas metas reflejan la fortaleza de nuestro modelo de negocio y nuestra capacidad para sostener un crecimiento rentable y disciplinado”, afirmó.

La transformación hacia Nextpower llega en un momento de fuerte aumento de la demanda global de electricidad, impulsada por la **IA, los centros de datos y la electrificación de edificios y transporte** . Según la Agencia Internacional de Energía, los centros de datos de Estados Unidos consumirán más electricidad que todas las industrias manufactureras del país antes de 2030, situando a la **energía solar** como la fuente de generación más competitiva y de mayor crecimiento.

Con más de **150 GW de capacidad instalada en todo el mundo** y una década consecutiva como líder del mercado de seguidores solares, **Nextpower** consolida así su posición como uno de los principales referentes tecnológicos del sector y un aliado clave para la transición energética global.

Nomad Solar Energy inaugura en Villarrubia de Santiago (Toledo) su nueva planta de generadores solares móviles

- Nomad Solar Energy, especializada en el desarrollo de generadores solares móviles, inaugura su fábrica en Villarrubia de Santiago (Toledo).



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/197308/nomad-solar-energy-villarrubi...>

C de Comunicación

Jueves, 13 noviembre 2025

"La inauguración de Nomad Solar Industries no solo representa el inicio de una nueva etapa para nuestra compañía, sino también un paso decisivo hacia una industria más sostenible y una energía verdaderamente accesible y limpia", aseguran desde la compañía.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

Nomad Solar Energy, compañía especializada en el desarrollo y producción de generadores solares móviles, ha inaugurado su nueva fábrica en **Villarrubia de Santiago (Toledo)**. El evento contó con la presencia del presidente de Castilla-La Mancha, Emiliano García-Page, junto a la alcaldesa de la localidad, María Concepción Monzón de Gracia, y demás representantes institucionales y empresariales del sector energético.

"La inauguración de Nomad Solar Industries no solo representa el inicio de una nueva etapa para nuestra compañía, sino también un paso decisivo hacia una industria más sostenible y una

La fábrica de Nomad Solar Energy en Villarrubia de Santiago

Con una superficie

energía verdaderamente
accesible y limpia”

superior a
**15.000 metros
cuadrados** , la
planta permitirá

producir miles de unidades anuales de los sistemas **Nomad Energy Box** , equipos que integran tecnología fotovoltaica, almacenamiento inteligente y movilidad. Así lo trasladan desde la compañía, donde también indican que estas soluciones están pensadas para suministrar energía en entornos sin conexión a la red eléctrica.

En palabras de García-Page, iniciativas como esta contribuyen al **desarrollo tecnológico, industrial y de empleo en la región** : “Esta fábrica no solo genera energía, sino también empleo, desarrollo tecnológico y orgullo regional”, señaló, destacando el valor estratégico de la iniciativa. Durante la inauguración también se destacaron las oportunidades de la planta para diversos sectores, como construcción, agricultura, minería, defensa y emergencias.

Según estimaciones de la firma, esta fábrica traerá consigo **más de 100 puestos de trabajo** entre empleos directos e indirectos, además de fomentar la colaboración con proveedores locales. Por otro lado, la compañía también ha manifestado su compromiso con la **formación técnica y la colaboración público-privada** para fomentar el talento especializado en energías limpias y movilidad sostenible. La instalación permitirá, a su vez, “atender **proyectos internacionales** y ofrecer suministro a diversos países”, refieren.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)



Nuevo gestor de excedentes fotovoltaicos para aprovechar la energía sobrante en otras aplicaciones

- El Gen9 serie 8 v21 toma datos para saber si sobra energía solar y la deriva de forma automática una carga resistiva, que convierte la energía eléctrica en calor o luz, como un termo eléctrico para calentar agua.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/13/nuevo-gestor-de-excedentes-fotovoltaicos-para-aprovechar-la-energi...>

Jueves, 13 noviembre 2025

El Gen9 serie 8 v21 toma datos para saber si sobra energía solar y la deriva de forma automática una carga resistiva, que convierte la energía eléctrica en calor o luz, como un termo eléctrico para calentar agua.

Pilar Sánchez Molina

Este miércoles, **pv magazine** escribió acerca de Apparent Inc., una startup estadounidense que ha lanzado al mercado un calentador de agua fotovoltaico alimentado por DC que, según afirma, puede compensar el 100 % del coste de calentar el agua de un hogar.

Un comentario en la entrada señalaba que ya existe «un gestor de excedentes fabricado en España que va muy bien para calentar el agua del termo eléctrico. Una resistencia de continua es carísima. No se cómo resuelven la seguridad. Con CA corriente alterna funciona el diferencial. No es todo o nada».

El comentario se refería al gestor de excedentes Gen9 serie 8 v21, un dispositivo de control dinámico del excedente solar en tiempo real. Toma datos para saber si sobra energía solar y lo deriva de forma automática una carga resistiva, es un tipo de carga eléctrica que convierte la energía eléctrica en calor o luz, como un termo eléctrico para calentar agua. Admite una potencia máxima de 3500 W y 3000 W sostenidos, en mono fase. Se puede usar también para cargar el vehículo eléctrico o alimentar acumuladores de calor.

Según el portal web que lo comercializa por 116 euros (IVA incluido), es compatible con inversores Victron, Huawei, Fronius, GoodWe «y más», y permite la integración domótica con Home Assistant, Node-RED y MQTT.

«A diferencia de un enchufe inteligente, que es todo o nada, el gestor modula la potencia de salida, es decir, si sobran 100 W, envía 100 W al termo de agua», explican.

La regulación de potencia se realiza de manera suave con un TRIAC, que corta la onda de corriente alterna (CA).

Cuenta con protecciones térmicas, ventilación automática y monitoreo remoto, y resulta configurable desde el navegador. Lleva instalado el firmware FreeDS.

Su tamaño es de 133 mm x 100 mm x 50 mm, y resulta “ideal para cuadros eléctricos o junto al inversor”, según explican desde la empresa.

“El GEN9 ve cuánta energía te sobra y redirige esa energía a donde más te interesa: por ejemplo, si tu instalación genera un excedente de 2 kW, el GEN9 lo redirige al termo eléctrico. Cuando el agua está caliente, apaga el termo o redirige el excedente a otro equipo», añaden.

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

RIC Energy inicia la construcción de sus primeras plantas solares en España

- RIC Energy ha puesto la primera piedra de las plantas fotovoltaicas Bluesol 1 y Bluesol 2, ubicadas en el municipio de Almodóvar del Campo (Ciudad Real).



José Luis Moya, CEO global de RIC Energy.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ric-energy-inicia-la-construccion-de-sus-primeras-plantas-solares-en-espana/>

Redacción

Viernes, 14 noviembre 2025

El CEO global de RIC Energy, José Luis Moya, destacó que “la construcción de estas plantas fotovoltaicas supone un hito para RIC Energy en su transformación a IPP

RIC Energy

Se trata de las primeras plantas que la compañía construye en España, un hito estratégico en su transformación hacia productor independiente de energía (IPP), tras más de 20 años de trayectoria como desarrollador de proyectos renovables en distintas tecnologías y mercados de cuatro continentes.

Las dos plantas fotovoltaicas contarán con una potencia conjunta instalada de más de 60 MW de generación eléctrica, suficiente para abastecer el consumo medio de 150=.000 hogares y evitarán la emisión de 40.000 toneladas de CO2 al año.

Durante el acto, el CEO global de RIC Energy, **José Luis Moya**, destacó que “la construcción de estas plantas fotovoltaicas supone un hito para RIC Energy en su **transformación a IPP** tras más de 20 años desarrollando proyectos fotovoltaicos y de otras tecnologías para terceros en todo el mundo. Esta experiencia nos ha llevado a dar un paso más en nuestra evolución estratégica y estamos felices de acometer este proyecto”.

El evento contó con la presencia de los alcaldes de Almodóvar del Campo, **José Lozano García**; y Brazatortas, **Pablo Toledano Dorado** , en reconocimiento al impacto regional del proyecto.

La construcción generará entre 60 y 200 empleos, en el momento pico de la construcción, y correrá a cargo de GES- Global Energy Services, empresa española líder en ingeniería, construcción y servicios para proyectos de energías renovables, con más de 30 años de trayectoria en el mercado.

GES llevará a cabo la construcción de las plantas solares fotovoltaicas Bluesol I y II a través de un contrato EPC y también ejecutará la infraestructura de evacuación del proyecto con la construcción de una línea de alta tensión.

Para la construcción de este proyecto RIC Energy ha cerrado un acuerdo de financiación de 29,5 millones de euros, con Alameda Energy Fund, fondo de 200 millones de euros de Beka Credit, especializado en financiación de proyectos de energía renovable. La operación de financiación se ha basado exclusivamente en la viabilidad del proyecto, sin necesidad de garantías corporativas por parte del accionista.

Sant Esteve Sesrovires licita la instalación fotovoltaica de 570 kW en cinco edificios municipales

- El contrato, que se divide en dos lotes, tiene un valor estimado de 1.294.043 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 17 de noviembre.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/13/sant-esteve-sesrovires-licita-la-instalacion-fotovoltaica-de-570-kw-en-...>

Jueves, 13 noviembre 2025

El contrato, que se divide en dos lotes, tiene un valor estimado de 1.294.043 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 17 de noviembre.

Jose Pedrosa

Instalación de marquesinas fotovoltaicas

Imagen: Unsplash / Hasnan Monir

El Ayuntamiento de Sant Esteve Sesrovires (Barcelona) ha abierto una licitación para ejecutar las obras del "Proyecto técnico ejecutivo de instalación de placas fotovoltaicas en el complejo deportivo, en la pista Francesc Castellet y en la escuela La Roureda".

El contrato tiene un valor estimado de 1.294.043 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 17 de noviembre.

El proyecto se estructura en dos lotes:

Lote 1: Corresponde a la instalación fotovoltaica en el complejo deportivo, con una potencia aproximada de 400 kW. Esta instalación requiere una conexión de media tensión y, potencialmente, la construcción de un centro de transformación específico.

El presupuesto es de 796.440 euros y el plazo de ejecución es de tres meses. El lote contempla una instalación solar fotovoltaica en régimen de autoconsumo compartido de 178,60 kWp, 211,97 kWp y 49,35 kWp de nueva instalación solar ubicada en una pérgola de nueva construcción, en la cubierta del pabellón y en el centro acuático, respectivamente.

Lote 2: Comprende dos instalaciones separadas de 170 kW cada una, ubicadas en la pista Francesc Castellet y en la escuela La Roureda. Estas instalaciones son de menor potencia y pueden conectarse en baja tensión o ser agregadas.

El presupuesto es de 486.909 euros y el plazo de ejecución es de cuatro meses. El lote contempla la ejecución de una nueva instalación solar fotovoltaica en régimen de autoconsumo compartido de 177,66 kWp, ubicada en la cubierta de la pista Francesc Castellet, y otra de 175 kWp en la cubierta de la escuela La Roureda.

Las actuaciones no están financiadas por 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

Simulación, predicción y flexibilidad: la receta tecnológica del ITE para la energía del futuro - Energética 21

- ITE ha llevado a cabo un nuevo proyecto en el que se ha desarrollado una herramienta digital para facilitar la gestión y la planificación de las necesidades energéticas de empresas y comunidades, en un contexto de transición hacia un sistema eléctrico más descentralizado, flexible y bajo en carbono.



Penflex ITE

reducir costes energéticos

autoconsumo

herramienta digital

ite

gestión energética

prosumidor

<https://energetica21.com/noticia/simulacion-prediccion-flexibilidad-receta-tecnologica-ite-energia-futuro/>

Energética 21

Jueves, 13 noviembre 2025

ITE ha llevado a cabo un nuevo proyecto en el que se ha desarrollado una herramienta digital para facilitar la gestión y la planificación de las necesidades energéticas de empresas y comunidades, en un contexto de transición hacia un sistema eléctrico más descentralizado, flexible y bajo en carbono.

ITE, como centro tecnológico de la energía, ha llevado a cabo un nuevo proyecto en el que se ha desarrollado una **herramienta digital para facilitar la gestión y la planificación de las necesidades energéticas de empresas y comunidades**, en un contexto de transición hacia un sistema eléctrico más descentralizado, flexible y bajo en carbono. Para ello, se ha creado un modelo de análisis para que las empresas o particulares puedan hacer simulaciones de sus escenarios de consumo según su demanda y puedan conocer qué tipo de suministro necesitan. Y, por el contrario, las que generan energía, conocer cuando es el momento óptimo para volcarlo a la red.

“PLenFlex propone avanzar hacia **una planificación de red más moderna y flexible**, incorporando análisis probabilístico y gestión de incertidumbre para integrar de forma ordenada la creciente penetración de renovables”, afirma Jorge Cano, responsable del proyecto en ITE. “Las empresas y usuarios tienen más oportunidades para generar y gestionar su propia energía, pero también afrontan más complejidad. Nuestro objetivo es dotarles de herramientas sencillas y robustas para

planificar inversiones, optimizar la operación y participar en nuevos modelos de negocio energéticos”.

El proyecto impulsa **el papel del prosumidor** —quien produce, consume, almacena y gestiona energía — mediante modelos de simulación, predicción y planificación que permiten visualizar escenarios, evaluar el impacto de tecnologías como fotovoltaica, baterías, bombas de calor o vehículo eléctrico, y tomar decisiones informadas tanto a nivel individual como colectivo.

Entre sus desarrollos clave destacan una **herramienta integral para cuantificar y agregar flexibilidad energética** —facilitando su provisión a través de agregadores o comunidades energéticas— y una herramienta de planificación que integra modelos energéticos, simulación de escenarios y generación de indicadores económicos, energéticos y ambientales para apoyar decisiones de inversión y dimensionamiento óptimo.

PLenFlex también ha abordado uno de los grandes retos del sistema: la capacidad de la red para absorber toda la generación renovable proyectada. Para ello han diseñado metodologías de planificación que sustituyen enfoques deterministas por técnicas que gestionan la incertidumbre de la demanda y la generación distribuida, con el fin de priorizar inversiones eficientes y evitar cuellos de botella.

Los resultados del proyecto PLenFlex han estado especialmente orientados a **pymes e industrias, cooperativas, municipios y comunidades energéticas**, así como a **empresas tecnológicas** del sector, gestores energéticos, agregadores y operadores de red. Cualquier entidad con recursos energéticos distribuidos —o que esté valorando incorporarlos— puede beneficiarse de las herramientas de PLenFlex para reducir costes, aumentar el autoconsumo y acceder a servicios de red y mercados de flexibilidad.

Desde su inicio en 2024, el proyecto ha generado **informes de referencia sobre mecanismos de flexibilidad**, teoría de mercados y requisitos de participación, así como sobre procedimientos de planificación de redes. Además, han avanzado en la simulación de mercados y la prospectiva de precios, y en el diseño de metodologías de reducción de escenarios para acelerar los análisis bajo incertidumbre.

Solardrone presenta en GENERA su sistema ARGOS, que detecta fallos invisibles y previene incendios en plantas solares - Energética 21

- La startup extremeña mostrará un dron capaz de inspeccionar cableado y conectores ocultos tras los módulos para identificar anomalías térmicas que originan la mayoría de incendios en instalaciones fotovoltaicas.



Solardrone presenta en GENERA su sistema ARGOS, que detecta fallos invisibles y previene incendios en plantas solares.

sistema argos

solardrone

prevención de incendios

plantas solares

detección de fallos

tecnología fotovoltaica

<https://energetica21.com/noticia/solardrone-presenta-genera-sistema-argos-detecta-fallos-invisibles-previene-i...>

Energética 21

Jueves, 13 noviembre 2025

La startup extremeña mostrará un dron capaz de inspeccionar cableado y conectores ocultos tras los módulos para identificar anomalías térmicas que originan la mayoría de incendios en instalaciones fotovoltaicas.

Solardrone presentará en **Genera 2025** su sistema **ARGOS**, una solución robótica diseñada para detectar hasta el **90% de los fallos** que pueden desencadenar incendios en instalaciones fotovoltaicas antes de que se produzcan. La tecnología permite inspeccionar cableado y conexiones **MC4** situadas detrás de los módulos, una zona prácticamente inaccesible sin intervención manual.

Según datos del sector asegurador, alrededor del **72%** de los incendios en plantas solares se origina por errores de instalación o defectos de producto que provocan arcos eléctricos que pueden alcanzar temperaturas de **3.000 °C**.

“Podemos prevenir hasta el 90% de los incendios detectando fallos en conexiones y otros componentes que ninguna otra tecnología puede ver sin intervención manual”, explica **José Quesada**, ingeniero aeronáutico y fundador de Solardrone.

El sistema **ARGOS** combina vuelo autónomo de precisión milimétrica, termografía de alta resolución e inteligencia artificial capaz de procesar miles de imágenes para identificar puntos calientes con diferencias de apenas **2 °C** , anticipándose al sobrecalentamiento y evitando que alcance niveles críticos.

Fundada en **2017** , Solardrone ha inspeccionado más de **700 instalaciones** en España, Portugal, Estados Unidos y Sudamérica, validando su tecnología en más de **10 GWp** instalados.

La compañía demostrará en vivo las capacidades de **ARGOS** durante **Genera 2025** , desde el **stand 10F02** , reforzando el liderazgo español en soluciones avanzadas de mantenimiento y prevención en plantas solares.



Acciona cerrará ventas de renovables por 1.000 millones

C.Morán. Madrid

Acciona mantiene un ritmo más lento de ejecución de desinversiones comprometido a comienzos de año para llegar a la realización hasta 1.700 millones de euros en términos de ebitda de activos renovables. Según el informe de tendencias presentado ayer por la empresa de los Entrecanales a la CNMV, Acciona ha cerrado acuerdos valorados en 800 millones de euros y prevé “operaciones adicionales que representan un valor agregado en el entorno de 1.000 millones de euros y que podrían acordarse próximamente, si bien con un cierto desfase temporal respecto al calendario inicialmente previsto”.

En su estrategia de rotación de activos, la compañía se ha quedado sensiblemente por debajo del umbral previsto de hasta 1.700 millones de euros, por lo que “la expectativa de deuda neta reportada a cierre del ejercicio se sitúa en torno a 4.200 millones de euros”, remarca la multinacional.

Entre las desinversiones que el grupo prevé cerrar en semanas destaca el acuerdo con Luz del Sur para la venta del parque eólico San Juan de Marcona (136 MW) en Perú y otro con Opdenenergy para la venta de 440 MW eólicos en España por un valor conjunto de unos 750 millones.

Acciona Energía mantiene sus objetivos financieros para final de año, con un ebitda en 2025 de hasta 1.750 millones de euros. En el conjunto de la corporación, se mantiene un objetivo de ebitda en el rango de 2.700-3.000 millones de euros.

En el capítulo de construcción, Acciona destacó ayer un crecimiento récord de la cartera agregada hasta 121.241 millones de euros, lo que representa un 125% más sobre la posición a finales del año pasado. La cartera incluye el contrato de la autopista SR-400, en Atlanta (EEUU), el mayor proyecto de financiación público-privada con bonos realizado en el mercado estadounidense.

El grupo también ha ganado nuevos contratos que han fortalecido cartera hasta tasas récord. Destaca la transmisión Central West Orana (Australia), el saneamiento y alcantarillado de 48 municipios en el estado de Paraná (Brasil) y el servicio de saneamiento Cesan (Brasil). Ade-



JM/Cadenas

José Manuel Entrecanales, presidente de Acciona.

Las nuevas desinversiones se suman a los 800 millones ya cerrados en el año

La cartera de negocio de infraestructuras del grupo asciende a 121.000 millones

más, el grupo cuenta con nuevas oportunidades identificadas en autopistas en EEUU tras ser precalificado en la autopista I-24 de Tennessee y en la I-285 East Express Lanes de Atlanta (Georgia). “Contamos con un extenso *pipeline* de oportunidades de gran escala en Managed Lanes, por un importe de inversión cercano a los 80.000 millones de dólares en el medio plazo (2-3 años)”, indica la empresa.

Silence vende más

En cuanto a la marcha de filiales, destaca la alemana Nordex, especializada en la construcción de turbinas eólicas. Hasta septiembre, crecen los pedidos de nuevas turbinas hasta 6.661 millones de euros, un 31% más. La filial germana ha disparado cartera a 14.911 millones de euros, el 16,7% más en lo que va de año, con un ebitda de 324 millones, un 71,5% más. Nordex ha revisado al alza su margen ebitda, hasta elevarlo al 8,5%.

En cuanto al negocio de movilidad, la filial Silence, fabricante de vehículos eléctricos de dos y cuatro ruedas, vendió 2.522 unidades entre motos y coches en los nueve primeros meses de 2025, lo que supone un 45,5% más.

Acciona Energía mantiene su objetivo de vender 1.700 millones en activos renovables pero con cierto retraso

- Acciona Energía ha mantenido sin cambios su objetivo de vender activos renovables por un importe de entre 1.500 y 1.700 millones de euros.



Parque eólico Chiripa de Acciona Energía.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-mantiene-su-objetivo-de-vender-1-700-millones-en-activo...>

Redacción

Viernes, 14 noviembre 2025

Acciona Energía ha mantenido sin cambios su objetivo de vender activos renovables por un importe de entre 1.500 y 1.700 millones de euros, aunque admite que el plan se llevará a cabo con cierto desfase temporal respecto al calendario inicialmente previsto.

En su último informe tendencias, que no recoge las principales partidas de sus cuentas financieras al ser trimestral, avanza que ya trabaja en varias operaciones de su plan de rotación de activos que representan un valor agregado en el entorno 1.000 millones de euros.

Durante los primeros nueve meses del año, la compañía acordó operaciones por valor de aproximadamente 800 millones de euros, previéndose el cierre de las mismas antes del 31 de diciembre de 2025.

Acciona Energía, en España

En el **ámbito energético**, el informe también recoge una caída de las previsiones de producción de energía para este año, estimando ahora que estará en torno a 25.000 gigavatios hora (GWh), frente a los 26.000 previstos, debido a una puesta en servicio de nuevas instalaciones "más lenta y compleja", pero que debería tener un impacto temporal.

A cierre del tercer trimestre, la producción alcanzaba los 20.213 GWh, un 2,3% más que hace un año, aunque en España esta partida descendió un 24%, hasta los 6.949 GWh. No obstante, el precio en

España subió un 10,2%, hasta los 79,9 MWh, frente al descenso del 5,6% en el conjunto de su actividad mundial. La capacidad instalada aumentó un 5,8%, hasta los 15.159 MW.

Por otra parte, en un entorno más estable respecto a trimestres anteriores para las energías renovables, Acciona Energía ha decidido acometer nuevos desarrollos selectivos en Filipinas, Tailandia y Chile, con lo que la inversión total antes de rotación esperada ahora para el conjunto del año se sitúa entre 1.400 y 1.450 millones de euros, frente a los 1.300 millones que se preveían anteriormente.

La cartera de infraestructuras

Más allá de la división energética, el área de infraestructuras de Acciona alcanzó un crecimiento récord de la cartera agregada, tras duplicarse hasta los 121.241 millones de euros, debido a la incorporación de la autopista SR-400 de Atlanta (Estados Unidos).

En concreto, esta adjudicación aportó 62.600 millones de euros a su cartera agregada, que incluye los proyectos consolidados por puesta en equivalencia. La cartera global asciende a 30.551 millones, un 7% más tras sumar 1.900 millones de euros de esa autopista.

Por su parte, el negocio inmobiliario incrementó su cartera de preventas hasta las 1.790 unidades (+145,3%), mientras que su gestora Bestinver cerró septiembre con 7.328 millones de euros de activos bajo gestión, un 7,9% más.

Acciona Energía instalará una batería de 1 GWh en el desierto de Atacama para reforzar la gestión de la energía solar en Chile - Energética 21

- El proyecto BESS, integrado en el complejo fotovoltaico Malgarida, permitirá almacenar y despachar energía durante 5 horas, impulsando la flexibilidad y la descarbonización del sistema eléctrico chileno.



Acciona Energía instalará una batería de 1 GWh en el desierto de Atacama para reforzar la gestión de la energía solar en Chile.

acciona energía batería de 1 gwh desierto de atacama energía solar chile almacenamiento energético malgarida

<https://energetica21.com/noticia/acciona-energia-instalara-bateria-1-gwh-desierto-atacama-reforzar-gestion-en...>

Energética 21

Jueves, 13 noviembre 2025

El proyecto BESS, integrado en el complejo fotovoltaico Malgarida, permitirá almacenar y despachar energía durante 5 horas, impulsando la flexibilidad y la descarbonización del sistema eléctrico chileno.

Acciona Energía construirá un sistema de almacenamiento energético en baterías (BESS) de **1 GWh** en su complejo fotovoltaico **Malgarida** —de **238 MWp**— ubicado en el desierto de Atacama (Chile). Con entrada en operación prevista para **2027**, se convertirá en uno de los mayores proyectos de baterías de **América Latina**.

La instalación contará con **200 MW de potencia** y **1 GWh de capacidad**, lo que permitirá suministrar **200 MW** durante **5 horas** continuas. Esta configuración facilitará **almacenar y gestionar la energía solar** producida en Malgarida a lo largo del día para su uso nocturno, reduciendo la dependencia de combustibles fósiles y las emisiones de **CO2** asociadas.

Con este proyecto, Acciona Energía reforzará la integración de las energías renovables en Chile, donde actualmente opera **922 MW** de capacidad instalada, distribuidos en 3 parques eólicos — **Punta Palmeras**, **San Gabriel** y **Tolpán Sur** — y 5 plantas solares: **El Romero**, **Usya**, **Almeyda** y **Malgarida**.

La compañía desarrolla además una cartera adicional de **1,5 GWh** de almacenamiento vinculada a sus plantas fotovoltaicas en el país. El impulso a esta tecnología, favorecido por la reducción de costes y su creciente potencial, permitirá un uso más eficiente de la elevada producción solar diurna, facilitando su disponibilidad en momentos de mayor demanda.

Los sistemas BESS a escala utility son esenciales para **estabilizar la red** , garantizar el suministro en horas punta y maximizar la aportación de energía limpia. Con esta iniciativa, Acciona Energía avanza en su estrategia de apoyo a la **descarbonización** del sistema eléctrico chileno.

Acciona Energía instalará una batería de 1GWh de capacidad en el desierto de Atacama en Chile

- Acciona Energía ha anunciado la construcción de un proyecto de almacenamiento de baterías de 1 GWh de capacidad en el desierto de Atacama.



Acciona Energía instalará una batería de un GWh de capacidad en el desierto de Atacama.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-instalara-una-bateria-de-un-gwh-de-capacidad-en-el-desie...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

1 comentario publicado

Acciona Energía ha anunciado la construcción de un proyecto de almacenamiento de energía en baterías (BESS) de un gigavatio hora (GWh) de capacidad en su complejo fotovoltaico Malgarida, situado en el desierto de Atacama, en Chile.

Con la puesta en marcha prevista a comienzos del 2027, este será uno de los proyectos de almacenamiento en baterías más grandes de América Latina, según ha informado la empresa en un comunicado.

La batería tendrá 200 megavatios (MW) de potencia y un GWh de capacidad, lo que supone que podrá suministrar unos 200 MW de energía durante cinco horas.

La batería de Acciona Energía

De esta manera, la batería permitirá almacenar, gestionar y suministrar la energía fotovoltaica en Malgarida a distintas horas, garantizando así que la energía generada por la planta durante el día también pueda utilizarse por la noche.

El redactor recomienda

- **Acciona Energía y el Ayuntamiento de Madrid inauguran una electrolinera renovable en Vicálvaro**
- **Acciona Energía y Nissan ofrecen recargas gratuitas a los nuevos clientes de eléctricos**
- **Acciona Energía vende su participación del 65% en un parque eólico en Costa Rica a Ecoenergía por 71,4 millones**

La puesta en marcha de este proyecto se suma a una capacidad total instalada de 922 MW repartida en tres parques eólicos de Acciona Energía en Chile --Punta Palmeras (45MW), San Gabriel (183MW) y Tolpán Sur (84MW)-- y cinco plantas fotovoltaicas --El Romero (246MWp), Usya (64MWp), Almeyda (62MWp) y Malgarida (238MWp).

Asimismo, la firma también está desarrollando una cartera de tres proyectos de almacenamiento de energía en baterías por un total de 1,5 GWh vinculados a sus plantas fotovoltaicas en este país.

Agnosticismo tecnológico, pero no fiscal: la paradoja de la bomba de calor

- España necesita un plan de promoción de la bomba de calor. La tecnología está lista y las empresas españolas ofrecen soluciones para todos los usos.



Agnosticismo tecnológico, pero no fiscal: la paradoja de la bomba de calor

<https://elperiodicodelaenergia.com/agnosticismo-tecnologico-pero-no-fiscal-la-paradoja-de-la-bomba-de-calor/>

Marta San Román

Jueves, 13 noviembre 2025

¿Por qué desde algunos ángulos se impulsa el argumento de la “neutralidad tecnológica”, pero no el de la “neutralidad fiscal”? Mientras premiamos el gas y penalizamos la electricidad, seguimos gravando el calor limpio como si fuera un lujo. La bomba de calor no pide privilegios, solo justicia: igualdad de trato en impuestos, señales de precio y políticas públicas. Porque lo que está en juego no es una etiqueta energética, sino también la seguridad del país, la resiliencia del sistema y la competitividad industrial.

La transición térmica en el tablero geopolítico

La transición térmica española ya no es un deseo: ha arrancado. Y si algo dejó claro el **V Foro de la Bomba de Calor**, celebrado en Madrid el 21 de octubre, es que esta tecnología ha pasado de ser “una alternativa eficiente” a convertirse en una **infraestructura estratégica** para la seguridad energética, la flexibilidad de la red y la descarbonización real de hogares, servicios e industria.

Organizado por **AFEC** e **Iberdrola**, el foro reunió a representantes del Gobierno, de la industria eléctrica y del sector renovable. El consenso fue rotundo: **electrificar el calor** es el camino más rápido, sólido y coste-efectivo para reducir emisiones y dependencia fósil.

Desde AFEC impulsamos esta agenda con un **plan de promoción de la bomba de calor** que combina divulgación técnica, propuestas regulatorias, colaboración sectorial, etc. La tecnología está lista y las

empresas españolas ofrecen soluciones para todos los usos: residencial, terciario e industrial de media y alta temperatura, integradas con autoconsumo, almacenamiento y control inteligente.

El obstáculo ya no es técnico. Es **fiscal y normativo**.

De la eficiencia al valor sistémico

En el foro se destacó una idea clave: la bomba de calor no solo ahorra energía, sino que **aporta flexibilidad y seguridad**. Con tarifas horarias y control digital puede desplazar demanda, precalentar o almacenar energía térmica en momentos de alta generación renovable, reduciendo picos y reforzando la resiliencia del sistema.

No es teoría: el experto europeo **Jan Rosenow**, referente internacional en políticas energéticas y cambio climático, demostró que las bombas de calor pueden recortar hasta un 30% los picos de carga mediante estrategias de gestión inteligente. Si “los sistemas eléctricos del futuro se construyen también con consumo inteligente”, la bomba de calor es una de sus herramientas más potentes.

Esta visión encaja con la estrategia nacional presentada en “*Electrificación: una oportunidad país*”: una red más moderna y anticipatoria, capaz de absorber nueva demanda industrial y de centros de datos. En ese tablero, la bomba de calor es **un activo sistémico**: convierte renovables en calor útil con coeficientes de rendimiento muy superiores a cualquier alternativa fósil, reduce importaciones y hace **más predecible** la factura energética a medio plazo.

Agnosticismo tecnológico, sí. Pero también fiscal.

Europa, y con ella España, ha abrazado la idea de la neutralidad tecnológica: no imponer tecnologías, sino resultados. Pero seguimos sin practicar la **neutralidad fiscal**.

Mientras la electricidad soporta una carga impositiva muy superior al gas, se frena la electrificación del calor justo cuando el mix eléctrico es más limpio que nunca. Además, el **factor de paso de energía primaria (PEF)** sigue siendo injustamente favorable al gas, distorsionando certificados energéticos, etiquetas y decisiones de inversión.

La buena noticia es que la Administración ha anunciado su **revisión a la baja** con horizonte 2030, alineada con un sistema eléctrico cada vez más renovable. AFEC pide que ese cambio **se adelante lo más posible**, para enviar señales de precio coherentes y acelerar la transición.

Un pacto por la coherencia

Desde AFEC proponemos un **pacto de coherencia fiscal y regulatoria** basado en tres pilares:

1. **Equilibrar la fiscalidad**, para que el kWh eléctrico no pague más que el fósil.
2. **Revisar el PEF** con metodología transparente y alineada con el PNIEC.
3. **Armonizar** edificación, climatización, etiquetado e incentivos (fiscales y basados en ahorros futuros) para evitar mensajes contradictorios.

No pedimos privilegios. Pedimos neutralidad.

Redes que anticipen, no que bloqueen

Las redes eléctricas son el nuevo suelo industrial del siglo XXI. AFEC apoya la orientación del MITECO hacia inversiones anticipadas, proyectos reales y digitalización. La bomba de calor cumple todos los requisitos para estar en primera línea: soluciones maduras, replicables y de impacto directo en la demanda local.

Se necesita **una red más inteligente** y accesos más ágiles.

Del hogar al horno industrial

Hogares: sustituir calderas de gasóleo o gas por bombas de calor reduce consumo y emisiones, y añade refrigeración y confort.

Edificios terciarios: hoteles, hospitales y centros logísticos ya aprovechan calor residual con sistemas reversibles que ofrecen ACS gratuito y flexibilidad.

Industria: las bombas de calor industriales superan los 160 °C con alta eficiencia. La Comisión Europea lanzará la *IF25 Heat Auction*, el primer programa de apoyo a la electrificación industrial. Como subraya Rosenow, “las pymes deben ser protagonistas”: por su peso agregado y su potencial de estandarizar soluciones.

Capacidad no falta, coherencia sí

Detrás de este impulso hay una **industria española sólida y preparada**, que diseña, fabrica e integra soluciones de bomba de calor en Europa. Las empresas de **AFEC** generan empleo cualificado, invierten en innovación y ofrecen servicio con resultados en el tiempo. Y como asociación elaboramos estadísticas, divulgamos contenidos técnicos, asesoramos a la Administración y coordinamos coherencia normativa del sector.

La industria está lista para acelerar, pero la fiscalidad y la regulación deben acompañar.

Las cinco llaves para abrir la puerta

1. **Justicia fiscal:** igualar condiciones entre gas y electricidad.
2. **Nuevo PEF:** metodología realista y adelantada.
3. **Acceso ágil a red:** eliminar incertidumbres del debate energético para que los agentes se centren en lo importante.
4. **Flexibilidad activa:** tarifas horarias y modelos que valoren la aportación de la bomba de calor al sistema.

5. Normativa y calidad: AFEC lidera el conocimiento agregado y normalización del sector, garantizando instalaciones seguras y eficientes.

A cambio, España gana independencia del gas, empleo local, facturas más estables y una red más resiliente. El sistema eléctrico suma capacidad de almacenamiento térmico y el ciudadano, confort sostenible.

Una autopista con menos peajes y un carril rápido

El momento desafiante fue 2021-2022, cuando la industria invirtió en fábricas, talento y formación. Ahora el reto no es producir más, sino **sobrevivir a la incoherencia regulatoria** .

Si de verdad queremos reducir emisiones, **la autopista hacia la transición energética de las instalaciones térmicas y de climatización ya está construida** . El sistema tiene la red (que se irá fortaleciendo progresivamente), las tecnologías y el destino, pero las bombas de calor siguen en el arcén, retenidas por un peaje fiscal que necesita revisión urgente.

La red eléctrica es la autopista del nuevo calor y la bomba de calor, su vehículo más eficiente; sin embargo, hoy el “coche limpio” paga más que el contaminante. Lo que toca ahora es **dejarla circular** : con señales de precio justas, reglas coherentes y una alianza estable entre administración, empresas y sociedad.

La industria está preparada y el usuario receptivo; lo que falta es coordinación entre los pilares regulatorios, agnosticismo tecnológico y también fiscal, y un mensaje único y coherente que permita al país acelerar sin miedo: fuera peajes.

Si queremos llegar a los objetivos de 2030, hay que abrirle el **carril rápido a la tecnología que ya está lista para circular: la bomba de calor** .

Marta San Román es directora general de AFEC.

El almacenamiento energético despega: España acelera hacia los 22,5 GW en 2030 - Energética 21

- La revista Energética organiza una nueva edición del webinar AETP, Almacenamiento energético, tecnologías y proyectos (4 de diciembre, inscripción gratuita), donde analizaremos en profundidad las tendencias, avances tecnológicos y retos que enfrenta el sector en España.



AETP 2025

[almacenamiento energético](#) [españa](#) [baterías](#) [renovables](#) [autoconsumo](#) [instalaciones stand-alone](#) [plantas híbridas](#)<https://energetica21.com/noticia/almacenamiento-energetico-despega-espana-acelera-225-gw-2030/>

Energética 21

Jueves, 13 noviembre 2025

La revista Energética organiza una nueva edición del webinar AETP, Almacenamiento energético, tecnologías y proyectos (4 de diciembre, inscripción gratuita), donde analizaremos en profundidad las tendencias, avances tecnológicos y retos que enfrenta el sector en España.

2025 marcará un punto de 'no retorno' para el **almacenamiento energético en España**. Con más de **18 GW de proyectos de baterías en desarrollo** y una estrategia nacional que apunta hacia los **22,5 GW de capacidad de almacenamiento para 2030 que fija el PNIEC**, el almacenamiento es, sin duda, la piedra angular de la transición energética en la que nos encontramos.

La reciente regulación para impulsar el almacenamiento supondrá el definitivo despegue de las soluciones de acumulación, tanto en **instalaciones stand-alone** como en **plantas híbridas con renovables**. Además, la presencia del almacenamiento en el **mercado de capacidad** será un elemento clave para garantizar la seguridad del suministro, proporcionar flexibilidad al sistema y así como respaldo en los momentos en que la producción renovable no puede cubrir la demanda.

Por otro lado, la incorporación de baterías en los **proyectos de autoconsumo** -especialmente en el ámbito comercial e industria- se ha consolidado ya como una tendencia que no hará otra cosa que crecer en los próximos meses.

De todo ello hablaremos en la 13ª edición de la jornada técnica **AETP, Almacenamiento energético, tecnologías y proyectos**, donde analizaremos en profundidad las tendencias, avances tecnológicos y retos que enfrenta el sector en España. Se trata de una cita imprescindible para aquellos profesionales que quieren conocer de primera mano las últimas novedades del mercado y los proyectos que se están desarrollando en distintos ámbitos. Empresas de referencia participarán el **4 de diciembre** en un **evento on line gratuito** que en su última edición contó con la asistencia virtual de más de 500 personas.

Ponentes y patrocinadores

Este webinar vuelve a contar con el apoyo de empresas de reconocido prestigio, que ya han confirmado su presencia como ponentes o patrocinadores en el evento, entre ellas, Plug and Play Energy, Riello Solartech, Bornay, Solis, Solaredge, Sungrow, Cegasa, Fáilte Solar, Pramac, TAB Batteries y Wattkraft.

El autoconsumo alcanzará el 50%-Forestalia pondrá en marcha tres centros de datos en la provincia de Zaragoza

● La comunidad autónoma de Aragón alcanza así los 70.000 millones de euros en inversiones empresariales



Forestalia pondrá en marcha tres centros de datos en la provincia de Zaragoza

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/forestalia-pondr--en-marcha-tres-centros-20251113>

Celia García-Ceca

Jueves, 13 noviembre 2025

Aragón ha captado ya un total de **70.000 millones de euros en inversiones empresariales** desde el comienzo de la presente legislatura, una cifra que, en palabras del presidente del Gobierno de Aragón, Jorge Azcón, va a tener "un gran impacto el territorio en lo que respecta a la huella fiscal, la generación de empleo y la atracción de talento y población". "Ninguna otra comunidad autónoma en España o el en el sur de Europa está anunciando proyectos por valor de 70.000 millones de euros. Aragón se está convirtiendo en líder y motor económico de España, y acabará siendo una de las comunidades autónomas que tire del carro y que aporte a la caja común", ha afirmado en rueda de prensa.

La comunidad autónoma alcanza esta cifra tras la presentación, este miércoles, del Proyecto Búfalo, impulsado por la empresa aragonesa Forestalia, que compromete la inversión de 12.048 millones de euros para la construcción y puesta en marcha de tres centros de datos en la provincia de Zaragoza. El presidente Azcón ha calificado de "histórico" el proyecto, "que tiene la característica de tener capital aragonés y que se convierte en el segundo de mayor entidad en lo que respecta a la inversión". Previamente, el Consejo de Gobierno ha aprobado la Declaración de Interés Autonómico de esta iniciativa empresarial, que se construirá tres centros de datos: 'DCM Data', en Magallón, que supone una inversión de 3.307 millones de euros; 'DCM Dédalo', en Botorrita, con un desembolso global de 3.323 millones; y 'DCM Blue', en Alfamén, que movilizará 5.417 millones de euros.

Se espera que, durante la fase de construcción, se generen alrededor de 4.000 empleos anuales, durante un plazo de 8 años, en sectores ligados al sector de la construcción, logística, electricidad y otros asociados a este tipo de operaciones. La cifra de empleo durante la fase de explotación alcanzará los 3.000 trabajadores fijos entre las tres instalaciones: 825 estarán en la infraestructura de Magallón; otros 825, en la de Botorrita; y 1.350 puestos de trabajo en el centro de datos de Alfamén. En lo que respecta a la energía que alimentará estos centros de datos, el autoconsumo tendrá un peso muy notable, pues alcanzará el 50%. Cada uno de los proyectos ha formalizado un acuerdo con instalaciones de generación de energía renovable y, además, dispone del correspondiente permiso de acceso y conexión en la posición de Red Eléctrica de España. En concreto, el proyecto de Magallón cuenta con permiso de demanda en posición de generación a la subestación 'Magallón 220 kv'. El de Botorrita tiene acceso al nudo 'María 220 kv'. Y el proyecto de Alfamén dispone de permiso de acceso a la subestación 'Los Vientos 220 kv'.

El Gobierno lanza nuevas líneas de ayudas europeas por 2.000 millones a la descarbonización y competitividad industrial

- El Miteco ha anunciado un nuevo paquete de ayudas para impulsar la descarbonización y la competitividad de la economía española.



La ministra Aagesen presenta el nuevo paquete de ayudas para descarbonización y competitividad.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gobierno-lanza-nuevas-lineas-de-ayudas-europeas-por-2-000-millones-a...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

El Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) ha anunciado un nuevo paquete de ayudas para impulsar la descarbonización y la competitividad de la economía española, dotado con unos 2.000 millones de euros, que aspira a lanzar a través de distintas convocatorias "de aquí a final de año".

La vicepresidenta tercera y ministra del ramo, Sara Aagesen, ha informado de los ejes de este plan, que pasa por reforzar la cadena de valor, trasladar soluciones al tejido económico, potenciar la movilidad eléctrica e impulsar iniciativas técnicas innovadoras en ámbitos como las redes de calor y frío y los usos industriales.

"Son muchas convocatorias. Es **ambicioso** pero es importante generar estímulo y atracción", ha recalcado Aagesen ante un buen número de representantes del sector industrial español, a los que ha insistido en que este paquete "intensifica la autonomía estratégica y la autonomía tecnológica".

Hacia la descarbonización

De acuerdo con los datos del Ministerio, la partida más cuantiosa irá a parar a reforzar la cadena de valor, en torno a 1.000 millones de euros en total.

De ellos, **entre 300 y 350 millones irán a la cadena de valor de la fotovoltaica, la eólica, los electrolizadores, la bomba de calor, la eficiencia energética, los biocombustibles y las tecnologías transformadoras.**

Otros **200 millones de euros** estarán enfocados a los desarrollos industriales de la eólica 'offshore', **mientras que entre 300 y 450 millones recaerán en la economía del hidrógeno.**

En su afán por trasladar soluciones al tejido económico, Transición Ecológica destinará **entre 300 y 350 millones de euros a la repotenciación y la hibridación de instalaciones para ser coherentes con la hoja de ruta nacional.**

En torno a unos **100 millones de euros irán al almacenamiento hidráulico**, a una línea para adecuar centrales e impulsar nuevos bombeos reversibles, y hasta 200 millones, a una nueva convocatoria para renovables innovadoras.

Mientras que en movilidad eléctrica, la partida rondará los **250 millones de euros para "seguir fortaleciendo el sistema de recarga" y "evitar zonas sombra" mediante nuevas convocatorias del Plan Moves Corredores y el Moves Flotas, de acuerdo con Aagesen.**

En el caso del **Moves Flotas**, se aspira a seguir consolidando la electrificación de flotas de reparto, con especial atención a la última milla.

En opinión de la ministra, se trata de un paquete "extraordinario de actuaciones y medidas" que el Gobierno quiere impulsar, dando respaldo a un modelo de transición energética "que funciona" y que ha permitido a España "ser referencia en el mundo económico y en la modernización industrial y la lucha por el cambio climático".

El IDAE analizará las perspectivas de la cadena de valor industrial renovable en España en Genera

- El acto España, por una reindustrialización verde y competitiva tendrá lugar el miércoles 19 de noviembre en el curso de la feria conjunta GENERA + Matelec -que se celebra del 18 al 20 de noviembre en Ifema.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/13/el-idae-analizara-las-perspectivas-de-la-cadena-de-valor-industrial-re...>

Jueves, 13 noviembre 2025

El acto España, por una reindustrialización verde y competitiva tendrá lugar el miércoles 19 de noviembre en el curso de la feria conjunta GENERA + Matelec -que se celebra del 18 al 20 de noviembre en Ifema.

Pilar Sánchez Molina

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), adscrito al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), presentará el acto *España, por una reindustrialización verde y competitiva* en el que analizará las perspectivas de crecimiento y despliegue de la cadena de valor industrial nacional ligada a las energías renovables. La jornada tendrá lugar el miércoles 19 de noviembre en el curso de la feria conjunta Genera + Matelec -que se celebra del 18 al 20 de noviembre en Ifema.

El acto organizado por el IDAE servirá para tomar el pulso al sector de las energías verdes y todo el tejido productivo y de I+D+i asociado, desde el diseño y la fabricación hasta la instalación o la exportación, así como los retos planteados tanto a escala nacional como europea. En la actualidad la cadena de valor renovable *made in Spain* suministra casi el 100% de los equipos y componentes necesarios en eólica –somos quintos exportadores mundiales de aerogeneradores- y se acerca al 70% en solar fotovoltaica, mientras se avanza también en tecnologías clave menos maduras como el almacenamiento o la electrólisis para producir H2 renovable, entre otras.

Con este telón de fondo, la apertura del acto correrá a cargo de los secretarios de Estado de Energía, Joan Groizard, y de Industria, Jordi García Brustenga, en un diálogo para analizar retos y oportunidades, y desgranar el potencial del binomio industria-energías renovables como motor de una refundación industrial que asegure crecimiento económico, autonomía estratégica y competitividad sostenibles.

Proyectos con capacidad tractora

El diálogo entre los altos cargos dará paso a una mesa redonda moderada por el director general del IDAE, Miguel Rodrigo, con empresas que lideran proyectos emblemáticos por su capacidad de arrastre industrial y que representan un salto cualitativo dentro de la cadena de valor renovable española.

Es el caso de Sunwafe, de InnoEnergy – lingotes y obleas de silicio para paneles fotovoltaicos-; Nordex Electrolyzers, de desarrollo de electrolizadores de base alcalina; Basquevolt, de diseño y desarrollo de tecnología de baterías de estado sólido; EnergyLoop, que opera ya la primera fábrica de reciclaje de palas de aerogenerador en España; y de Navantia Seaenergies, con proyectos de capacitación industrial para eólica marina y ensamblaje de electrolizadores de gran potencia.

Por su carácter innovador y capacidad transformadora del tejido industrial asociado a la transición energética, todos ellos son beneficiarios de distintas líneas de ayudas *NextGenEU* del Plan de Recuperación (PRTR) habilitadas por el MITECO y el Ministerio de Industria y Turismo a través de los PERTES ERHA, Descarbonización Industrial y VEC.

La puesta en común de experiencias aportará una visión de conjunto, realista y pegada al terreno de este proceso de redefinición industrial verde, al tiempo que se incide en la oportunidad que representa la descarbonización para construir una economía más dinámica y competitiva. Según el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, la reindustrialización renovable llevará a España a crecer un 3,2% por encima de lo previsto y a crear más de medio millón de empleos hasta 2030.

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

El PP acusa a Aagesen de “alarmismo irresponsable” en el debate sobre el futuro nuclear

- Juan Diego Requena confía en que el Congreso respalde la enmienda que permite mantener operativas las centrales nucleares.



El diputado del Grupo Parlamentario Popular, Juan Diego Requena, defiende la enmienda a la totalidad contra la denuncia por parte del Gobierno al Tratado de la Carta de la Energía. FOTO: Congreso de los Diputados

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-pp-acusa-a-aagesen-de-alarmismo-irresponsable-en-el-debate-sobre-el-f...>

Sandra Acosta

Jueves, 13 noviembre 2025

Juan Diego Requena confía en que el Congreso respalde la enmienda que permite mantener operativas las centrales nucleares

El diputado del Partido Popular, Juan Diego Requena, ha respondido con dureza a las declaraciones recientes de Sara Aagesen, ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, a quien acusa de “irresponsabilidad” y de “generar alarmismo infundado” sobre la seguridad nuclear para “justificar la incapacidad del Gobierno para gobernar o sacar leyes adelante”.

Las declaraciones de Requena llegan después de que Aagesen afirmara en una entrevista en RNE que la enmienda presentada por el PP supondría “una ampliación automática” de la vida útil de las centrales nucleares. Según el diputado popular, esa afirmación es “falsa” y demuestra “mala fe o desconocimiento” por parte de la vicepresidenta tercera del Gobierno.

“No es cierto que con la enmienda se proponga una ampliación automática de la vida útil”, insistió Requena. “El texto de la enmienda es claro: ‘El titular podrá solicitar, con al menos 18 meses de antelación al 1 de noviembre de 2027, una nueva autorización al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. La documentación soporte de la solicitud del titular, desde el punto de vista de la seguridad nuclear y la protección radiológica, será la que determine el Consejo de Seguridad Nuclear’” añade.

Objetivo de la enmienda

Según el parlamentario, el objetivo de la enmienda es “suprimir el cierre ideológico y las órdenes de cese impuestas por el Gobierno de Pedro Sánchez” y permitir que las centrales “puedan seguir operando bajo criterios de seguridad nuclear”. Requena destacó además el papel de la energía nuclear, que representa “el 20% de la generación eléctrica de España, evita la emisión de 34 millones de toneladas de CO2 al año y contribuye a contener el precio de la electricidad”, algo que, según dijo, “es esencial para el desarrollo de la movilidad eléctrica y para la competitividad industrial en regiones como Cataluña, Extremadura, Castilla-La Mancha o la Comunidad Valenciana”.

El dirigente popular subrayó que la propuesta de su grupo parlamentario “no modifica ni afecta a la Ley 25/1964 sobre energía nuclear”, sino que “corrige una orden ministerial aprobada con el único fin de cerrar las centrales”.

“Lo que proponemos es que España no sea el único país del mundo que, teniendo centrales nucleares, decide cerrarlas voluntariamente”, afirmó Requena. “Nosotros defendemos una energía barata, segura, libre de emisiones y que da estabilidad al sistema eléctrico y evita apagones” sumó.

Motivaciones políticas

Requena también cuestionó las motivaciones políticas del Ejecutivo: “¿Por qué la ministra rechaza la neutralidad tecnológica? ¿O es que el Gobierno es preso de un pacto con la extrema izquierda populista que quiere cerrar las nucleares aunque ello ponga en riesgo el sistema eléctrico español?”, se preguntó.

La enmienda que propone eliminar las órdenes de cese nuclear se somete a votación este jueves en el Congreso. Requena expresó sus expectativas de que “la ley de movilidad sostenible decaiga” y, en caso contrario, “que al menos incluya la disposición adicional que permita seguir operando al parque nuclear español”.

El sector advierte del “estancamiento” de la eólica marina en la comarca

Una jornada analiza las trabas, como la competencia asiática, y apuesta por la especialización

Redacción / Ferrol

Las empresas del sector y las organizaciones e instituciones que, de una u otra manera, trabajan en este ámbito alertan del “momento de estancamiento” que está padeciendo el desarrollo de la eólica marina en la comarca, debido a factores como la escasez de mano de obra y la lentitud con la que se recualifican, la falta de una regulación estable o el precio de los productos.

Pero no son estas las únicas dificultades con las que se encuentran las compañías en este momento. Reunidas por la Confederación de Empresarios de Ferrolterra, Eume y Ortegal –Cofer– en una mesa de trabajo enmarcada en el convenio que la patronal firmó con el Concello y la Xunta y que abordó las fortalezas y debilidades para el desarrollo de proyectos tecnológicos e industriales de este tipo. Así, también apuntaron al impacto creciente de la “competencia asiática” y a un “contexto internacional desfavorable”.

Los participantes, entre los que se encontraba el presidente del Puerto, Francisco Barea; el director del Campus Industrial,



La reunión tuvo lugar en las instalaciones de Cofer en Punta Arnela | CEDIDA

Marcos Míguez, y representantes de Navantia, Windar Renovables, de las empresas del sector naval público de la ría o de la asociación de empresas siderometalúrgicas de la provincia, así como diferentes departamentos de la Xunta, también apuntaron posibles soluciones. La primera y más importante, la especialización, en concreto, “todo lo que sea producir componentes de

alto valor añadido y que sea más complicado replicar en masa para eludir a los competidores, principalmente chinos”.

En ese sentido, la estrategia debe aprovechar el conocimiento industrial acumulado y las capacidades ya existentes en la comarca “para abrir nuevas oportunidades de crecimiento para el sector”, expone el grupo reunido por Cofer. ●

Europa da el visto bueno al último informe de Red Eléctrica sobre seguridad de suministro

- El operador del sistema presentó el pasado septiembre el informe NRAA sobre la suficiencia de recursos en nuestros sistema eléctrico para los próximos años.



Centro de Control Eléctrico (Cecoe) de Red Eléctrica de España.

<https://elperiodicodelaenergia.com/europa-da-el-visto-bueno-al-ultimo-informe-de-red-electrica-sobre-seguridad...>

Ramón Roca

Jueves, 13 noviembre 2025

Ningún comentario

El pasado mes de septiembre, Red Eléctrica presentó su último informe sobre seguridad de suministro. La conocida como Evaluación de la Suficiencia de Recursos Nacionales de España (NRAA, en sus siglas en inglés).

En dicho informe, que es parecido a la ERAA, que es la evaluación europea, pueden incorporar nuevos desarrollos o particularidades nacionales que aún no se reflejan en la última ERAA.

En este NRAA, Red Eléctrica explica que en el caso hipotético de cierre de un volumen importante de generación térmica (ciclos combinados) no económicamente rentable sin que se tomen medidas, el sistema eléctrico se expondría a un nivel de insuficiencia en la cobertura superior al límite nacional establecido.

Ciclos y baterías

Concretamente, esos problemas podrían llegar para 2030 teniendo en cuenta una serie de circunstancias, pero si se mantiene el parque de ciclos combinados tal y como está previsto en el PNIEC, la seguridad de suministro está garantizada.

Eso sí, el NRAA no cuestiona ni aborda el cierre o la evolución del parque nuclear. Pero sí cuenta por ejemplo con el mercado de capacidad que aún anda atascado por los pasillos de la Comisión Europea en Bruselas.

El caso que ahora los reguladores europeos (ACER) han dado el visto bueno al informe de Red Eléctrica.

Concretamente, dicen que **la evaluación española es clara, sólida y bien ejecutada**, y señala que la mayoría de las diferencias con la ERAA 2024 están justificadas por especificidades nacionales y factores locales.

La evaluación de España **muestra mayores riesgos de suficiencia de suministro eléctrico para 2030**. Si bien los resultados para 2028 están en línea con la evaluación europea, la NRAA estima que para 2030 el país podría experimentar períodos en los que la demanda de electricidad supere la oferta disponible durante más de dos horas al año, por encima del estándar nacional de fiabilidad que establece el nivel objetivo de suficiencia de suministro.

Diferencias entre ambos estudios

Estos mayores riesgos proyectados están vinculados a dos diferencias identificadas por ACER entre la NRAA española y la ERAA 2024 :

- **Menor capacidad de almacenamiento** : La NRAA supone que solo se materializarán los proyectos de almacenamiento ya planificados o en desarrollo. En consecuencia, España contaría con aproximadamente la mitad de la capacidad de almacenamiento estimada en la ERAA para 2030, lo que limitaría la capacidad del sistema para equilibrar la generación renovable variable y satisfacer la demanda máxima.

Concretamente, Red Eléctrica señala que las baterías alcanzarán para 2026 los 1,5 GW de capacidad y que se mantendrán inamovibles hasta 2035, una cifra que infraestima la realidad ya que previsiblemente con casi total seguridad se vayan a conectar muchos más megavatios de baterías al sistema eléctrico.

A lo mejor no se alcanzan las cifras que dice la ERAA, pero desde luego que en el caso de la NRAA es una previsión bastante conservadora.

- **Supuestos más estrictos sobre la generación de gas** : La evaluación de España aplica una menor disponibilidad de generación para el parque de turbinas de gas, basada en datos históricos e incluyendo programas de mantenimiento fijos. Esto reduce la capacidad de generación que se espera esté disponible durante períodos de alta demanda.

ACER considera que las hipótesis de menor capacidad de almacenamiento y mantenimiento fijo de las turbinas de gas no están suficientemente justificadas para 2030, ya que podrían reflejar mejor la evolución prevista del sistema eléctrico. Sin embargo, su impacto en los resultados generales del NRAA es limitado, dado que el enfoque de modelización utilizado (basado en un cálculo de expansión de recursos) tiende a compensar la capacidad de almacenamiento faltante.

Forestalia pondrá en marcha tres centros de datos en la provincia de Zaragoza

- La comunidad autónoma de Aragón alcanza así los 70.000 millones de euros en inversiones empresariales



Forestalia pondrá en marcha tres centros de datos en la provincia de Zaragoza

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/forestalia-pondr--en-marcha-tres-centros-20251113>

Celia García-Ceca

Jueves, 13 noviembre 2025

Aragón ha captado ya un total de **70.000 millones de euros en inversiones empresariales** desde el comienzo de la presente legislatura, una cifra que, en palabras del presidente del Gobierno de Aragón, Jorge Azcón, va a tener "un gran impacto el territorio en lo que respecta a la huella fiscal, la generación de empleo y la atracción de talento y población". "Ninguna otra comunidad autónoma en España o el en el sur de Europa está anunciando proyectos por valor de 70.000 millones de euros. Aragón se está convirtiendo en líder y motor económico de España, y acabará siendo una de las comunidades autónomas que tire del carro y que aporte a la caja común", ha afirmado en rueda de prensa.

La comunidad autónoma alcanza esta cifra tras la presentación, este miércoles, del Proyecto Búfalo, impulsado por la empresa aragonesa Forestalia, que compromete la inversión de 12.048 millones de euros para la construcción y puesta en marcha de tres centros de datos en la provincia de Zaragoza. El presidente Azcón ha calificado de "histórico" el proyecto, "que tiene la característica de tener capital aragonés y que se convierte en el segundo de mayor entidad en lo que respecta a la inversión". Previamente, el Consejo de Gobierno ha aprobado la Declaración de Interés Autonómico de esta iniciativa empresarial, que se construirá tres centros de datos: 'DCM Data', en Magallón, que supone una inversión de 3.307 millones de euros; 'DCM Dédalo', en Botorrita, con un desembolso global de 3.323 millones; y 'DCM Blue', en Alfamén, que movilizará 5.417 millones de euros.

Se espera que, durante la fase de construcción, se generen alrededor de 4.000 empleos anuales, durante un plazo de 8 años, en sectores ligados al sector de la construcción, logística, electricidad y otros asociados a este tipo de operaciones. La cifra de empleo durante la fase de explotación alcanzará los 3.000 trabajadores fijos entre las tres instalaciones: 825 estarán en la infraestructura de Magallón; otros 825, en la de Botorrita; y 1.350 puestos de trabajo en el centro de datos de Alfamén. En lo que respecta a la energía que alimentará estos centros de datos, el autoconsumo tendrá un peso muy notable, pues alcanzará el 50%. Cada uno de los proyectos ha formalizado un acuerdo con instalaciones de generación de energía renovable y, además, dispone del correspondiente permiso de acceso y conexión en la posición de Red Eléctrica de España. En concreto, el proyecto de Magallón cuenta con permiso de demanda en posición de generación a la subestación 'Magallón 220 kv'. El de Botorrita tiene acceso al nudo 'María 220 kv'. Y el proyecto de Alfamén dispone de permiso de acceso a la subestación 'Los Vientos 220 kv'.

Hydrogen Dialogue se integra en Ees Europe y refuerza el papel del hidrógeno dentro de The smarter E Europe en 2026 - Energética 21

- La incorporación del evento permitirá crear una plataforma conjunta que agrupa tecnologías de hidrógeno, almacenamiento y energías renovables, ampliando su alcance internacional y fortaleciendo la cooperación entre sectores.



Hydrogen Dialogue se integra en Ees Europe y refuerza el papel del hidrógeno dentro de The smarter E Europe en 2026.

[hydrogen dialogue](#)[ees europe](#)[the smarter e europe](#)[feria de baterías](#)[sistemas de almacenamiento energético](#)

<https://energetica21.com/noticia/hydrogen-dialogue-integra-ees-europe-refuerza-papel-hidrogeno-dentro-the-...>
Energética 21

Jueves, 13 noviembre 2025

La incorporación del evento permitirá crear una plataforma conjunta que agrupa tecnologías de hidrógeno, almacenamiento y energías renovables, ampliando su alcance internacional y fortaleciendo la cooperación entre sectores.

Hydrogen Dialogue pasará a formar parte de **Ees Europe**, la mayor feria europea de baterías y sistemas de almacenamiento energético, integrada en **The smarter E Europe**. El evento, hasta ahora organizado por MesseNürnberg, se celebrará por primera vez en **Múnich del 23 al 25 de junio de 2026**, coincidiendo con la principal cita continental dedicada a la transición energética.

Los organizadores prevén reunir a más de **2.800 expositores** y **100.000 visitantes**, consolidando una plataforma común para los principales actores del hidrógeno, las renovables, el almacenamiento y la gestión inteligente de la energía. La integración permitirá aprovechar sinergias con otras ferias especializadas como **Intersolar Europe**, **Power2Drive Europe** y **EM-Power Europe**, fundamentales en el avance del acoplamiento sectorial.

“El hidrógeno desempeñará un papel central en un sistema energético limpio, competitivo y resiliente”, señala **Markus Elsässer**, CEO de Solar Promotion GmbH. La unión de ambos eventos

permitirá mostrar de forma completa la **cadena de valor del hidrógeno** , desde la producción hasta sus aplicaciones industriales y energéticas, además de impulsar nuevos proyectos internacionales.

El concepto original de **Hydrogen Dialogue** se mantiene. Su evento principal, el **Hydrogen Dialogue Summit** , se celebrará por primera vez en el **International Congress Center München (ICM)** los días **24 y 25 de junio de 2026** , como encuentro oficial asociado a The smarter E Europe. A su vez, la **Hydrogen Dialogue Expo** se integrará en ees Europe, ocupando un espacio destacado junto al pabellón colectivo del **Centro del Hidrógeno de Baviera (H2.B)** .

Para aumentar su visibilidad, se han previsto programas específicos para expositores, sesiones de contenido durante los tres días de feria y recorridos técnicos dirigidos a delegaciones internacionales. La plataforma continuará actuando como punto de encuentro para el **intercambio de conocimiento y la creación de alianzas** en torno al hidrógeno.

Ees Europe , junto con **Intersolar Europe** , **Power2Drive Europe** y **EM-Power Europe** , tendrá lugar del **23 al 25 de junio de 2026** en Messe München. El programa se completará con diversas conferencias, incluida la **ees Europe Conference** , que se celebrará los días **22 y 23 de junio** , donde expertos internacionales analizarán las principales innovaciones del sector energético.

La atmósfera no negocia

- La inacción de los gobiernos ponen al mundo camino a los 2,6 grados de ascenso térmico, pese a la urgencia de acometer recortes profundos en las emisiones.



Las ausencias de Donald Trump y Xi Jinping devalúan las cumbres del clima de la ONU.

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/cop30/la-atm-sfera-no-negocia-la-falta-20251113>

Manuel Moncada

Jueves, 13 noviembre 2025

El termómetro del futuro continúa prácticamente inmóvil. Según **Climate Action Tracker (CAT)**, la proyección de calentamiento basada en los compromisos entregados por los gobiernos para 2030 y 2035 se mantiene en 2,6 grados, exactamente igual que el año pasado. La lectura es clara: las nuevas Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (NDC) no han acercado al mundo al límite de 1,5 grados -en el mejor de los escenarios- establecido en París.

La falta de ambición pesa. De los 40 gobiernos analizados por el CAT, casi ninguno ha revisado al alza sus metas para 2030, consideradas fundamentales para estabilizar la temperatura global. Las metas a 2035 tampoco incorporan planes de acción capaces de modificar la trayectoria general del calentamiento, que ya va rumbo a un aumento de 3 grados respecto a los niveles preindustriales, es decir, la temperatura media del planeta antes de que la humanidad empezara a quemar carbón en cantidades importantes en la segunda mitad del siglo XIX.

Desde Climate Action Tracker señalan que el ligero descenso de 0,1 grados en la proyección asociada a las políticas actuales —también situada en 2,6 grados— no responde a transformaciones reales, sino a un ajuste metodológico que amplía la representación de las trayectorias de emisiones de China hasta finales de siglo. En paralelo, el escenario de "promesas y objetivos", que incluye metas de neutralidad climática, ha empeorado levemente, de 2,1 grados a 2,2 grados.

Ausencias que devalúan las cumbres del clima

Además, la retirada de Estados Unidos del Acuerdo de París y su **ausencia total en la COP30** - sumada a la no asistencia de los presidentes chino e indio, **Xi Jinping y Narendra Modi** - eclipsa las señales de progreso del resto de países, invalida sus compromisos previos, y convierte este tipo de

cumbres climáticas en poco más que un concierto de teloneros, a la espera de que los cabezas de cartel de la contaminación global salten al escenario.

Mientras tanto, la brecha entre los objetivos climáticos y la senda compatible con 1,5 grados continúa ensanchándose. El CAT estima que crecerá en dos gigatoneladas de CO2 equivalente (GtCO2e) entre 2030 y 2035, hasta alcanzar las 31. Y aunque el escenario más optimista del organismo se mantiene en 1,9 grados, sigue siendo insuficiente para cumplir el espíritu del Acuerdo, que cada vez se parece más al sueño de una noche de verano.

Las emisiones mundiales no han cedido desde 2020; en algunos casos incluso han aumentado, impulsadas por la expansión de nuevas infraestructuras fósiles. Para **Ana Missirliu, del NewClimate Institute**, el retraso erosiona la confianza internacional y deja a la comunidad global avanzando hacia la COP30 con compromisos incompletos. **Bill Hare, director de Climate Analytics**, advierte que sin recortes rápidos y profundos —más del 50% para 2030— el mundo se encamina a un rebasamiento peligroso del umbral térmico.

La esperanza renovable

Aun así, los expertos reconocen el impacto del marco de París. **Niklas Höhne, del NewClimate Institute**, recuerda que en 2015 las políticas vigentes proyectaban un calentamiento de 3,6 grados para 2100. Una década después, esa cifra se ha reducido un grado. Pero insiste en que los gobiernos deben acelerar: la expansión de energías renovables permite recortes más veloces de lo previsto, siempre que exista voluntad de fortalecer los compromisos y garantizar transparencia.

El aviso vuelve a sonar con fuerza: la ventana de oportunidad para evitar un calentamiento irreversible está entreabierta. Cada nueva inversión en combustibles fósiles compromete vidas y territorios frente a fenómenos extremos cada vez más frecuentes. Y es que "la atmósfera no negocia", recuerda el informe; el tiempo para actuar se evapora al calor del cambio climático causado por la humanidad mientras el planeta espera decisiones que aún no llegan.

Artículos relacionados:

- **El pulso del planeta late en Belém: la COP30 como termómetro global en el ecuador de la década decisiva**
- **La lucha contra la desinformación se cuela como prioridad por primera vez en la COP30**
- **Un nuevo fondo sitúa la protección de los bosques en el centro de la acción climática mundial**
- **Estados Unidos contra California**

La nueva edición de The smarter E Europe contará con la plataforma Hydrogen Dialogue

- Hydrogen Dialogue se integrará en ees Europe, la feria de baterías y sistemas acumuladores de energía más grande e internacional de Europa



La nueva edición de The smarter E Europe contará con la plataforma Hydrogen Dialogue

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/hidrogeno/la-nueva-edici-n-de-the-smarter-20251113>

Celia García-Ceca

Jueves, 13 noviembre 2025

The smarter E Europe, la mayor alianza de ferias para la economía energética de Europa, ha anunciado que contará con el evento Hydrogen Dialogue, la plataforma para las tecnologías y aplicaciones del hidrógeno, que se acerca así más a los principales actores del sector de las energías renovables y continuando su historia de éxito. En concreto, **Hydrogen Dialogue se integrará en ees Europe**, la feria de baterías y sistemas acumuladores de energía más grande e internacional de Europa, que ya forma parte de The smarter E Europe y este año se celebrará entre el 23 y el 25 de junio de 2026 en la Feria de Múnich. Los organizadores esperan que acudan más de 2.800 expositores y más de 100.000 visitantes. Dicha incorporación refuerza las actividades que realizaba hasta ahora The smarter E para el sector del hidrógeno y reúne a todos los actores para concentrar los conocimientos, la innovación y el impulso al mercado. Los formatos de Hydrogen Dialogue que venían funcionando bien continuarán. Mediante este contacto con las principales áreas de la industria de la generación y almacenamiento de energías renovables se abren también nuevas perspectivas para proyectos nacionales e internacionales.

Tras varios años de éxito en Núremberg, ahora Hydrogen Dialogue aterriza en Múnich integrado en The smarter E Europe. La integración en esta alianza de ferias formada por Intersolar Europe, ees Europe, Power2Drive Europe y EM-Power Europe es una consecuencia lógica del avance del acoplamiento intersectorial. El hidrógeno permite almacenar los excedentes de energías renovables en grandes cantidades y durante tiempo ilimitado y vuelve a devolver esa energía limpia cuando se necesite. "Las sinergias entre Hydrogen Dialogue y nuestras otras ferias especializadas son

enormes. Al juntarnos, podemos ofrecer la cadena completa de creación de valor del hidrógeno, desde su producción hasta su aplicación, así como una plataforma de mayor alcance para seguir impulsando la ejecución de proyectos concretos para conseguir un sistema energético respetuoso con el clima, resiliente y competitivo a nivel europeo", explica Markus Elsässer, CEO de Solar Promotion GmbH y organizador de The smarter E Europe.

La MesseNürnberg traspasa este congreso consolidado y su exposición en un espíritu de colaboración y confianza. Esto no solo garantiza el éxito en su continuidad, sino que también la comunidad del hidrógeno se beneficiará de este mayor alcance y de nuevas oportunidades para establecer contactos. En su nuevo emplazamiento en Múnich, ciudad internacionalmente reconocida por su fuerza innovadora, podrá integrarse sólidamente en el ecosistema del nuevo mundo energético. También el Centro del Hidrógeno de Baviera (H2.B), organizador ideal del evento, celebra expresamente este paso. Con la integración en The smarter E Europe surgen sinergias muy valiosas que refuerzan la visibilidad de la red del hidrógeno y dan gran impulso al sector nacional e internacional del hidrógeno.

Un concepto acreditado que se mantiene

El concepto acreditado de Hydrogen Dialogue se mantendrá y encontrará una integración óptima en The smarter E Europe. Hydrogen Dialogue Summit, el evento central con conferencias y networking que incluye la junta general de H2.B, será a partir de ahora un evento complementario oficial de The smarter E Europe que se celebrará por primera vez en el International Congress Center (ICM) de la Feria de Múnich los días 24 y 25 de junio de 2026. Paralelamente, la Hydrogen Dialogue Expo estará integrada en ees Europe, donde ocupará una posición prominente. El stand colectivo de H2.B será allí un punto de referencia fundamental para los actores del sector del hidrógeno de Baviera y de todo el mundo. Para darle aún más visibilidad, se han previsto ofertas especiales para expositores y ponentes, entre ellas colaboraciones de contenidos para los tres días del Hydrogen Dialogue Forum para atraer la máxima atención sobre las aportaciones y proyectos innovadores. También está previsto continuar con los populares recorridos por la feria y el programa para delegaciones internacionales. De esta forma, Hydrogen Dialogue seguirá siendo en su nuevo hogar la plataforma central para el intercambio de conocimientos, la creación de contactos y el intercambio estratégico dentro del sector del hidrógeno.

ees Europe y los eventos paralelos Intersolar Europe, Power2Drive Europe y EM-Power Europe tendrán lugar del 23 al 25 de junio de 2026 en la Messe München englobados en la plataforma de innovación The smarter E Europe, la mayor alianza de ferias del sector energético de Europa.

La primera central nuclear de Reino Unido de reactores modulares pequeños se construirá en Gales

- El Gobierno británico ha anunciado que la primera central nuclear de reactores modulares pequeños (SMR) del Reino Unido se construirá en Anglesey.



La primera central nuclear de Reino Unido de SMR se construirá en Gales.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-primera-central-nuclear-de-reino-unido-de-reactores-modulares-pequen...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

La central Wylfa será desarrollado por la empresa pública Great British Energy-Nuclear y cuenta con una inversión gubernamental 2.825 millones de euros

El Gobierno británico ha anunciado que la primera central nuclear de reactores modulares pequeños (SMR) de Reino Unido se construirá en Anglesey , en el norte de Gales , lo que permitirá crear miles de puestos de trabajo.

Este proyecto será desarrollado por la empresa pública **Great British Energy-Nuclear (GBE-N)** y cuenta con una **inversión** gubernamental de 2.500 millones de libras (**2.825 millones de euros**), según un comunicado divulgado hoy por el Ejecutivo.

Los pequeños reactores modulares (SMR) son minicentrales nucleares de menor tamaño, diseñadas para instalarse como módulos prefabricados.

El Departamento de Seguridad Energética y Cero Emisiones Netas (DESNZ, en inglés) indicó que la construcción puede generar hasta 3.000 puestos de trabajo en la economía local galesa.

La central nuclear para Reino Unido

El primer ministro británico, **Keir Starmer** , señaló en el comunicado que Reino Unido "fue en su día líder mundial en energía nuclear, pero años de abandono e inacción han provocado que lugares como Anglesey (Gales) se hayan quedado rezagados".

"Hoy, eso cambia. Estamos utilizando todos los recursos a nuestro alcance —reduciendo la burocracia, modificando las leyes de planificación y apoyando el crecimiento— para construir el primer reactor modular pequeño (SMR) del país en el norte de Gales", agregó.

El ministro de Energía y Cambio Climático, **Ed Miliband** , afirmó que la energía nuclear y otras energías limpias, como las renovables, ofrecen la posibilidad de alcanzar la " **soberanía y la abundancia energéticas** ", algo que "todo país sensato necesita en el siglo XXI".

"El **petróleo** y el **gas** del Mar del Norte seguirán desempeñando un papel importante durante las próximas décadas, pero ahora es el momento de desarrollar nuestros recursos de energía limpia", añadió.

Se espera que los reactores de la central **Wylfa** (Anglesey) comiencen a suministrar energía a partir de mediados de la década de 2030.

La subasta de eólica marina de Reino Unido marca un giro estratégico hacia la estabilidad del sector

- La recalibración estratégica prepara el terreno para una victoria que ofrece "más por menos", ya que se prevé la adjudicación de aproximadamente 5,5 GW.



La subasta de eólica marina de Reino Unido marca un giro estratégico hacia la estabilidad del sector

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-subasta-de-eolica-marina-de-reino-unido-marca-un-giro-estrategico-haci...>

José A. Roca

Viernes, 14 noviembre 2025

La recalibración estratégica prepara el terreno para una victoria que ofrece "más por menos", ya que se prevé la adjudicación de aproximadamente 5,5 GW

El Gobierno británico ha lanzado la séptima ronda de subastas de energía eólica marina (AR7) bajo el esquema de contratos por diferencia (CfD), introduciendo cambios que buscan restaurar la confianza en el mercado tras las turbulentas rondas anteriores.

Según un análisis de **Wood Mackenzie**, la AR7 representa una "recalibración estratégica" que pretende ofrecer más capacidad por menos dinero público, mediante contratos más largos, mayor competencia y un presupuesto más ajustado.

Nuevo enfoque: menos presupuesto, más eficiencia

El Departamento de Seguridad Energética y Cero Neto (DESNZ) ha reducido el presupuesto anual en un 41%, pero prevé adjudicar hasta 5,5 GW de nueva capacidad. La principal novedad es la extensión de los CfD de 15 a 20 años, lo que proporciona mayor certidumbre de ingresos y atrae inversión a largo plazo.

Este rediseño busca dejar atrás el fracaso de la AR5, que no adjudicó capacidad alguna, y los retos de la AR6, ofreciendo una narrativa política de “más por menos”.

La subasta se perfila como una de las más competitivas del sector: 26,5 GW de proyectos elegibles compiten por apenas cuatro a seis plazas. Wood Mackenzie prevé que el resultado se definirá más por la estrategia corporativa que por el simple coste por MWh.

Empresas como RWE, Equinor y el consorcio JERA Nex bp/EnBW se enfrentan a decisiones clave: si priorizar la rapidez de desarrollo, mantener compromisos con la cadena de suministro o ajustar su estrategia para evitar pérdidas de rentabilidad.

Cadena de suministro y transición energética, los otros ganadores

La AR7 llega en un momento clave para la industria manufacturera eólica. Con la demanda global estabilizándose, la nueva ventana de construcción 2027–2032 coincide con un alivio de las tensiones en la cadena de suministro, lo que podría mantener las fábricas y puertos británicos activos y atraer nuevas inversiones.

El Bono de Industria Limpia de 544 millones de libras incentivará la producción local y las mejoras en infraestructura, reforzando el vínculo entre política industrial y transición energética.

Los analistas destacan que, si la AR7 logra adjudicar toda su capacidad prevista, podría restablecer la confianza en el mercado eólico marino británico tras dos años marcados por licitaciones fallidas y cancelaciones de proyectos.

“La AR7 tiene el potencial de transformar la volatilidad en estabilidad y demostrar que la eólica marina a gran escala sigue siendo viable y financiable”, afirmó Sasha Bond-Smith, analista de Wood Mackenzie.

En un contexto global de presión fiscal y metas de descarbonización inciertas, el modelo británico podría convertirse en una referencia para otros países: disciplina presupuestaria, estabilidad en el ritmo de subastas e incentivos industriales dirigidos.



Las Cortes reclaman defender los olivos de las renovables

ZARAGOZA. Las Cortes de Aragón aprobaron ayer la propuesta de Vox para garantizar la protección, conservación y puesta en valor de los olivos y olivares monumentales de la comunidad. La propuesta de ley reclama «proteger a los olivos y olivares monumentales frente a la especulación de su venta e implantación descontrolada y sin planificar de energías renovables». La propuesta salió adelante con el voto en contra del PP.

Morón recordó que Cataluña y la Comunidad Valenciana ya cuentan con leyes

autonómicas similares —la Ley 6/2020 y la Ley 4/2006, respectivamente— y expresó su «preocupación» por la «destrucción en otras regiones de olivares enteros para satisfacer los intereses de los fondos de inversión internacionales». Denunció que estos fondos «imponen su voluntad a través de aerogeneradores y macroplantas solares sobre suelos fértiles», una situación que, según afirmó, «se ha visto en provincias como Jaén o Granada, con la tala de más de medio millón de olivos», algo que «termina condenando al abandono a

los pueblos y provincias».

El portavoz subrayó que Aragón cuenta con más de 48.000 hectáreas de olivar, lo que representa «algo más del 21% de la superficie de cultivo de frutos leñosos». Calificó este patrimonio como «paisajístico y económico», destacando que «gran parte de la economía de las zonas rurales de Aragón depende del cultivo del olivo y de la producción de aceite». Añadió que «las almazaras locales no solo generan empleo, sino que fomentan el desarrollo económico y social de estas áreas, contribuyendo así a la

lucha contra la despoblación».

La proposición contempla la elaboración de un censo oficial de olivos y olivares monumentales, que recoja su localización, propiedad, variedad, dimensiones, características físicas e imágenes del patrimonio rural. También plantea medidas para la promoción de los productos derivados de estos olivos, mediante «acuerdos específicos para su participación en ferias y eventos». Morón insistió en que «las ayudas deben destinarse a los titulares de los olivos, evitando a los in-

termediarios».

El texto incluye, además, incentivos fiscales para conservar la producción, promocionar los productos y fomentar el aprovechamiento turístico de los olivos monumentales. «Mediante este nuevo marco legal, queremos proteger el rico patrimonio que constituyen los olivos y olivares monumentales de la especulación e implantación descontrolada y sin planificar de las energías renovables; no solo mediante restricciones, sino mediante incentivos fiscales», concluyó Morón.

LA COMARCA

Las renovables y el resurgir nuclear traccionan el futuro energético frente a los combustibles fósiles

- Las llamadas de la Administración Trump al uso de combustibles fósiles no han frenado el despliegue renovable en las grandes economías del mundo.



Las renovables y el resurgir nuclear traccionan el futuro energético frente a los combustibles fósiles

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-renovables-y-el-resurgir-nuclear-traccionan-el-futuro-energetico-frente-...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

La preocupación por la seguridad energética y de suministro ha puesto de manifiesto la importancia de la diversificación de fuentes de energía domésticas

Las llamadas de la Administración Trump al uso de combustibles fósiles no han frenado el despliegue renovable en las grandes economías del mundo , que al parecer están confiando, al mismo tiempo, su electrificación y las necesidades energéticas de nuevas industrias, como los centros de datos, al resurgir nuclear.

Pero en la **Unión Europea** esta situación genera ciertas discrepancias entre los países 'Amigos de las Renovables' -como España- y los pronucleares -liderados por Francia-, unas posturas que desde el sector llaman a conciliar al entender que la transición ha de ser renovable y nuclear, o no será.

La preocupación por la seguridad energética y de suministro tras el inicio de la invasión rusa de Ucrania puso de manifiesto la importancia de la diversificación de fuentes de energía domésticas , especialmente en el Viejo Continente, donde se sigue abogando por dejar atrás los combustibles fósiles.

Ello, unido a nuevas industrias vinculadas a la inteligencia artificial con una demanda de electricidad muy alta, ha devuelto a la palestra a la nuclear, una tecnología con una elevada capacidad de

generación.

Dicotomía renovables-nuclear

En un informe de **2022**, la Agencia Internacional de la Energía (AIE) advertía de que conseguir el **objetivo de cero emisiones netas** sería "más difícil sin la nuclear", que no emite gases de efecto invernadero durante su operación, sino bajas emisiones durante su ciclo completo de vida.

Según el grupo de expertos Ember, la generación eléctrica mundial a partir de fuentes con bajas emisiones rondó el 41% de la electricidad en 2024, frente al 39,4% de 2023, impulsadas por una producción renovable récord.

También por un ligero incremento en la nuclear, cuya participación en el 'mix' global alcanzó, aun así, su nivel más bajo en 45 años (9%), añade Ember.

Esta pérdida de peso coincide con la "rápida" evolución de la eólica y la solar, que de sumar sus cuotas (un 8,1% y un 6,9%, respectivamente) habrían superado a la hidráulica (baja en emisiones líder y con un 14,3%) en 2024.

Renovables, al alza

En su panorama eléctrico del primer semestre de 2025, la AIE avanza un nuevo hito: la generación con carbón está a punto de caer por debajo del 33% por primera vez en el último siglo, ante el auge de la solar fotovoltaica y la eólica.

En paralelo, prevé un crecimiento de la **nuclear**, como consecuencia de la reactivación de plantas en **Japón**, la puesta en marcha de nuevos reactores en **China, India y Corea**, entre otros, y una producción "sólida" en **EEUU y Francia**, potencias mundiales de esta tecnología.

De cumplirse, la generación nuclear global crecería cerca del 2% durante el periodo 2025-2026.

Son muchas las voces que insisten en que el 'Renacimiento' nuclear no canibaliza el **d espliegue renovable**, sino que ambas son necesarias y complementarias para la **transición energética**.

Postura de la que discrepan los ecologistas, que alegan que la nuclear es más cara y supone mayores riesgos, y avisan de que, para países sin suministro propio de combustible, puede acarrear una mayor dependencia de **Rusia** (con el uranio), como sucedió con el gas.

Lejos de los objetivos

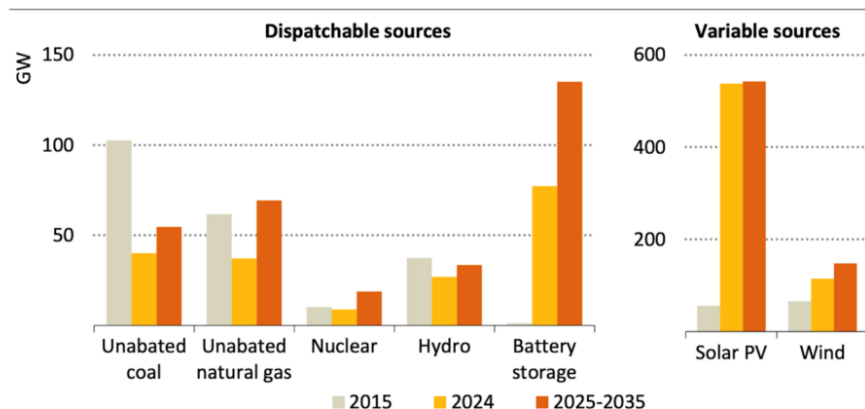
Pese a batir récords, el mundo está lejos de su **objetivo** de triplicar la capacidad renovable para 2030, como constata un informe de la Agencia Internacional de Energías Renovables (Irena), la presidencia brasileña de la **COP30** y la Alianza Global de Renovables.

La **falta de inversión, los retrasos en la modernización de las redes eléctricas y las debilidades en las cadenas de suministro** son los grandes obstáculos que detecta el texto, que reclama aumentar la inversión anual en energías limpias a 1,4 billones de dólares entre 2025 y 2030, frente a los 624.000 millones de 2024.

Se instalarán casi 150 GW de almacenamiento al año en 2035, según la AIE

- Con 540 GW fotovoltaicos instalados al año y poco menos de 200 GW eólicos, las renovables serán responsables de casi de la mitad de la generación mundial en 2035 en el escenario CPS, pero el carbón seguirá siendo la mayor fuente individual.

Figure 3.21 ▶ Global annual average capacity additions by selected power technology in the CPS to 2035



IEA. CC BY 4.0.

A wide range of dispatchable capacity is added to meet increasing electricity demand, while additions of variable generation sources is relatively stable

<https://www.pv-magazine.es/2025/11/13/se-instalaran-casi-150-gw-de-almacenamiento-al-ano-en-2035-segun-...>

Jueves, 13 noviembre 2025

Con 540 GW fotovoltaicos instalados al año y poco menos de 200 GW eólicos, las renovables serán responsables de casi de la mitad de la generación mundial en 2035 en el escenario CPS, pero el carbón seguirá siendo la mayor fuente individual.

Patrick Jowett

Se espera que el aumento de la capacidad solar mundial alcance una media de 540 GW hasta 2035, según el último informe de la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

El informe *IEA World Energy Outlook 2025* prevé que las energías renovables crecerán más rápido que cualquier otra fuente de energía importante en todos los escenarios de crecimiento, con una trayectoria continuada liderada por el despliegue de la energía solar.

Sin embargo, añade que, según su escenario de políticas actuales (CPS), que tiene en cuenta las políticas y regulaciones ya vigentes, las adiciones anuales globales de energía solar se estancarán en torno a los niveles observados por primera vez en 2024, debido en gran medida a los crecientes retos de integración.

Se prevé que las energías renovables, lideradas por la solar, pasen de representar un tercio de la generación mundial de energía en 2024 a casi la mitad en 2035 en el escenario CPS, pero el carbón

seguirá siendo la mayor fuente individual de generación de energía a nivel mundial durante los próximos diez años.

Se espera que China mantenga su posición como el mayor mercado de energías renovables, y represente entre el 45 % y el 60 % del despliegue mundial durante los próximos diez años en todos los escenarios de crecimiento de la AIE, al tiempo que seguirá siendo el mayor fabricante de la mayoría de las tecnologías de energía renovable.

El informe de la AIE sugiere que los programas de repotenciación de la energía solar permitirían aumentar aún más la producción de energía. La agencia afirma que un calendario de repotenciación acelerado podría dar lugar a un aumento sustancial del tamaño del mercado de paneles solares fotovoltaicos, al beneficiarse del actual exceso de oferta de productos solares y permitir que las instalaciones se beneficien de paneles que son un 40 % más eficientes que los que entraron en el mercado en 2010.

«Un calendario de repotenciación acelerado aumentaría el rendimiento medio del parque fotovoltaico, debido a una rotación más rápida de las existencias y a la adopción de paneles de mayor eficiencia», explica el informe. «Por ejemplo, un aumento absoluto del 2 % en la eficiencia media de un panel daría lugar a un aumento de más del 10 % en la producción de electricidad de cada panel con la misma capacidad nominal. Para 2035, eso significaría un aumento de hasta el 15 % en la producción de electricidad fotovoltaica a nivel mundial».

En otra parte del informe, la AIE afirma que la dinámica del mercado energético está cada vez más determinada por un grupo de países emergentes, liderados por la India y el sudeste asiático, a los que se suman países de Oriente Medio, América Latina y África. El organismo regulador describe a estos países como «los que toman el relevo de China», pero señala que ninguno de ellos se acercará por sí solo a replicar la trayectoria energética de China.

Para 2035, el 80 % del crecimiento del consumo de energía se producirá en regiones con irradiación solar de alta calidad, lo que supone un marcado contraste con la última década, en la que las regiones con irradiación solar media-baja impulsaron la mitad del crecimiento del consumo de energía.

«Estas condiciones brindan la oportunidad de aprovechar los abundantes recursos solares, lo que debería traducirse en unos factores de capacidad media de la energía solar fotovoltaica superiores a los registrados actualmente y, potencialmente, en unos costes medios de generación más bajos», afirma el informe.

Por otra parte, un capítulo centrado en el acceso a la electricidad destaca que los países con grandes brechas de acceso restantes se enfrentan a altos costos de financiación, fuertes cargas de deuda y presupuestos de desarrollo cada vez más reducidos. El progreso en la electrificación es actualmente más lento que antes de la pandemia, añade la AIE, lo que significa que las trayectorias actuales no alcanzan el ritmo necesario para lograr el acceso universal en la próxima década e incluso a mediados de siglo.

En octubre, la AIE rebajó sus previsiones de crecimiento de la energía solar para la segunda mitad de esta década, lo que atribuyó a los cambios políticos en China y Estados Unidos.

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



Sungrow suministra su sistema PowerTitan 2.0 para un proyecto de almacenamiento en Finlandia

- Sungrow suministrará veintidós unidades de 5 MWh de su premiado sistema BESS PowerTitan 2.0



Sungrow suministra su sistema PowerTitan 2.0 para un proyecto de almacenamiento en Finlandia

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/sungrow-suministra-su-sistema-powertitan-2-0-20251113>

Celia García-Ceca

Jueves, 13 noviembre 2025

Nala Renewables, plataforma global de energía y energías renovables y compañía eléctrica independiente, ha iniciado la construcción de un proyecto de almacenamiento de energía en baterías (BESS) de 50 MW/100 MWh ubicado en Kauhava, Finlandia. Société Générale proporciona la financiación a largo plazo para el proyecto, que está siendo ejecutado por KSBR y **Sungrow** que suministrará veintidós unidades de 5 MWh de su premiado sistema BESS PowerTitan 2.0 para este proyecto. Se espera que el proyecto entre en funcionamiento a finales de 2026. Una vez completado, Trafigura utilizará la capacidad del BESS para sus actividades comerciales en Europa.

James Li, director de ESS en Sungrow Europe, señala: "estamos muy satisfechos por la confianza que Nala Renewables ha depositado en Sungrow para este proyecto emblemático en Finlandia. Esta colaboración refleja nuestro compromiso compartido con el avance de la innovación en el almacenamiento de energía en Europa. Nuestro equipo está plenamente dedicado a ofrecer no solo tecnología punta en sistemas de almacenamiento de energía en baterías, sino también los más altos niveles de servicio operativo y gestión del ciclo de vida de la planta".



La abstención de Junts frustra la enmienda para extender las nucleares

El Congreso rechaza la iniciativa del PP para derogar los cierres. Míriam Nogueras avisa: "Si algunos piensan que esto es una victoria, más grande será la derrota"

PAULA CHOUZA
Madrid

En otro giro de guion inesperado, Junts salió ayer al rescate del Gobierno para impedir la aprobación de una enmienda del PP a la ley de movilidad sostenible en el Congreso que buscaba suprimir la fecha de cese definitivo de explotación de las centrales nucleares de Almaraz (Cáceres), Ascó I (Tarragona) y Cofrentes (Valencia).

El partido se abstuvo en la votación, que se saldó con el sí de 171 diputados y el no de 172. El movimiento sorprende justo una semana después de que Junts escenificase su ruptura con el Ejecutivo y cuando tan solo 24 horas antes se produjo un duro cara a cara entre su portavoz parlamentaria, Míriam Nogueras, y el presidente Pedro Sánchez, al que llamó "cínico e hipócrita". La formación advirtió después que el resultado no supone ningún cambio en la relación con el Gobierno. "Si algunos piensan que el que no haya prosperado una enmienda del PP es una victoria, más grande será la derrota", aseguró Nogueras, quien también acusó a los populares de haber planteado mal y sin diálogo el problema de las nucleares, informa **Javier Casqueiro**.

La que *a priori* iba a ser una jornada de éxito para el Ejecutivo, porque Junts había excluido esta norma y la de atención a la clientela (que recibió también ayer el visto bueno del Congreso) del rechazo anunciado al resto de leyes del Gobierno, se convirtió en otra sesión incierta durante varias horas. Fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica defendían en todo caso que el texto del PP no alteraba la hoja de ruta ni tenía consecuencias prácticas sobre la vida útil de las centrales.

La enmienda de los populares acaparó buena parte de la atención del debate sobre la ley del Ministerio de Transportes, una norma fundamental para recibir de Bruselas 10.000 millones de euros



Sesión plenaria en el Congreso de los Diputados, ayer. JESÚS HELLÍN (EP)

Foment señala a PSC y ERC

El ruido en el debate nuclear sube de decibelios en Cataluña. La falta de apoyos ayer en el Congreso para sacar adelante una enmienda del PP que buscaba suprimir la fecha de cese definitivo de explotación de las centrales nucleares de Almaraz (Cáceres), Ascó I (Tarragona) y Cofrentes (Valencia) ha retratado a las formaciones políticas catalanas. Más del 50% de la electricidad que consume la comunidad autónoma proviene de Ascó y Vandellós. "ERC y el PSC serán responsables

si hay un apagón en 2030", aseguraba en declaraciones a El País el presidente de la patronal catalana Foment del Treball, Josep Sánchez Llibre, después de que hubiese decaído la iniciativa parlamentaria. Aunque todas las miradas apuntaban a Junts por su abstención, Sánchez Llibre aseguraba que no se puede cargar todo el peso sobre la formación de Carles Puigdemont, ya que incluso en ese escenario, la abstención de ERC habría bastado para que salieran los números. **D. T. Q. / J. C. P.**

de los fondos europeos. La modificación nada tiene que ver con un texto que reconoce por primera vez el derecho de las personas a una movilidad sostenible, vinculado a la obligación de elaborar una Estrategia Estatal contra la Pobreza de Transporte.

Mikel Otero, de EH Bildu, tachó de "chupuza jurídica" la iniciativa del PP. "Incluso aquellos que no tienen problema con el alargamiento con la vida de las centrales nucleares les pedirían que no acepten esta aberración". "Cuán miserable es jugar con las ilusiones de las personas que viven de su trabajo en las centrales nucleares. Cómo se pueden utilizar para la lucha partidista", afeó la diputada de ERC Inés Granollers.

"Pido al Gobierno que no se

esconda, que no se refugie en la petición de prórroga, ni en un informe del Consejo de Seguridad Nacional, ni en esta enmienda. El Gobierno tiene toda la potestad para rechazar la prórroga. Los ministros de Sumar lo tenemos claro", defendió en su turno de palabra el diputado del socio minoritario de la coalición Eloi Badia. "Lo peor es el intento de hacer revivir el discurso pronuclear, haciéndonos creer que es una energía moderna. Es cara, peligrosa e injusta", defendió por su parte la diputada de Podemos, Noemí Santana. "Ardo en deseos de saber si esta ley va a ser una de esas facturas que pretende cobrarle Junts a Sánchez", ironizó Carina Mejías, de Vox, grupo muy crítico con la ley, a la que calificó de "estafa".

Después de varios días sin pronunciarse, el Gobierno aseguró el miércoles que la enmienda intentaba generar "la falsa idea de que han conseguido revertir el carácter definitivo de cierre de las centrales al quitarlo de las órdenes ministeriales, pero no es así. No supone automáticamente una prórroga para las instalaciones. El derecho a solicitar una ampliación no lo crea una orden ministerial, sino la normativa vigente", afirmaron fuentes del departamento, que subrayan que lo que sí hacía la iniciativa es crear "inseguridad jurídica" e introducir "ruido y confusión".

Las mismas fuentes recordaban que el Consejo de Seguridad Nuclear es el que debe pronunciarse con un informe preceptivo. "La enmienda modifica de forma discrecional y unilateral las órdenes ministeriales en las que se establece el cese definitivo de explotación, sin que medie una solicitud de informe al CSN, de modo que privan al CSN de pronunciarse sobre dicha modificación. Es algo que en 2012 el PP sí consideró necesario para el caso de Garoña".

También se dio luz verde a garantizar por ley que no se puedan eliminar rutas ni modificar horarios de los autobuses que tienen trayectos entre pueblos (que salió con PNV y Junts); y una iniciativa sobre el etiquetado de vehículos. El rechazo de Junts también fue clave para evitar la congelación de las tasas de AENA propuesta por el PP. La nueva ley recoge que las empresas de más de 200 trabajadores deberán contar con planes de movilidad sostenible al trabajo y puntos de recarga para coches eléctricos.



La patronal catalana señala a ERC y PSC como “responsables si hay un apagón en 2030”

El presidente de Foment del Treball, Josep Sánchez Llibre, carga contra quienes votaron en contra de la iniciativa del PP para prolongar las nucleares

DANIEL TOLEDO /
JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

El ruido en el debate nuclear sube de decibelios en Cataluña, con efectos colaterales tanto en la política como en la economía. La falta de apoyos ayer en el Congreso para sacar adelante una enmienda del PP que buscaba suprimir la fecha de cese definitivo de explotación de las centrales nucleares de Almaraz (Cáceres), Ascó I (Tarragona) y Cofrentes (Valencia) retrató a las formaciones políticas catalanas, a menudo entre la espada y la pared por esta cuestión. Más del 50% de la electricidad que consume la autonomía proviene de Ascó y Vandellós. “ERC y el PSC serán responsables si hay un apagón en 2030”, aseguró en declaraciones a *El País* y *CincoDías* el presidente de la patronal catalana Foment del Treball, Josep Sánchez Llibre, después de que decayera la iniciativa parlamentaria.

Aunque todas las miradas apuntaban a Junts por su abstención en la votación de la enmienda –su voto favorable le hubiera dado luz verde–, Sánchez Llibre aseguró que no se puede cargar todo el peso sobre la formación de Carles Puigdemont, ya que incluso en ese escenario la abstención de ERC hubiera sido suficiente para que salieran los números. La formación republicana, que votó en contra, había endurecido su posición sobre la prolongación de la vida útil de las centrales en los últimos tiempos, abriéndose a una extensión nuclear mientras no hubiera otra alternativa y las renovables no fueran suficiente para garantizar el suministro. Para los diputados del PSC, no obs-

tante, la cuestión es bastante más incómoda, en tanto un voto a favor de la enmienda del PP implicaría romper la disciplina de voto. La sensación en el entorno de las formaciones catalanas, empero, es que hay tiempo para tomar una posición definitiva, en tanto la decisión sobre Ascó no tendrá que adoptarse hasta dentro de tres años. No obstante, el posicionamiento sobre Almaraz sí revela las contradicciones y servidumbres que afrontan los partidos, con posturas que, en ocasiones, están más influidas por las necesidades políticas del momento que por el propio programa electoral.

Precisamente ayer el abogado general del Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) avalaba la ley de amnistía del Ejecutivo español al considerar que la norma no es contraria al derecho comunitario en materia de terrorismo ni choca con los intereses financieros de la UE, lo que allanaría la senda a la vuelta del expresident. “Pedirle a Junts que votara en contra de Pedro Sánchez precisamente hoy era pedir-

Las empresas admiten que no hay alternativa clara para sustituir a la energía atómica

El Ejecutivo ha pedido un informe preceptivo al Consejo de Seguridad Nuclear

le demasiado”, explicó ayer una fuente al tanto de las conversaciones que se han producido en estos días.

La formación independentista quiso salir al paso tras su abstención. La portavoz de Junts, Míriam Nogueras, precisó que con esta votación ni se termina nada ni se aclara el problema con las nucleares en Cataluña y apuntó ahí contra el presidente catalán, Salvador Illa, y contra partidos como ERC, con implantación también en alcaldías de Tarragona. En esta línea, subrayó que el 60% de la luz y la energía de los catalanes depende de las nucleares y que, aunque ese “problema sigue existiendo”, hay que tratarlo con rigor y seriedad. En línea con las palabras de Nogueras, fuentes empresariales aseguran que ERC ha provocado una ruptura dentro del partido en Tarragona, partidario de la abstención hasta que “el PSOE presentara un plan de reindustrialización para Ascó y Vandellós que todavía no se ha presentado”.

Desarrollo de renovables

La cuestión no es sencilla para Cataluña. De ahí la presión empresarial sobre los grupos parlamentarios más preocupados. El pasado martes, el consejero delegado de Endesa, José Bogas, alertaba de que “los parques protegidos dificultan el desarrollo de renovables”. Esto significa que no hay una alternativa clara a corto plazo con que sustituir a su energía atómica. Y eso, además de poner en riesgo la seguridad de suministro, es un handicap para inversores con proyectos industriales que necesitan electricidad (centros de datos, gigafactorías, etc.) que



Josep Sánchez Llibre, presidente de Foment del Treball, atendía ayer a los medios de comunicación. CEDIDA POR FOMENT DEL TREBALL

podrían dudar de apostar por nuevos desarrollos económicos precisamente por la indefinición en Cataluña sobre qué *mix* energético tendrá a partir de 2030.

Los problemas para armar un discurso no solo afectan a los grupos parlamentarios. El propio Ministerio para la Transición Ecológica, manifestamente antinuclear tanto en el caso de la actual ministra, Sara Aagesen, como de la anterior, Teresa Ribera, tendrá que lidiar de la mejor manera posible con la petición de las eléctricas para dar el plácat a la prórroga apenas unos meses después del apagón del 28 de abril. En la propia documentación interna que maneja el ministerio se deja claro que la posición del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) será clave, en tanto organismo que puede avalar la decisión. “El ministerio va a actuar de un modo responsable y va a cumplir con todos los requisitos que se habían marcado: se pedirá un informe al CSN sobre los aspectos relacionados con la

seguridad nuclear”, justifica. El Ejecutivo central, tanto el ministerio competente en la política energética nacional como Moncloa, llevan meses defendiendo que solo estudiarán la prórroga nuclear si esta no implica una rebaja de tasas e impuestos como solicitan las compañías.

Fuentes del departamento liderado por Aagesen salieron al paso antes de la votación para dejar claro que la iniciativa del PP, en la práctica, no cambiaba nada, ya que jurídicamente las modificaciones de órdenes ministeriales no eximen de las decisiones que en última instancia tendrán que tomar los reguladores cuando se acerque la fecha de cierre pactada en el calendario nuclear de 2019. Esta implicaba el cese de Almaraz I en 2027 y desde ese momento se irían cerrando todas hasta la clausura de Trillo en 2035.

Dicho calendario es el que ahora está en revisión. Por eso, el valor de la enmienda del PP finalmente fallida era más de corte político y concernía, sobre todo,

a la situación de Almaraz. Más allá del escaso impacto que incluso en las eléctricas le otorgaban, el hecho de sumar una mayoría parlamentaria en una enmienda cuyo espíritu es el alargamiento de la vida de las plantas atómicas, suponía un elemento adicional de presión para Transición Ecológica, que en los próximos meses tendrá que pronunciarse sobre la solicitud de ampliación del permiso de explotación de la central cacereña hasta 2030. Con el elemento añadido de que habrá elecciones autonómicas en Extremadura el próximo 21 de diciembre.

Una vez que las eléctricas han confirmado que quieren ampliar la vida útil al menos de Almaraz –no está claro que haya consenso entre Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP para extender la explotación del resto– los partidos tendrán que retratarse. Desde el cierre definitivo que piden Podemos o Sumar hasta la ampliación incondicionada de Vox, todos los demás deberán descubrir sus cartas tarde o temprano.



Enel incrementa previsiones para 2025 y aumenta su dividendo

Sergio Guinaldo MADRID.

El grupo Enel, en el que se integra la española Endesa, logró en el acumulado del año hasta septiembre un beneficio neto de 5.236 millones, muy próximos a los 5.251 millones que obtuvo en este mismo periodo hace ahora un año. Del mismo modo, el grupo obtuvo un ebitda de 17.262 millones de euros, un 0,9% más que en los nueve primeros meses del 2024.

Estas cifras permiten a la compañía situar el ebitda para el cierre de 2025 en su rango más alto, estimado entre 22.900 y 23.100 millones de euros, y que su beneficio neto ordinario se sitúe ligeramente por encima del extremo superior del rango previsto, entre 6.700 y 6.900 millones de euros. Junto con estos datos, el grupo energético aprobó un dividendo a cuenta para 2025 de 0,23 euros por acción, un 7% más respecto al dividendo a cuenta del año anterior.

Las actividades en España fueron las que impulsaron el desempeño de la compañía, con 200 millones más aportados por la operativa de Endesa, que aportó en total 4.200 millones.



La agenda ultra contra las políticas verdes se impone en la Eurocámara

Los conservadores se alían con la extrema derecha y logran drásticas rebajas medioambientales

SILVIA AYUSO

Bruselas

Los conservadores europeos se aliaron ayer con los grupos más a la derecha de la Eurocámara para apoyar una reducción drástica de las normas que exigen responsabilidad corporativa a las grandes empresas en materia de derechos humanos y medio ambiente. Mientras se celebra la cumbre del clima en la ciudad brasileña de Belém y los informes científicos alertan de la crisis medioambiental que golpea al planeta y a la humanidad, los conservadores moderados se han aliado con los ultras que simplemente niegan la evidencia en el Parlamento europeo. Fue en la votación de la denominada *directiva omnibus* para la simplificación de varias leyes medioambientales clave.

La noticia menos mala de ayer fue que la mayoría del PP europeo sí ha mantenido su apoyo al nuevo plan climático de la UE que ha presentado ante la ONU. Un voto negativo habría sido demoledor para la credibilidad europea en las negociaciones internacionales sobre cambio climático.

Esos sí, nuevamente, el PP español ha decidido desmarcarse de la mayoría de sus colegas conservadores europeos y ha votado en contra de ese plan, que se basa en la reforma de la Ley Europea del Clima, que fija la reducción de las emisiones de efecto invernadero en un 90% para 2040 en relación con los niveles de 1990. Ya había ocurrido lo mismo el lunes en la comisión de medioambiente.

Pero, en cuanto a efectos prácticos, la votación más importante fue la de la llamada *directiva omnibus*. Este segundo voto no sólo rebaja drásticamente las obligaciones de diligencia debida de estas empresas, sino que consolida además el derrumbe del tradicional cordón sanitario a la extrema derecha, coinciden fuerzas y analistas de todo el espectro político.

Aunque el Partido Popular Europeo (PPE) se ha apoyado desde el año pasado en múltiples ocasiones en la extrema derecha para sacar adelante resoluciones y enmiendas para las que no conseguía el apoyo de los tradicionales partidos proeuropeos (los socialdemócratas de S&D, los liberales de Renew y los Verdes), esta es la primera vez que los conservadores europeos se alían con las fuerzas ultras del hemiciclo en un voto legislativo. En vísperas de la votación, la denominada "mayoría Von



Instalaciones de la mina de lignito junto a la central termoeléctrica de Belchatów (Polonia). D. Z. (GETTY)

der Leyen" (las fuerzas centristas que apoyaron la reelección de la conservadora alemana al frente de la Comisión Europea) ya había denunciado la decisión del PPE de rechazar la tradicional alianza proeuropea en favor de una mayoría alternativa con las fuerzas más a la derecha de la Eurocámara.

"Esta votación no solo desmantela el Pacto Verde, sino que también redefine la mayoría política que gobernará Europa desde ahora hasta 2029", advierte Alberico Alemanno, catedrático de Derecho Europeo. "La mayoría política de Von der Leyen estará compuesta únicamente por la derecha y la extrema derecha, lo que tendrá repercusiones devastadoras para la economía, la sociedad y los fundamentos democráticos de la UE, y permitirá a EE UU redoblar su influencia sobre la UE", afirma.

El negociador por parte del PPE de las normas de simplifica-

ción, el sueco Jörgen Warborn, defendió su estrategia y negó que suponga una ruptura definitiva con los grupos proeuropeos, con los que no se logró sacar adelante la propuesta en una votación en octubre. Afirmó que el cordón sanitario sigue existiendo porque no negoció las enmiendas que han acabado saliendo adelante con las fuerzas ultras: "Eran enmiendas del PPE", aseguró, aunque la eurodiputada de Patriots, Pascale Piera, del Reagrupamiento Nacional de Marine Le Pen, lo desmintió: "El PPE nos llamaba todos los días para asegurarse de que votaríamos sus enmiendas. Claro que lo hemos hecho, porque eran nuestras", reivindicó la ultra francesa.

Warborn defendió el "encontrar" una mayoría alternativa con las derechas más extremas si no le llegan los votos. "Me gustaría colaborar con la plataforma proeuropea pero cuando no tienes la mayoría, tienes que encontrarla", justificó al tiempo que recordó que esta misma semana ha discutido con socialdemócratas, liberales y verdes otras negociaciones como la del presupuesto plurianual o el voto de los objetivos climáticos para 2040, que también salieron adelante ayer, aquí sí, con la mayoría proeuropea.

"Quienes presentan enmiendas que solo pueden aprobarse con el apoyo de extremistas están cooperando con ellos", rebatió el

alemán René Repasi, para quien el voto de ayer supone una "consolidación del pacto de derechas en el Parlamento Europeo decepcionante y destructivo".

La presidenta del grupo Socialistas y Demócratas (S&D), Iratxe García, señaló que este voto es "una mala señal que dificulta mucho posibles futuras negociaciones". De modo similar, la presidenta de Renew, Valérie Hayer, habló de un "peligroso precedente" para esta legislatura. El PPE "ha elegido unir fuerzas con Orbán y Le Pen para matar leyes medioambientales y de derechos humanos que obligan a las grandes empresas a responsabilizarse por su proceso de producción", lamentó también la copresidenta de los Verdes, Terry Reintke.

Las propias fuerzas ultras de la Eurocámara se vanagloriaron nada más acabar la ronda de votos de haber "reventado" el cordón sanitario, como proclamó Vox, que se sienta con Patriots en el hemiciclo europeo y que pretende acabar con el Pacto Verde. "El denominado cordón sanitario se ha roto en un voto legislativo", celebró la formación ultra, para la que con la votación sobre las normativas de diligencia debida se ha "derrocado a la vieja coalición mayoritaria y se abre el camino a reemplazar el Pacto Verde europeo con una agenda impulsada por la competitividad".

"Esta votación tendrá unas repercusiones devastadoras", señala un experto

"Se ha derrocado a la vieja coalición", celebraron las fuerzas radicales



Transición Ecológica aprobará 2.000 millones en ayudas a la descarbonización antes de 2026

El plan busca fomentar la competitividad de las industrias españolas, así como atraer inversiones

elEconomista.es MADRID.

El Gobierno aprobará antes de fin de año un nuevo paquete de ayudas por valor de 2.000 millones de euros destinado a acelerar la descarbonización de la economía española y reforzar la competitividad industrial, según anunció la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen. El programa, financiado con fondos del Plan de Recuperación, Trans-

formación y Resiliencia (PRTR), pondrá el foco en la cadena de valor industrial, la integración de soluciones renovables, la movilidad eléctrica y las tecnologías térmicas innovadoras.

“Es un paquete ambicioso, pero necesario para generar estímulo y atracción”, afirmó Aagesen durante la presentación del plan.

El nuevo plan de incentivos está vinculado con el marco europeo de ayudas a la industria limpia (CISAF), aprobado el pasado junio, que permite adjudicar subvenciones hasta el 31 de diciembre de 2028. Además, muchas de las actuaciones podrán ejecutarse más allá de agosto de 2026, fecha límite para justificar

Se destinarán más de 200 millones a la electrificación de flotas y a nuevos puntos de recarga

las ayudas del PRTR, lo que aportará mayor flexibilidad a los proyectos complejos, como los geotérmicos o los de energías marinas.

El refuerzo de la cadena de valor industrial absorberá la mitad del presupuesto, con unos 1.000 millones de euros. De ellos, entre 300 y 350 millones se destinarán a fábricas

y líneas de producción de tecnologías clave como fotovoltaica, eólica, bombas de calor, biocombustibles, electrolizadores y eficiencia energética. Otros 200 millones se dirigirán a la adaptación de infraestructuras portuarias para el desarrollo de la eólica marina, mientras que entre 300 y 450 millones se invertirán en la economía del hidrógeno, que ya ha recibido más de 3.000 millones de euros en convocatorias anteriores.

También se destinarán ayudas a la repotenciación e hibridación de plantas renovables, al almacenamiento, a la descarbonización térmica para fomentar la cogeneración o al desarrollo de redes de calor.



Repsol estudia una megafusión en 'upstream' con APA para ir a Wall Street

16.500 MILLONES/ La primera petrolera española mantiene conversaciones con la americana APA para una fusión inversa de su negocio clásico, que le permitiría sacarlo a cotizar en EEUU por la vía expres.

Miguel Á. Patiño, Madrid

Repsol está analizando una operación de fusión de su unidad de exploración y producción (*upstream*) con la energética estadounidense APA Corp. Este movimiento se haría técnicamente con lo que en el argot financiero se conoce como fusión inversa.

Repsol se fusionaría con APA y, como este grupo ya cotiza en la Bolsa de Nueva York, el grupo resultante automáticamente permanecería cotizando en esa plaza con la misma ficha, por la vía expres. Esto evitaría el largo y burocrático proceso de preparar una salida a Bolsa de la filial de *upstream* por su cuenta.

La operación estaría valorada en unos 19.000 millones de dólares (unos 16.500 millones de euros), según *Bloomberg*. De momento, Repsol ha mantenido conversaciones exploratorias con APA, anteriormente conocida como Apache Corp., sobre la posibilidad de un acuerdo. No obstante, en el mercado se da por hecho que también hay otros candidatos a una fusión inversa con Repsol en el área de *upstream* e incluso más formatos para la puesta en valor de esta filial.

Más opciones

Repsol lleva meses reconociendo que está analizando todo tipo de opciones para poner en el mercado su filial de *upstream*, es decir, el negocio clásico de explotación de pozos petrolíferos y de gas.

La salida a Bolsa en Wall Street es la que Repsol lleva barajando desde 2022, cuando dio entrada en el capital de esa filial al fondo EIG con un 25% del capital.

Parte del acuerdo de esta operación era la perspectiva de sacar la filial a cotizar en 2026 en la Bolsa de Nueva York. EEUU sigue teniendo apetito por empresas puramente petroleras, a diferencia de Europa, centrada en energías renovables.

Y más ahora que al frente de la Administración de EEUU está Donald Trump,

EEUU mantiene el apetito inversor por las petroleras, y más ahora con Donald Trump de presidente



Josu Jon Imaz es consejero delegado de Repsol.

ferviente defensor de los hidrocarburos.

Siempre más del 51%

Aunque el mercado siempre ha barajado una operación clásica, vía colocación de acciones (OPV u OPS), Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol, ha recalado en diversas ocasiones que no se descartan otras opciones.

Además del *reverse takeover* o fusión inversa, otra opción es vender directamente una participación a uno o más fondos. Repsol siempre mantendría el 51%. Cuando Repsol vendió un 25% a EIG, la fi-

lial se valoró en 20.000 millones de euros, incluyendo deuda. Ahora, estaría sensiblemente por encima de ese valor, dados los avances que ha hecho Repsol para poner a punto su filial.

Lista para cotizar

Repsol sigue ajustando activos en la filial para limpiarla de los que menos interesan o son menos productivos, y así dejarla lista para el momento de sacarla al mercado. Imaz la bautiza como *liquidity event* (evento de liquidez).

Además, está poniéndola en valor con la puesta en op-

eración de los proyectos más ambiciosos, como el petróleo de Alaska, y la refinanciación de toda la filial, con emisiones históricas de bonos.

Emisión récord

En septiembre cerró con éxito una emisión de tres series de bonos en el mercado estadounidense por un total de 2.500 millones de dólares (2.134 millones de euros). Es una emisión récord para filial de *upstream* y para el propio grupo en su conjunto.

La emisión alcanzó una demanda máxima en el libro de órdenes 6,9 veces superior a la

Una fusión inversa evita la burocracia de una salida a Bolsa clásica y permite una colocación expres

La salida a Bolsa en EEUU era un compromiso con EIG desde que este fondo se alió a Repsol

cantidad ofrecida, "lo que pone de manifiesto el sólido respaldo a la estrategia de Repsol E&P". No solo eso. La emisión sirvió para tomar el pulso al mercado sobre los planes de Repsol con respecto a su filial de *upstream*. Esa emisión posicionaba financieramente la filial para colocarse en el mercado a mejor precio del que hubiera tenido sin los bonos.

La división de exploración y producción de Repsol produjo 551.000 barriles de petróleo equivalente al día en el tercer trimestre. Opera en países como Brasil, Estados Unidos y México.

Desde Houston

APA, con sede en Houston, obtiene la mayor parte de su producción total de Estados Unidos, principalmente a través de la Cuenca Pérmica (entre Texas y Nuevo México) y el Golfo de México, mientras que su cartera internacional está liderada por el crecimiento del gas natural.

El petróleo representa el 51% de la producción total de APA, un tercio proviene del gas natural y el resto de los líquidos de gas natural.

La empresa es una de las muchas operadoras que han estado recortando gastos y reduciendo personal para lograr mayor eficiencia a medida que se explotan los mejores yacimientos de la Cuenca Pérmica, la zona de esquisto más productiva del mundo.

Las operadoras petroleras en Estados Unidos también se han embarcado en una ola de consolidación en los últimos años para ganar escala y aprovechar los recursos cada vez más escasos en proyectos de hidrocarburos difíciles de explorar y poner en producción, como los campos de esquisto (conocidos popularmente como *fracking*).

19.000 millones frente a 9.000 millones

Josu Jon Imaz, consejero delegado de la compañía energética Repsol, lleva más de un año repitiendo que la compañía espera una ventana de oportunidad para poner en valor su filial de 'upstream'. Es lo que él, de forma 'sui generis', ha bautizado como un 'liquidity event'. Es una forma de salir al paso de las recurrentes preguntas de los analistas financieros sobre el futuro de su filial de 'upstream', dedicada al negocio convencional de exploración

y producción de hidrocarburos. En 2022, Repsol dio un enorme salto estratégico cuando anunció un acuerdo con el fondo EIG para vender el 25% de esa filial. El acuerdo logró poner en valor un activo que en ese momento se consideraba en declive. La operación se valoró en 4.800 millones de dólares (más de 4.830 millones de euros), incluyendo deuda. El 100% se valoró en torno a los 19.000 millones de dólares, en línea con lo que

esperaban los analistas más optimistas. La propia Repsol estableció un mínimo de 4.500 millones de euros de punto de partida para la venta de su 25% cuando se abrió el proceso. Fue una de las mayores transacciones corporativas ese año en España. El acuerdo contemplaba la salida a Bolsa de esa división a partir de 2026, para que EIG pudiera salir. El problema es encontrarle novio. APA valía ayer en Bolsa 9.000 millones de dólares.



Moeve sostiene su beneficio en 472 millones por los márgenes del refino

El resultado neto baja ligeramente el 1% hasta septiembre

El 52% de sus inversiones van a proyectos de transición energética

CARMEN MONFORTE
MADRID

Moeve (antigua Cepsa) obtuvo un beneficio neto ajustado de 472 millones de euros entre enero y septiembre de 2025, frente a los 477 millones que logró en el mismo periodo del año pasado. Según indica la energética en una nota de prensa, el resultado bruto de explotación (ebitda) ajustado alcanzó los 1.192 millones de euros hasta septiembre, un 19% menos. El resultado ajustado del tercer trimestre (186 millones de euros) respecto al mismo de 2024 creció un 89%. El flujo de caja de operaciones alcanzó los 1.131 millones de euros, lo que permitió seguir financiando la estrategia de transformación *Positive Motion*, “a la par que se mantiene un sólido balance y una política financiera conservadora”, señaló la compañía. “Seguimos comprometidos con *Positive*



El consejero delegado de Moeve, Maarten Wetselaar.

LUIS SEVILLANO

Motion, con especial hincapié en el crecimiento sostenible”, añadió el CEO de Moeve, Maarten Wetselaar.

En los nueve primeros meses del año, las inversiones ascendieron a 757 millones de euros, de los cuales un 52% fueron dedicados a proyectos de transición energética, como la construcción de la planta de biocombustibles de segunda generación en Huelva, que formará parte del mayor complejo de biocombustibles de segunda generación del sur de Europa.

Por su parte, la deuda neta sumó 2.328 millones de euros al cierre de este periodo, mostrando una

reducción respecto al cierre del primer semestre de 2025 gracias a la fuerte generación de caja durante el tercer trimestre, 191 millones menos. La liquidez se situó en 5.519 millones de euros, lo que subraya “el compromiso de la compañía con su política financiera conservadora”, señala. En octubre, Moeve se convirtió en el primer proveedor externo de combustible sostenible de aviación (SAF) en incorporarse a Avelia, la principal plataforma impulsada por tecnología *blockchain* para el sector aéreo.

Asimismo, la compañía avanzó en su compromiso de impulsar el desarro-

llo de e-SAF firmando un acuerdo con los miembros de la Global Impact Coalition y otro con Zaffra. Específicamente en el tercer trimestre del año, Moeve obtuvo un ebitda de 459 millones de euros, frente a los 383 millones de los mismos meses de 2024, gracias al aumento de los márgenes de refino (en 8,9 dólares/barril) y a las elevadas tasas de utilización en su segmento de energía (95%), que compensaron los peores resultados del área de química.

El ebitda ajustado del área de refino fue de 411 millones de euros en el tercer trimestre, un 49% más. Moeve destaca “la firmeza de la demanda mundial de combustibles para el transporte y la fortaleza de la actividad económica en los principales mercados”.

Las ventas de productos comerciales aumentaron a 4,7 millones de toneladas, frente a los 4,4 millones en el mismo periodo de 2024. El negocio de exploración y producción registró un ebitda ajustado de 61 millones de euros en el tercer trimestre (85 millones de euros en el mismo periodo de 2024) influido por el descenso de los precios del petróleo (una media de 70 dólares/barril en el tercer trimestre frente a los 79,7 dólares por barril de 2024).

Moeve saca músculo financiero con un EBITDA de 1.192 millones en los nueve primeros meses del año

- La compañía consolida su músculo financiero con beneficios millonarios mientras acelera inversiones en biocombustibles y proyectos de transición energética.



Moeve saca músculo financiero con un EBITDA de 1.192 millones en los nueve primeros meses del año

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

<https://www.energias-renovables.com/panorama/moeve-saca-m-sculo-financiero-con-un-20251113>

Manuel Moncada

Jueves, 13 noviembre 2025

El EBITDA es una especie de lupa para ver cómo respira una empresa sin el ruido de fondo. Sus siglas vienen del inglés 'Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization', que en español significa 'ganancias antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones'.

Cuando una compañía lo calcula, está diciendo: "Esto es lo que genero con mi actividad pura y dura, antes de que entren en juego decisiones financieras, fiscales o contables". Es útil porque permite comparar empresas muy distintas entre sí, o ver si el negocio funciona de verdad o solo parece funcionar debido a trucos contables o deuda barata.

En el ecosistema empresarial, el EBITDA funciona un poco como medir la potencia del motor sin abrir el capó: no lo explica todo, pero da una idea clara de si la máquina está empujando con fuerza.

Pues bien, el beneficio neto ajustado se situó en 472 millones de euros y el flujo de caja de operaciones alcanzó los 1.131 millones, un nivel que ha permitido financiar su plan estratégico sin comprometer el balance ni la política financiera conservadora. Las inversiones sumaron 757 millones, con más de la mitad destinadas a proyectos de transición energética, entre ellos la futura **planta de biocombustibles de segunda generación en Huelva**.

La deuda neta se situó en 2.328 millones de euros al cierre del periodo, reduciéndose respecto al semestre anterior gracias a la fuerte generación de caja del tercer trimestre. Esta mejora permitió rebajar el ratio deuda neta/EBITDA de 1,9x a 1,7x. Ese desempeño se acompañó de avances estratégicos como la incorporación de Moeve a **Avelia**, la principal plataforma blockchain para los

combustibles sostenibles de aviación (SAF), y nuevos acuerdos para el desarrollo de combustibles sostenibles y proyectos de e-SAF.

En el tercer trimestre, Moeve obtuvo un EBITDA CCS ajustado de 459 millones de euros, un incremento destacado frente a los 383 millones del mismo periodo de 2024. La mejora vino respaldada por mayores márgenes de refino y una elevada utilización de sus instalaciones, que compensaron la debilidad del negocio químico. El flujo de caja operativo alcanzó 479 millones, un 52 % más interanual, y las inversiones ascendieron a 255 millones, con un 54 % orientado a la transición energética y al avance de los proyectos de 2G e IPA en Huelva.

Por divisiones, Energía fue el motor del trimestre, con un EBITDA de 411 millones, impulsado por márgenes de refino sólidos y una demanda global firme. Química retrocedió hasta los 31 millones por la caída en los márgenes del fenol, mientras que Exploración y Producción registró 61 millones en un entorno de precios del crudo más bajos.

A lo largo del trimestre, la compañía también reforzó su presencia en biometano mediante un acuerdo con ID Energy Group, impulsó la red de estaciones Ballenoil —que ya suma 350 puntos— y se integró en la **Global Renewables Alliance**, intensificando su apuesta por la transición energética a escala internacional.

El cierre del periodo confirma la hoja de ruta marcada por Moeve: un crecimiento sostenido, inversiones enfocadas en la energía limpia y una estructura financiera cada vez más robusta. En el horizonte inmediato, la compañía prevé continuar ampliando su papel en los combustibles sostenibles y las renovables, áreas llamadas a definir el futuro del sector energético europeo.

Fabricantes valencianos desarrollan sistema de recarga ultrarrápida de VE con baterías recicladas

- Zeleros y Gdes Circularity dijeron a **pv magazine** que su estrategia consiste en no modificar el pack, evitando abrirlo o extraer módulos o celdas, y utilizando siempre el conjunto íntegro. El sistema aprovecha baterías reutilizadas de automoción.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/13/fabricantes-valencianos-desarrollan-sistema-de-recarga-ultrarrapida-d...>

Jueves, 13 noviembre 2025

Gdes Circularity, empresa valenciana especializada en servicios de operación y mantenimiento de energía, y Zeleros, empresa tecnológica valenciana dedicada al desarrollo de tecnologías hyperloop y movilidad eléctrica, han unido su experiencia y tecnología para desarrollar e-Tower, un sistema de recarga ultrarrápida de vehículos eléctricos con baterías integradas.

Luis Navarro, Chief Operating Officer & Executive Board Member de Zeleros, explicó a **pv magazine** que las baterías utilizadas proceden de la industria del automóvil y son descartadas en procesos de producción, verificación y ensayo, aunque mantienen las mismas garantías industriales de seguridad y uso. Señaló que su origen puede estar tanto en vehículos que han pasado por el desguace como en packs que presentan alguna tara que impide su instalación en un vehículo, pero que cumplen las condiciones necesarias para integrarse en un sistema estacionario de forma segura.

Navarro añadió que la estrategia de Zeleros y Gdes Circularity consiste en no modificar el pack, evitando abrirlo o extraer módulos o celdas, y utilizando siempre el conjunto íntegro. Explicó además que el proceso se realiza con tecnología hardware y software que permite operar los packs e integrarlos con el resto del sistema, tras aplicar protocolos y análisis del estado de salud que determinan si cumplen los requisitos para formar parte de un módulo.

“Los packs de automoción son de altísima calidad y fiabilidad. No hay nada con mayor seguridad debido a la estricta regulación del sector. Por lo tanto, nos beneficiamos de ello y conseguimos un

producto de alta calidad y seguridad”, afirmó Navarro.

En cuanto a la producción del modelo, Navarro señaló que aún está por definir, aunque destacó que cuentan con la capacidad de escalar rápidamente.

Respecto a las especificaciones técnicas del cargador, el sistema dispone de un almacenamiento en baterías de unos 500 kWh, una potencia máxima de salida de 2 x 240 kW, un voltaje de salida de entre 540 y 918 Vdc y capacidad de carga rápida en corriente continua para cuatro vehículos de manera simultánea mediante conectores CCS.

De acuerdo con los fabricantes, la solución permite instalar cargadores de alta potencia en ubicaciones donde la red eléctrica no lo permite, sin necesidad de acometidas de media tensión.

La integración con instalaciones fotovoltaicas, según explicó la empresa, será una palanca para aumentar la rentabilidad del sistema en su conjunto. “El equipo tendrá esta capacidad y creemos que muchas instalaciones actuales con fotovoltaica podrán actualizarse y generar sinergias con e-Tower”.

Navarro añadió que el uso masivo de baterías obliga a tomar decisiones para crear valor en las fases de final de vida. “Aunque el reciclaje es una opción para recuperar materiales valiosos, la combinación de una estrategia de segundo uso con el reciclaje es donde entendemos que debe situarse el futuro del sector. e-Tower es un ejemplo de cómo se puede extraer valor de un activo que de otra forma sería descartado”.

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

Europa aprueba 700 millones de euros en ayudas directas a la fabricación en España de tecnologías limpias 07 noviembre 2025 España notificó a la Comisión Europea un régimen de ayudas por valor de 700 millones de euros para apoyar inversiones estratégicas que añadan capacida...

Sostenibilidad en 2025: lo último en el mercado ecológico

- En 2025, la sostenibilidad impulsa la transformación corporativa. Descubre las tendencias de mercados globales como la economía circular



<https://www.ambientum.com/ambientum/sostenibilidad/sostenibilidad-en-2025-lo-ultimo-en-los-mercados-glo...>

Ambientum Portal Ambiental

Jueves, 13 noviembre 2025

El año 2025 consagra la sostenibilidad como el eje ineludible de la transformación en los mercados globales. Este principio rector, que busca cubrir las necesidades actuales sin comprometer los recursos de las generaciones futuras, integra indisolublemente las esferas económica, social y ambiental. Los vertiginosos avances en tecnología verde y el auge de las energías renovables están redefiniendo el *modus operandi* corporativo, elevando las prácticas responsables a una prioridad estratégica.

La presión del consumidor, que demanda productos ecológicos y éticos, actúa como un catalizador para la implementación de nuevas normativas y certificaciones rigurosas. Paralelamente, las ciudades abrazan la vanguardia con estrategias urbanas sostenibles, impulsando la movilidad eléctrica y una gestión de residuos más eficiente. Estas acciones conjuntas reflejan un compromiso generalizado en la construcción de un futuro más equilibrado y resiliente para el planeta.

Contenido del artículo

Toggle

- Tendencias Globales del Mercado Ecológico
- Innovaciones Tecnológicas para un Futuro Sostenible
- El Impacto del Consumidor Consciente
- Iniciativas de las Empresas hacia la Sustentabilidad
- Regulaciones y Políticas para un Mercado Ecológico
- Desafíos del Mercado Ecológico en 2025

- Conclusión y Perspectivas Futuras

Tendencias Globales del Mercado Ecológico

En 2025, el mercado ecológico enfrenta un crecimiento impulsado por la creciente demanda de productos sostenibles. Las preferencias de los consumidores evolucionan hacia opciones respetuosas con el medio ambiente, lo que motiva a las empresas a adoptar prácticas sostenibles. Entre las tendencias predominantes se encuentran:

- **Productos locales y orgánicos:** La priorización de la producción sostenible a nivel local reduce la huella de carbono y mejora la economía regional.
- **Tecnología verde:** Innovaciones como envases biodegradables y procesos eficientes energéticamente dominan la industria.
- **Certificaciones ecológicas:** Los sellos que garantizan calidad y sostenibilidad se convierten en esenciales para generar confianza entre los consumidores.
- **Economía circular:** Modelos basados en el reciclaje y la reutilización ganan protagonismo.

Los avances tecnológicos y la creciente concienciación global sostienen estas transformaciones clave.

Innovaciones Tecnológicas para un Futuro Sostenible

La tecnología está transformando el panorama de la sostenibilidad, ofreciendo soluciones innovadoras para preservar el medio ambiente. Entre las más destacadas se encuentran:

- **Energías renovables avanzadas:** Tecnologías como paneles solares bifaciales y turbinas eólicas flotantes maximizan la eficiencia energética.
- **Agricultura de precisión:** Sensores inteligentes y drones están siendo utilizados para optimizar el uso de agua, fertilizantes y pesticidas.
- **Materiales sostenibles:** La biotecnología promueve alternativas como plásticos biodegradables y cemento con captura de carbono.
- **Ciudades inteligentes:** Redes de transporte eléctrico y sistemas de gestión de residuos automatizados reducen el impacto urbano.

Estas innovaciones, impulsadas por la necesidad, están diseñadas para garantizar un progreso compatible con la salud del planeta.

El Impacto del Consumidor Consciente

El consumidor consciente está transformando la dinámica del mercado hacia prácticas más sostenibles. Este segmento prioriza productos de origen ético y un menor impacto ambiental al tomar decisiones de compra.

- **Preferencias cambiantes:** Optan por bienes de menor huella de carbono y empaques biodegradables.
- **Influencia en las marcas:** Exigen transparencia en procesos y materiales utilizados.

- **Promoción de la economía circular:** Favorecen prácticas de reciclaje y reutilización.

Según estudios recientes, el 75% de los consumidores globales valoran más la sostenibilidad que el precio.

Este poder adquisitivo no solo modifica tendencias, sino que impulsa soluciones innovadoras alineadas con el respeto al planeta.

Iniciativas de las Empresas hacia la Sustentabilidad

En su camino hacia la sostenibilidad, las empresas están adoptando estrategias innovadoras para reducir su impacto ambiental. Entre las iniciativas más destacadas se incluyen:

- **Transición energética:** Incorporación de energía renovable, como paneles solares y eólicos, en sus operaciones.
- **Economía circular:** Implementación de sistemas que priorizan el reciclaje de materiales y la reutilización de recursos.
- **Producción responsable:** Usar materias primas sostenibles y reducir el desperdicio durante la fabricación.
- **Transparencia:** Publicación de informes de sostenibilidad para que los consumidores conozcan su impacto ambiental.
- **Compromisos climáticos:** Establecimiento de metas para alcanzar la neutralidad de carbono.

Estas acciones solidifican su posición frente a consumidores cada vez más conscientes del medio ambiente.

Regulaciones y Políticas para un Mercado Ecológico

Las regulaciones y políticas en el mercado ecológico cobran una importancia crucial para garantizar la sostenibilidad y estándares éticos. En 2025, los gobiernos implementan normativas más estrictas que enfocan la producción sostenible y la certificación obligatoria de productos ecológicos. Estas medidas incluyen:

- **Etiquetado transparente:** Los fabricantes deben garantizar etiquetas que informen origen, ingredientes y procesos empleados.
- **Restricciones en emisiones:** Se establecen límites estrictos para emisiones contaminantes en diversos sectores.
- **Incentivos fiscales:** Políticas de exención tributaria para empresas comprometidas con prácticas ecológicas.

Además, surgen acuerdos internacionales destinados a fortalecer la cooperación entre países y facilitar inspecciones globales. Estas regulaciones promueven prácticas empresariales más responsables mientras educan a los consumidores sobre el impacto ambiental.

Desafíos del Mercado Ecológico en 2025

El mercado ecológico en 2025 enfrenta múltiples obstáculos que afectan su crecimiento y accesibilidad. Entre estos desafíos, se destacan:

- **Altos costos de producción:** La agricultura orgánica y sostenible requiere certificaciones, tecnologías innovadoras e insumos más costosos, lo que incrementa los precios finales.
- **Acceso limitado:** En muchas regiones, la distribución de productos ecológicos sigue siendo insuficiente debido a infraestructuras inadecuadas o menor interés comercial.
- **Confusión del consumidor:** La proliferación de etiquetas y certificaciones ecológicas genera dudas sobre la autenticidad de los productos.
- **Impacto del cambio climático:** Las condiciones climáticas extremas agravan la sostenibilidad de las cosechas ecológicas.

Estos factores limitan la expansión de prácticas sostenibles y su adopción masiva por parte de la población.

Conclusión y Perspectivas Futuras

En el camino hacia 2025, el mercado ecológico se perfila como un pilar clave de la sostenibilidad. Las empresas han comenzado a adoptar enfoques más conscientes frente al cambio climático, priorizando productos y prácticas éticas. La integración de tecnologías avanzadas, como la inteligencia artificial, permite una gestión más eficiente de recursos y una reducción significativa de residuos.

- **Tendencias clave:**
 - Uso de materiales biodegradables.
 - Incentivos gubernamentales para la economía circular.
- **Desafíos pendientes:**
 - Establecer normativas globales.
 - Garantizar una transición inclusiva para comunidades vulnerables.

Las perspectivas futuras en sostenibilidad indican un avance hacia sistemas energéticos renovables y estrategias globales más colaborativas, destacando el compromiso colectivo hacia un impacto positivo.

Redacción Ambientum



El enfriamiento del empleo estancará los ingresos por cotizaciones a partir de 2027

La Airef prevé que los recursos se congelen a pesar de las alzas de cuotas del Gobierno

El crecimiento de los salarios impulsará más la recaudación que el aumento de los ocupados

B. Martínez / N. Casado MADRID.

La última reforma de pensiones ponía el foco en aumentar los ingresos del sistema de Seguridad Social para que, en los momentos de mayor tensión demográfica, el Estado contase con recursos suficientes. Desde 2023 estas medidas —MEI, cuota de solidaridad y el destope de bases máximas— ya aumentan los ingresos por cotizaciones, pero su evolución también depende del comportamiento de la economía. En los próximos años se espera que tanto el empleo como los salarios se moderen, lo que ha llevado a la Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal (Airef) a apuntar que los ingresos por cotizaciones se congelarán en el 12,9% del PIB desde el año 2027.

El Informe sobre los proyectos y líneas fundamentales de los presupuestos de las Administraciones Públicas del organismo concluye que las cotizaciones “moderarán su crecimiento en los ejercicios siguientes en línea con la evolución del empleo y los salarios”. Esto ocurrirá a pesar de que la reforma de pensiones obliga a elevar el porcentaje que se retiene de las nóminas en este mismo periodo. El Mecanismo de Equidad Intergeneracional crecerá hasta 2029, la Cotización Adicional de Solidaridad hasta 2045 y las bases máximas hasta 2050.

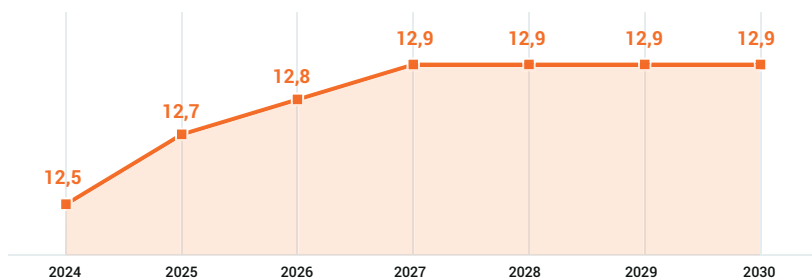
En concreto, el organismo presidido por Cristina Herrero prevé el peso de las cotizaciones sobre el PIB se mantenga en el 12,9% hasta 2030, tras crecer en una décima en los ejercicios previos (2025, 2026 y 2027). La economista de Funcas, María Jesús Fernández, explica que la moderación del empleo y los salarios se dará como consecuencia de un menor crecimiento económico.

“Se prevé que la economía española vuelva a su crecimiento potencial, se torno a un 1,6%, mientras que en proyecto un incremento del empleo del 1,4%”, muy inferior al de los últimos años. Tal y como detalla Fernández, la economía crecerá menos porque desaparecerán factores externos que habían impulsado el PIB en el periodo posterior a la pandemia.

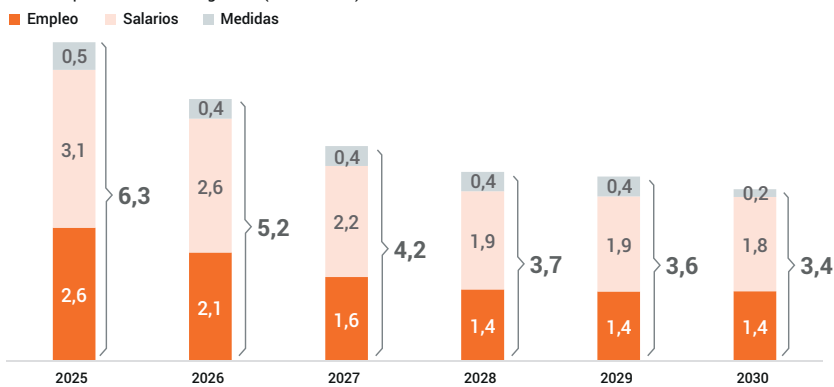
“Las previsiones indican que el turismo se estabilizará, crecerá menos que estos últimos años, los fondos europeos desaparecerán y la menor inflación derivará en incrementos más reducidos de los salarios”, detalla. Es decir, el enfriamiento de la economía y en consecuen-

En 2027 los recursos se congelarán en 12,9% del PIB

Evolución de los ingresos por cotizaciones (en % sobre el PIB)



Descomposición de los ingresos (variación %)



Fuente: Airef.

eE

Los expertos apuntan que los factores externos moderarán el crecimiento del PIB

cia, del empleo, provocará que las cotizaciones crezcan al mismo ritmo que el PIB, a pesar de que la carga sobre los salarios sea mayor.

Las previsiones de la Airef sitúan el crecimiento del empleo en el 2,2% en 2026, 1,7% en 2027 y 1,5% en 2028, 2029 y 2030. Otros organismos, sin embargo, son más conservadores con el aumento en los ocupados de cara al próximo año. El Banco de España, de hecho, proyecta un incremento del 1,3% para 2026, una cifra que choca con el 2,1% previsto por el Gobierno. El consenso de Funcas —que establece la media entre los distintos centros de previsión— es del 1,7%.

“La sensación es que la economía va a ir hacia abajo, por shocks internacionales como los anuncios de Donald Trump, la caída del dólar frente al euro y la situación geopolítica marcada por los conflictos de Israel y Ucrania o la guerra de poder entre China y EEUU” argumenta el profesor de la Universidad Complutense, Alonso Arellano. El economista también hace referencia a factores domésticos como la falta de Presupuestos Generales del Estado (PGE) y el estancamiento de la productividad.

“Parece que la economía va a ir desinflándose y que el contexto no va ayudar” advierte el docente, que considera que los últimos años no se han aprovechado para llevar a cabo las reformas necesarias para afrontar un ciclo menos positivo, como el que anticipan los principales centros de estudios. En materia de empleo, Arellano también recuerda que se espera que se produzca una caída en los flujos migratorios, que han sido clave para este

crecimiento expansivo de la economía registrado tras la pandemia.

Al mismo tiempo, el profesor de la universidad madrileña, hace referencia a la carencia que tiene España en términos de inversión empresarial y que se ha visto perjudicada por la inestabilidad política. Y al hecho de que las empresas llegarán a este periodo de menor bonanza económica con unos costes laborales en auge.

Las medidas de ingresos aprobadas en la reforma de pensiones se encuentran actualmente en fase de despliegue gradual. El MEI (destinado únicamente a nutrir la hucha de las pensiones), aumenta desde 2023 el tipo de cotización de 0,6 puntos hasta 1,2 puntos en 2029, para después mantenerse en este nivel. Por otro lado, la reforma también introducía un incremento de la base máxima y una subida progresiva de la cuota de solidaridad —en vigor desde este año y que se aplica sobre los salarios que superan dicha base de cotización—.

La cuota cuenta con tres tramos: los que cobran entre la base máxima y un 10% más de esta (que cotizan por un tipo del 0,92% este año), los que reciben retribuciones desde el 10% adicional de la base máxima hasta el 50% (por un 1%) y los que cobran un 50% más que la base máxima (cuyo tipo de cotización se sitúa este año en el 1,17% de su salario base). La cuota, no obstante, no es estable, e irá aumentando a un ritmo de 0,23, 0,25 y 0,29 puntos, dependiendo del tramo, por año hasta llegar al 5,5%, 6% o 7% en 2045.

El conjunto de estas medidas tendrán un impacto minoritario en la evolución de los ingresos por cotizaciones de la Seguridad Social, según recoge el mismo informe de la Airef, de un 0,4% hasta el año 2030, cuando se reducirá a solo dos décimas. Si en 2025 se espera que estos fondos crezcan un 6,3% respecto al año anterior (más impulsados por la evolución de los salarios que por el crecimiento del empleo), en 2026 se dice que este volumen avance so-

El menor incremento del IPC frenará la evolución de los salarios en toda Europa

lo un 5,2%, en 2027 un 4,2% para después anotar avances anuales que se sitúen en el entorno del 3%.

Pese a que la moderación de los precios a medio plazo hace esperar una atenuación en los salarios, todavía no existe una referencia sobre cuánto podrían crecer en el marco de la negociación colectiva, ya que los representantes de la patronal y los sindicatos tienen pendiente renovar el Acuerdo para el Empleo y la Negociación Colectiva (AENC) en el que se recogen las cifras que sirven como suelo para los aumentos salariales de los tres próximos años. Si bien, el organismo de Cristina Herrero espera que las remuneraciones de los asalariados crezcan un 2,7% y CEOE un 2,9% (lo mismo que el Gobierno).

Esta evolución superaría la esperada en el conjunto de Europa, donde el Banco Central Europeo (BCE) cree que se producirá un avance del 2,7% en 2026 en los salarios frente al 3,4% con el que considera que se cerrará el año, igual al de España.



Las bajas crecen más en los trabajos temporales y de jornada parcial

► Los periodos de incapacidad caen en los fijos discontinuos al tener más inactividad

JOSÉ M. CAMARERO
MADRID

Las probabilidades de que un trabajador con un contrato temporal y a tiempo parcial acumule una baja laboral de mayor duración se han multiplicado en los últimos cinco años con respecto a los plazos que se registran entre los indefinidos. La estabilidad en el puesto de trabajo también está abriendo una importante brecha en el campo de la incapacidad temporal, ya de por sí desbocada en términos generales, y aún más entre quienes tienen peores condiciones, según el estudio de Umivale Activa y el Ivie.

La probabilidad de que una baja se prolongue más de 12 meses «está asociada de modo significativo a factores relacionados con las características del empleo», indica ese análisis. «Existen diferencias en función del tipo de contrato, siendo la probabilidad más reducida para los indefinidos», destaca. De hecho, la duración media de una baja para un trabajador temporal a tiempo parcial alcanza los 38,9 días al año, esto es, un 29% más si se comparan con los datos de 2018, los primeros que ha tomado como referencia este análisis.

En esta tipología de puestos de trabajo es donde más ha crecido el tiempo en el que un empleado se encuentra ausente del trabajo por enfermedad común. Por detrás se sitúa el incremento experimentado entre los trabajadores eventuales pero a tiempo completo, con bajas que, de media, alcanzan los 40,4 días al año, y un avance del 14%.

En el lado opuesto se ubican los trabajadores con contratos indefinidos, aunque con un importante matiz. La duración media de las bajas de los fijos discontinuos ha caído un 26% en los cinco últimos años desde los 50 días hasta las 37 jornadas. La explicación se encuentra en la proliferación de este tipo de contrataciones desde la puesta en marcha de la reforma laboral, en vigor desde principios de 2022. El informe indica que «hay que tener en cuenta que el uso de los contratos indefinidos discontinuos es relativamente reciente y, por tanto, en su mayoría los propios contratos acumulan todavía duraciones reducidas. Además, esta tipología de puestos de trabajo combina periodos en inactividad, sin acudir a los puestos en los plazos en los que las empresas no los necesitan, con lo cual la incidencia de las bajas es mucho menor.



Un trabajador en una terraza // ABC

Los trabajadores fijos con contratos a tiempo completo son los que más días de baja acumulan cada año, aunque su crecimiento es el menor entre los registrados en el conjunto de trabajadores españoles desde 2018.

La radiografía de la incapacidad temporal dibuja una senda que acumula cada día más ausencias, de escasa o mucha duración –o pocos días o varios semestres– y con un coste cada vez mayor tanto para las empresas como para la Seguridad Social. La es-

timación del sector apunta a que este año se superarán los 33.000 millones de euros destinados a cubrir estas contingencias, que alcanzarán las nueve millones de bajas en 2025.

El informe señala que hay una relación positiva entre el absentismo con los trabajos a turnos, así como con el tamaño de la empresa y la preferencia del empleado a optar por menos horas de trabajo, incluso aunque se acepte un recorte proporcional en el salario. Es decir, los trabajos partidos

RADIOGRAFÍA DE LA INCAPACIDAD TEMPORAL

33.000

millones de euros será el coste de la incapacidad temporal que tendrá que asumir la economía española a finales de este año, entre el Estado y las empresas.

9

millones de bajas a lo largo de 2025 será el récord de casos que registre el sistema, sobre todo de muy corta y muy larga duración.

7%

será la tasa de afectación de la incapacidad temporal en el mercado de trabajo, la más alta de la historia, agravada por las 'algias' y los casos de salud mental

en dos, en grandes corporaciones o con reducción de jornada son más propensos a acumular bajas laborales.

Casos repetitivos

Umivale también señala otra realidad que impacta en el funcionamiento de las empresas y el coste asociado a este contexto: las bajas repetitivas. El hecho de que un trabajador se ausente de su puesto, bajo prescripción médica, varias veces en un mismo año. Este fenómeno muestra una clara tendencia ascendente respecto a 2018, hasta alcanzar a la mitad de la población. El porcentaje de repetidores ha crecido un ritmo del 27% en cinco años.

Se trata de otro «importante desafío» económico y organizativo, a la espera de los resultados de la mesa de negociación que ha puesto en marcha el Ministerio de Seguridad Social junto a la patronal y los sindicatos donde se están abordando vías para mitigar este problema aunque aún no se ha llegado a ningún acuerdo global.

DATOS DEL TERCER TRIMESTRE

La productividad vuelve a estancarse al subir solo un 0,8%

J. M. CAMARERO MADRID

La productividad de la economía española ha vuelto a desacelerarse en el tercer trimestre del 2025 al crecer a un ritmo del 0,8%, «mostrando una notable desaceleración con respecto al primer trimestre de 2024, que fue casi tres veces superior a la actual», según indica el informe periódico sobre la productividad elaborado por la Fundación BBVA e IVIE. El crecimiento de la productividad inferior al 1%

de este último trimestre de 2025 no se observaba desde el cuarto trimestre de 2023. En cualquier caso, continúa creciendo, aunque de manera más moderada, y en la actualidad se sitúa un 3,7% por encima del nivel de 2000.

Estos registros llegan en un contexto de crecimiento del PIB y de un mayor número de empleos, dos factores que no han ido en consonancia con un incremento de la productividad.

El aumento ha sido particularmente intenso en el sector de la construcción, con un incremento interanual de casi el 3%, siendo más moderado en el sector servicios (1,0%). En los sectores primario, de la energía y las manufacturas la contribución de la productividad ha sido negativa (-1,4%, -1,9% y -0,8% respectivamente). Por su parte, los servicios muestran un comportamiento dual, igual que en trimestres anteriores. Mientras la productividad aumenta más que la media de la economía en comercio, transporte y hostelería (4%) e información y comunicaciones (3,7%), en otros sectores desciende (actividades artísticas y recreativas, -2,8%; actividades inmobiliarias, -1,9%).



Nueve de cada diez analistas prevén ya un alza del PIB cercana al 3% en 2025

SUPERANDO EL 2,7% DEL GOBIERNO/ Los principales analistas elevan sus previsiones de crecimiento al calor de la demanda interna, la revisión del INE, las ayudas europeas y por la relajación de la guerra comercial.

Juande Portillo. Madrid

Cuanto más se acerca el año a su final, más claro parece que la proyección oficial de crecimiento económico del 2,7% efectuada por el Gobierno para acompañar a los Presupuestos ha quedado desfasada, por prudente. Uno tras otro, los principales analistas nacionales e internacionales han ido revisando al alza sus previsiones de modo que nueve de cada diez espera ya un avance del PIB cercano al 3%. El buen comportamiento de la demanda interna y la inmi-gración, el empuje de las ayudas europeas, la revisión de los cálculos del INE o la rela-jación de la guerra arancelaria son algunos de los factores que explican las correcciones en positivo, si bien la frag-mentación parlamentaria y las tensiones geopolíticas o comerciales en el plano inter-nacional siguen ensombreciendo el horizonte.

Estas son algunas de las principales conclusiones del Pulso Económico Trimestral de EY Insights en su edición de otoño de 2025, a la que ha tenido acceso EXPANSIÓN, que recaba la opinión de los responsables de una quincena de las principales casas de análisis del país, incluyendo los de Funcas, Fedea, el Círculo de Empresarios, la Empresa Familiar, CEOE, la banca (BBVA Research, Santander, CaixaBank o Singular Bank), firmas como Arcano, escuelas de negocio (Esade o el IE Business School), e instituciones como Orfin, CEPS, el Real Instituto Elcano o Cunef. El 94% de estos expertos da por hecho que el avance del PIB español en 2025 superará el 2,5%, mientras que el 88% asume ya que se aproximará al 3%.

Estas proyecciones casan con las que han ido publican-do en las últimas semanas di-ferentes organismos, como el Fondo Monetario Internacio-nal (FMI), que elevó su pre-visión de crecimiento del 2,5% al 2,9%, la Autoridad Inde-pendiente de Responsabili-dad Fiscal (Airef), que pasó del 2,3% al 3%; o la Cámara de España, del 2,5% al 2,9%.

Ayer mismo, el panel de expertos de Funcas incre-mentó su estimación del 2,6%



Raymond Torres, director de Coyuntura y Análisis de Funcas.



Alicia Coronil, economista jefe de Singular Bank.



Ignacio de la Torre, socio y economista jefe de Arcano.



Ángel de la Fuente, director de Fedea.



Judith Arnal, 'senior Research Fellow' en CEPS.



Rafael Doménech, economista jefe España de BBVA Research.

al 2,9%, tras las revisiones al alza de 18 de sus 19 miembros, movidos en buena medida por las revisiones al alza del PIB que ha realizado el INE.

Los resultados del Pulso trimestral de EY "confirman el optimismo sobre la evolu-ción de la economía española en 2025. El consenso apunta a un crecimiento robusto en

torno al 3%, sostenido por fac-tores internos como el consu-mo y los tipos de interés, pese a un contexto internacional complejo", resume Juan Pa-blo Riesgo, socio responsable de EY Insights y coordinador del estudio. "De cara a 2026 habrá que estar atentos a nivel internacional a la evolución de la guerra comercial y tec-

nológica, y a nivel nacional, a la evolución de variables críti-cas para el crecimiento re-ciente, como la inversión pú-blica y los flujos migratorios", advierte Riesgo.

De hecho, el panel de Fun-cas confirmaba ayer la expec-tativa de una desaceleración de la economía en 2026, con un crecimiento del 2,1%.

Así, la política arancelaria de EEUU impulsada por Do-nald Trump se mantiene co-mo el factor que más preocu-pa a los analistas (el 94% des-taca su impacto negativo), se-guido de la inestabilidad polí-tica en España (82%), con un Gobierno en minoría parla-mentaria al que Junts se niega a seguir apoyando.

Una inmigración flexible y ligada al empleo

Un reciente estudio del Banco Central Europeo sostiene que el aumento de trabajadores extranjeros es el factor responsable del 80% del crecimiento económico registrado por España durante el último lustro. Ante la creciente importancia de la inmigración en la evolución del PIB español, los responsables de las principales casas de análisis

del país abogan por impulsar una política migratoria flexible, pero ligada al empleo disponible. Entre los diferentes modelos existentes, el grueso de expertos aboga por uno que permita ajustar la llegada de trabajadores extranjeros a las necesidades del mercado laboral, como el llamado sistema por puntos, que evalúa la educación y experiencia laboral de los

inmigrantes para priorizar la entrada de aquellos que den respuesta a las necesidades del mercado laboral español, manteniendo cierta flexibilidad. Otras fórmulas intermedias, como la creación de visados de trabajo que permitan trabajar en diferentes sectores, según las necesidades, o incluso los visados vinculados a un empleo, que requieren

contrato previo, obtienen una cierta aceptación por parte de la mayoría de analistas. Por el contrario, los responsables de los principales servicios de estudios del país rechazan tanto la introducción de un control estricto de migración que cierre las puertas del país a los trabajadores extranjeros, como la apertura incondicional de puertas.