



Resumen de prensa 13/11/2025

13/11/2025

Índice

UNEF

UNEF lleva a Genera 2025 los grandes desafíos del sector FV: autoconsumo, electrificación y almacenamiento	4
UNEF lleva a Genera 2025 los grandes desafíos del sector FV: autoconsumo, electrificación y almacenamiento	6
Genera y Matelec se unen en una cita estratégica con más de 34.000 M2 dedicados a la innovación energética	7
C de Comunicación organiza la jornada "¿Qué red eléctrica necesitamos?", junto con Genera + Matelec	9
Siga en directo la mesa de análisis: Semana Internacional de la Electrificación y C&R	12
Un nuevo parque solar como mil campos de fútbol deja 3,8 millones en impuestos en Wamba	13
Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial	14
El sector fotovoltaico reafirma su liderazgo europeo y pide una transición estable y competitiva	23
La solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España al evitar 17,7 millones de toneladas de CO2	29
Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes	31
Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes	32
Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes	33
Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes	34
Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes	35
Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes	36
Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes	37

LA ENERGÍA FOTOVOLTAICA

¿Adiós a los incendios en plantas solares? Una startup española desarrolla drones autónomos que detectan el 90% de los fallos antes de que ardan	38
Acciona Energía y el Ayuntamiento de Madrid inauguran una electrolinera renovable en Vicálvaro	41
Array mostrará en GENERA sus últimas innovaciones en seguimiento solar con SmartTrack y abanderamiento pasivo	43
Brasil suma 340 MW solares de la mano de Statkraft	45
Cabra instala una planta fotovoltaica de 8,33 kWp en la Casa de la Juventud	47
CL Grupo Industrial culmina la segunda mayor planta solar de autoconsumo industrial	49
Cuencas Mineras licita la instalación fotovoltaica de 339 kW	51
DPV Energy presentará en GENERA las últimas innovaciones de Risen, Trina y Canadian Solar	53
Ecoener obtiene la certificación Gold Standard para su planta fotovoltaica en República Dominicana de 'Payita 1'	54

Empresas españolas en LatAm: Iberdrola impulsa 22 MWp fotovoltaicos con 49 MWh BESS en una isla de Brasil	56
Gaussol presenta en GENERA su plataforma para ayudar a instaladores solares a escalar sin aumentar su estructura	58
Intersolar Summit Brasil Sul confirma la madurez del mercado solar en el sur de Brasil	60
La AIE desplaza los riesgos energéticos al dominio de China de minerales y tecnologías	62
Maxge Europe expondrá en Matelec 2025 sus soluciones para la gestión inteligente de la energía	65
Montaje, almacenamiento y eficiencia fotovoltaica, con IBC Solar en GENERA	67
Risen Storage revoluciona las microgrids con integración solar y almacenamiento inteligente	69
Subvenciones de hasta el 65% de la inversión para empresas que quieran dotarse de instalaciones de autoconsumo solar	72
Un nuevo software calcula la potencia útil de instalaciones fotovoltaicas a partir de datos geográficos reales	75
Valencia inicia la instalación de 2,80 MWp de potencia fotovoltaica en cementerios municipales	77
Zamet Ibérica aterriza en España y Portugal para reforzar su presencia en el mercado industrial europeo	79

LAS RENOVABLES

El Gobierno prepara ayudas de 800 millones para impulsar industria y renovables	81
Forestalia invertirá 12.000 millones en centros de datos en Zaragoza	82
Valfortec estrena su segundo fondo con 50 millones para renovables	83
El BEI y Naturgy firman un préstamo de 300 millones de dólares para modernizar las redes eléctricas de Panamá	84
El BEI y Naturgy firman un préstamo de 300 millones de dólares para modernizar las redes eléctricas de Panamá	86
Acciona Chile anuncia que instalará una gigabatería de mil megavatios hora en Atacama	88
Acciona Energía instalará una batería de un GWh de capacidad en el desierto de Atacama en Chile	89
"El mercado de adhesivos ha tenido un año irregular y con diferencias entre periodos"	91
Castilla y León moderniza la central de generación de energía térmica con biomasa de la red de calor de Cuéllar	95
El 84% de las empresas españolas del middle-market intensifican sus inversiones en sostenibilidad	97
El Gobierno de Canarias hibridará cinco parques eólicos con BESS de 9,5 MW / 21,66 MWh	101
El IDAE analizará las expectativas de crecimiento y reindustrialización de la cadena de valor renovable hecha en España	103
Finanzas sostenibles: cómo invertir en activos ecológicos	105
Forestalia invertirá 12.000 millones de euros en tres centros de datos en Zaragoza	110

Gerard Galimany, ganador del sorteo en Efintec 2025: "Lo más bonito es ver cómo una instalación cobra vida"	112
Gobierno colombiano firma decreto que agiliza proyectos eólicos y protege biodiversidad	114
Haupt (Seat) reclama que la electrificación sea "un proyecto de país" para impulsar una nueva industria	116
Iberdrola y Basquenergy Cluster dicen que el texto de CNMC aboca al "Aliexpress de la distribución eléctrica"	118
Joan Groizard participará en Genera analizando la cadena de valor renovable hecha en España	122
La AIE advierte: el futuro energético depende de la diversificación, la cooperación y el impulso renovable	124
La capacidad de energía renovable de Países Bajos alcanzará los 111,7 GW en 2035	129
La energía renovable ante el espejo del cambio climático	131
La Xunta exige al Gobierno una regulación estatal de la repotenciación eólica "sensata y viable como la de Galicia"	134
Las grandes petroleras apenas participan en el 1% de los proyectos de energías renovables	136
Los fondos acreedores de las renovables buscan bienes españoles embargables en EEUU	138
Orsted será la primera empresa energética del mundo en completar una transición total de los combustibles fósiles a las energías renovables	140
Panamá recibe 300 millones de dólares del BEI para modernizar su red eléctrica	142
RatedPower llevará 3D Energy a Genera 2025	145
Sudamérica necesita una inversión de 500 mil millones de dólares anuales para alcanzar sus objetivos de transición energética	147
TotalEnergies suministrará energía renovable a los centros de datos de Google en EEUU	149
Vázquez acusa al TSXG de contradecirse respecto al sector eólico y pide rigor	150

LAS OTRAS ENERGÍAS

La AIE destaca la desconexión errónea de generadores en el gran apagón eléctrico	152
La Agencia Internacional de la Energía también señala a las eléctricas en el origen del apagón	153
El Congreso votará hoy si prorroga la vida de las centrales nucleares	156
Feijóo busca una pinza con Junts y PNV para prorrogar las centrales	157
El cuello de botella energético golpea a la logística	158
Octopus compra una 'startup' para crecer en electrificación	159
La paradoja verde europea: «Emitir CO es más barato que capturarlo»	160
V Foro ESG elEconomista.es. La financiación ESG se repone del 'Día de la Liberación' sin perder del la prima verde	161
Repsol cierra una emisión de 750 millones en bonos al 4,2%	168
Enagás recibe 285 solicitudes para poder inyectar hidrógeno en la red de gas	169
¿Incentivos por cargar tu coche eléctrico? En Finlandia ya es posible	170

LA ECONOMÍA

Los extranjeros cubrirán el grueso de los 2,4 millones de nuevos empleos hasta el 2035	173
Madrid paga 52.000 millones en sueldos que tributan en otras CC.AA.	174
Hacienda tienta con 125.000 millones a las CCAA para atar la financiación autonómica	176



UNEF lleva a Genera 2025 los grandes desafíos del sector FV: autoconsumo, electrificación y almacenamiento

- UNEF reunirá a expertos, empresas e instituciones en Genera 2025 para debatir sobre autoconsumo, electrificación, innovación y diversidad de género en el sector



UNEF lleva a Genera 2025 los grandes desafíos del sector FV: autoconsumo, electrificación y almacenamiento

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/unef-lleva-a-genera-2025-los-grandes-20251112>

Manuel Moncada

Miércoles, 12 noviembre 2025

La asociación, que contará con un stand colectivo junto a 18 empresas asociadas, organizará diversas ponencias y mesas redondas en el marco del Foro Genera Solar, donde se debatirán las tendencias y oportunidades que marcarán el futuro de la energía solar en España.

Una cita clave para la descarbonización

Genera 2025 se celebrará en el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, junto con Matelec y con el apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE). Con esta edición, UNEF refuerza su papel como referente del sector fotovoltaico español y su compromiso con una transición energética basada en la innovación, la sostenibilidad y la inclusión.

"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", ha señalado **José Donoso, director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF)**. "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 el directivo de la principal asociación solar del país.

Cuatro días de debate sobre el presente y futuro del sector

Para tratar estos temas de tan rabiosa actualidad, UNEF reunirá a lo largo de las cuatro jornadas del Foro Genera Solar a representantes institucionales, expertos y empresas para analizar los principales desafíos del sector.

En concreto, el martes 18 de noviembre estará dedicado al **autoconsumo**, con un análisis de la situación actual en España, las mejores prácticas, los retos para alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y el papel del autoconsumo industrial.

El 19 de noviembre la atención se centrará en el **empleo y la diversidad**, en un encuentro que contará con la participación del **Miteco, BBVA, EDP y Unido**. En este foro se debatirá sobre el papel de las mujeres en el ámbito educativo de los sectores de Ciencia, Tecnología, Ingeniería y Matemáticas (STEM por sus siglas en inglés), la situación de la diversidad en la industria fotovoltaica y las políticas necesarias para fortalecerla.

Ese mismo día, UNEF y Fotoplat celebrarán una sesión sobre innovación y **almacenamiento híbrido**, donde se presentarán los últimos avances en I+D+i, con especial atención a la inteligencia artificial y la digitalización de procesos.

Finalmente, el 20 de noviembre se abordará la **electrificación de la demanda**, analizando su estado actual y las estrategias para su impulso. Entre los temas destacados en este segmento final de Genera 2025 figuran la climatización con bombas de calor, la movilidad sostenible, las comunidades energéticas, las soluciones de flexibilidad y la fotovoltaica flotante en balsas de riego.

WWW.ENERGIAS.COM

UNEF lleva a Genera 2025 los grandes desafíos del sector FV: autoconsumo, electrificación y almacenamiento – Energías Renovables, el periodismo de las energías limpias. | energias.com

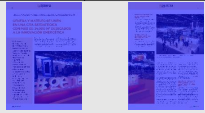
- UNEF lleva a Genera 2025 los grandes desafíos del sector FV: autoconsumo, electrificación y almacenamiento Energías Renovables, el periodismo de las energías limpias. Sigue leyendo →

<https://www.energias.com/2025/11/12/unef-lleva-a-genera-2025-los-grandes-desafios-del-sector-fv-autoconsu...>

Google Inc.

Miércoles, 12 noviembre 2025

UNEF lleva a Genera 2025 los grandes desafíos del sector FV: autoconsumo, electrificación y almacenamiento Energías Renovables, el periodismo de las energías limpias.

**TODO LISTO PARA LA SEMANA INTERNACIONAL DE LA ELECTRIFICACIÓN Y DESCARBONIZACIÓN**

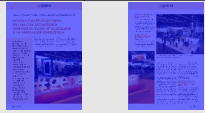
GENERA Y MATELEC SE UNEN EN UNA CITA ESTRATÉGICA CON MÁS DE 34.000 M² DEDICADOS A LA INNOVACIÓN ENERGÉTICA

La Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización que engloba las feria Genera y Matelec, contará con más de 34.000 m² de exposición, ofreciendo la oportunidad de descubrir las últimas soluciones en energías renovables, electrificación industrial y tecnología aplicada a la eficiencia energética. La organización ha confirmado la participación de más de 800 expositores, el 61% son españoles y el 39% internacionales.

Genera, la feria de referencia en energía renovable y eficiencia energética se celebrará conjuntamente con Matelec, dentro de la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización. Este encuentro

estratégico confirma el dinamismo de los sectores eléctrico y energético, con más de 800 empresas expositoras procedentes de 26 países, distribuidas en 34.000 m² de superficie.





PARTICIPACIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL EN CRECIMIENTO

De los más de 800 expositores, el 61% son españoles y el 39% internacionales, reflejando la fortaleza del tejido empresarial nacional y el creciente interés de los mercados internacionales por las oportunidades que ofrece Genera en energía renovable, electrificación y eficiencia energética.

UN PROGRAMA DE ACTIVIDADES CENTRADO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Genera 2025 ofrecerá un completo programa de actividades orientadas a la descarbonización, digitalización y electrificación. Entre los eventos des-



La organización confirma la participación de más de 800 expositores en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización.



tacados, el I Congreso de la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización contará con la participación del IDAE. Además, se celebrarán jornadas de APPA Renovables sobre eólica, fotovoltaica, almacenamiento energético y gases renovables.

A ello se suma una jornada sobre el sistema eléctrico, bajo el título '¿Qué red eléctrica necesitamos? Reflexiones de los agentes del sector', en la que participan las principales asociaciones e instituciones sectoriales. Se celebrarán también diversas sesiones sobre vehículo eléctrico organizadas por Aedive y debates sobre rehabilitación eléctrica en viviendas, incluyendo el Informe Oreve 2025 liderado por Afme y Adime.

Además, durante sus tres días de duración, se organizarán una amplia variedad de foros y encuentros sec-

toriales como el Foro Genera Solar de Unef, el espacio 'El mundo del instalador' de Fenie, o el Foro CAE'S, impulsado por Anese y A3E que se celebrarán entre los pabellones 3, 4, 6, 8 y 10. En el Centro de Convenciones Norte se realizarán actividades con temáticas como la cogeneración, el hidrógeno, energía eólica, flexibilidad en los mercados, etc.

GALERÍA DE INNOVACIÓN: AVANCES EN EFICIENCIA ENERGÉTICA Y ENERGÍAS RENOVABLES

La Galería de Innovación regresa en su undécima edición, mostrando proyectos y equipos pioneros en eficiencia energética, energías renovables e instalación eléctrica. Este espacio permite visibilizar tanto desarrollos tecnológicos como investigaciones aplicadas, reforzando el papel de Genera en la promoción de soluciones sostenibles e innovadoras. ■



C de Comunicación organiza la jornada “¿Qué red eléctrica necesitamos?”, junto con Genera + Matelec

- C de Comunicación organiza, en colaboración con Genera + Matelec, la jornada profesional "¿Qué red eléctrica necesitamos?".



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/197167/c-de-comunicacion-organiza-jornada-qu...>

Lorenzo Tasso

Miércoles, 12 noviembre 2025

El Área de Material Eléctrico de C de Comunicación te invita a asistir el 18 de noviembre a esta interesante jornada profesional. Por un lado, se presentará un detallado y profundo análisis sobre las causas del apagón del 28A y, por otro, distintos expertos debatirán sobre los retos de la integración de tecnologías en la red eléctrica.

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

Los profundos retos y cambios que la **infraestructura eléctrica** de nuestro país está afrontando desde el apagón del 28A se convierten, en este momento, en cruciales para el avance de la transición energética y el cumplimiento de los objetivos establecidos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (**PNIEC**) hasta 2030. En un contexto de electrificación de industrias nuevas y existentes, contar con una red segura y robusta se convierte en condición indispensable.

Además, siguen siendo muchas las dudas al respecto de las **causas del apagón del 28 de abril**, que dejó sin

suministro eléctrico a toda España, parando toda la actividad comercial e industrial.

Dentro de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que se celebra esta próxima semana en Ifema Madrid, y para profundizar en todos los aspectos que intervienen en el futuro inmediato de la transición energética y el camino hacia la electrificación, el Área de Material Eléctrico de C de Comunicación organiza, en colaboración con Genera + Matelec, la **jornada**

profesional “*¿Qué red eléctrica necesitamos? Reflexiones de los agentes del sector*”, que se realizará el martes 18 de noviembre, a las 11:30 horas, en la Sala A del Espacio Global del Pabellón 6.

Sesión magistral y mesa de debate

Esta jornada se divide en dos partes. En primer lugar, los asistentes (acceso libre y gratuito) podrán conocer un profundo análisis sobre las causas físicas del apagón del 28 A, de la mano de dos reconocidos expertos en la materia:

- **Fernando Garnacho**, doctor ingeniero industrial, catedrático de Ingeniería Eléctrica en la Escuela Técnica Superior de Ingeniería y Diseño Industrial de la UPM, y exdirector del Centro Tecnológico de Alta Tensión del LCOE.
- **Pascual Simón Comín**, doctor ingeniero industrial, director del LCOE, Laboratorio Central Oficial de Electrotecnia y profesor de la UNED, con dilatada experiencia en el sector eléctrico de alta y baja tensión y metrología.

Durante la sesión magistral, los expertos presentarán un **detallado análisis sobre las causas del apagón**, además de propuestas preliminares para disponer de una red firme y estable, compatible con la transición energética.

A continuación, se celebrará una mesa de debate, donde representantes de seis asociaciones profesionales (**AEE, AFBEL, APPA Renovables, UNEF, FENIE y AFME**) compartirán sus puntos de vista sobre los retos que supone la integración de tecnologías en la red eléctrica, así como las ventajas que estas innovaciones pueden aportar en control, seguridad y resiliencia a la infraestructura de red.

Todos los visitantes de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización que quieran asistir como público pueden hacerlo libre y gratuitamente hasta completar aforo.

Los detalles de la jornada profesional sobre la red eléctrica

– **Cuándo:** Martes 18 de noviembre, de 11:30 a 13:30 horas.

– **Dónde:** Espacio Global Forum, Sala A, Pabellón 6 – Ifema Madrid.

– **Moderador** : Lorenzo Tasso, director del Área de Material Eléctrico de *C de Comunicación*.

– **Agenda:**

- **11:30 horas.** Presentación de **Lorenzo Tasso**, director del Área de Material Eléctrico de *C de Comunicación*.
- **11:40 horas.** Bienvenida y apertura de **Alberto Leal**, director de Genera + Matelec (Ifema Madrid).
- **11:45 horas.** Sesión magistral “*El apagón del 28 de abril: análisis físico de sus causas y propuestas preliminares para disponer de una red firme y estable, compatible con la transición energética*”, con la participación de:
 - **Fernando Garnacho Vecino**, doctor ingeniero industrial, catedrático de Ingeniería Eléctrica en la Escuela Técnica Superior de Ingeniería y Diseño Industrial de la UPM, y exdirector

del Centro Tecnológico de Alta tensión del LCOE.

- **Pascual Simón Comín**, doctor ingeniero industrial, director del LCOE, Laboratorio Central Oficial de Electrotecnia y profesor de la UNED, con dilatada experiencia en el sector eléctrico de alta y baja tensión y metrología.
- Al final de la sesión magistral, habrá **5-10 minutos disponibles para preguntas de los asistentes**.
- **12:30 horas**. Mesa de debate *“Los retos de la integración de tecnologías en la red eléctrica”*, con la participación de:
 - **David Jiménez**, director técnico de **AFME**.
 - **Juan de Dios López-Leiva**, director técnico de **AEE**.
 - **Ángel Colmenarejo**, vicepresidente del Comité *Smart Grids* de **AFBEL**.
 - **Javier Lázaro**, director técnico de **APPA Renovables**.
 - **Fernando Pomar**, miembro del Comité Ejecutivo de **FENIE**.
 - **Héctor de Lama**, director técnico de **UNEF**.
- **13:20 horas**. Conclusiones, agradecimientos y cierre.

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

Siga en directo la mesa de análisis: Semana Internacional de la Electrificación y C&R

● EL encuentro comenzará a partir de las 16:30



Ifema Energía

https://www.larazon.es/actualidad/siga-directo-mesa-analisis-semana-internacional-electrificacion_20251112691...

La Razón

Miércoles, 12 noviembre 2025

EL encuentro comenzará a partir de las 16:30

LA RAZÓN acoge este miércoles 12 de noviembre, a partir de las 16:30, la mesa de análisis y debate Semana Internacional de la Electrificación y C&R, que se celebra en Ifema Madrid.

En el encuentro, moderado por la periodista Arantxa Herranz, se analizará la integración de la eficiencia energética, la electrificación y las renovables así como la digitalización y gestión inteligente de la energía.

En la mesa redonda participarán:

- Carlos Ballesteros Barrado, Director General de Anese.
- Óscar Querol, Director General AFME.
- Paula Santos, Directora de Comunidades Energéticas y Electrificación en UNEF.
- José María Raya, Director General de Keyter Intarcon, miembro del Comité Organizador de C&R y VP de AFAR



Terrenos donde se va a construir el mega parque de energía fotovoltaica. **L. N.**

Un nuevo parque solar como mil campos de fútbol deja 3,8 millones en impuestos en Wamba

El proyecto de Lightsource bp, con una potencia de 330 megavatios pico, generará durante su construcción más de 450 empleos

LAURA NEGRO



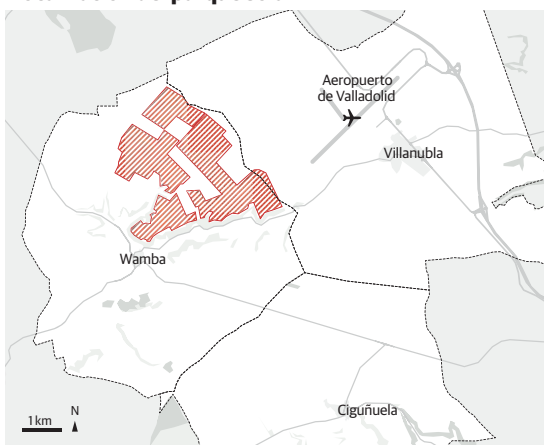
VALLADOLID. La compañía Lightsource bp, especializada en el desarrollo de soluciones de energía renovable, ha iniciado oficialmente este miércoles la construcción de las plantas solares Valle 3 y Valle 4 en el municipio de Wamba. Se trata de uno de los proyectos de energía fotovoltaica más ambiciosos de Castilla y León, con una inversión prevista de 186 millones de euros y una potencia instalada total de 330 megavatios pico (MWp).

El proyecto, que estará operativo en 2027, se situará entre el

camino del Monte y el camino de Villanubla y prevé crear más de 450 empleos en la fase de construcción y siete puestos de trabajo permanentes para el mantenimiento y la operación de las plantas. Además, Valle 3 y 4 supondrá una inyección económica directa en el territorio de más de cuatro millones de euros en impuestos locales a los ayuntamientos de Wamba, Ciguñuela, Zaratán y Valladolid, a los que se sumarán otros 400.000 euros anuales durante su explotación.

Las plantas producirán anualmente 685.488 MWh de energía renovable, el equivalente al consumo eléctrico de más de 175.000 hogares. Esta generación permitirá evitar la emisión de 124.000 toneladas de dióxido de carbono (CO₂) cada año, una reducción que, según la compañía, equivale a retirar más de 116.000 vehículos de las carreteras. La extensión del terreno que ocuparán las instalaciones es de 700 hectáreas, equivalentes a unos 1.000 campos de fútbol.

Localización del parque solar



Para Juan Luis Cantón, Country Head de Lightsource bp España, el proyecto «contribuye al desarrollo sostenible y socioeconómico de las comunidades locales, así como a la industrialización del país». Además, subraya que «este proyecto evidenciará las oportunidades que ofrece el doble uso del terreno para preservar la productividad agrícola de la zona».

El proyecto Valle 3 y 4 ha recibido el Sello de Excelencia en Sostenibilidad otorgado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), un distintivo que obtienen las iniciativas que destacan por su integración ambiental, su impacto positivo en el entorno y su compromiso con la economía circular. Así, habrá corredores ecológicos dentro de los parques, con islas de vegetación autóctona, valledos permeables a la fauna y posaderos para aves rapaces, así

como 'hoteles' para polinizadores y una charca de agua destinada a la fauna local.

El proyecto incorporará un programa piloto de agrivoltaica, que permitirá combinar la producción de energía solar con el cultivo de especies tradicionales en la comarca, como el trigo, la avena, la soja o el centeno. Lightsource bp estudiará además la posibilidad de colaborar con entidades agronómicas y agricultores locales para impulsar la innovación en la gestión agroambiental.

La llegada del proyecto ha sido acogida con optimismo en Wamba, donde ven en la inversión una oportunidad de desarrollo y modernización para la zona. Así, su alcalde, José Luis Álvarez del Caño, destaca que la iniciativa «supone un paso muy importante para el futuro del municipio». La llegada del proyecto solar de Lightsource

El alcalde quiere gastar el dinero en «proyectos que benefician a todos los vecinos», empezando por la renovación de las aceras

bp es el resultado de un trabajo que lleva gestándose cuatro años. «Ha sido costoso, pero al final ha salido adelante. De hecho, el municipio ya ha recibido los primeros ingresos por el Impuesto sobre Construcciones, Instalaciones y Obras, 3.847.000 euros, una cantidad muy importante para un pueblo como el nuestro», apunta.

Zaratán y Ciguñuela

Esa cifra forma parte del pago global de más de cuatro millones de euros en impuestos locales que la empresa aportará a los municipios de Wamba, Ciguñuela, Zaratán y Valladolid. El alcalde wambeno no oculta su satisfacción sobre el impacto económico para la localidad, aunque admite que la gestión de los fondos no será sencilla. «Es una gran oportunidad para el pueblo, pero ahora tenemos que buscar fórmulas para gastar el dinero, porque, con el techo de gasto, no es tan fácil. Estamos estudiando proyectos que benefician a todos los vecinos», afirma. Entre las actuaciones que el Ayuntamiento tiene en mente destaca la renovación de todas las aceras del municipio, «que se llevará a cabo progresivamente y sin fases».

Álvarez también subraya que la empresa Lightsource bp ha mostrado gran sensibilidad hacia el entorno. «Dentro del parque habrá zonas verdes, charcas para las aves y medidas para cuidar el medio ambiente. Me consta que lo van a hacer con respeto», señala. No obstante, también reconoce que «no soy partidario de llenar el campo de placas. Tenemos este proyecto, que ya es grande, y otro pequeño junto a la carretera de Valladolid. Creo que con eso es suficiente. No se trata de poner más porque te den dinero, sino de hacerlo con sentido y respetando lo que tenemos».

Otro municipio beneficiado por el proyecto es Zaratán, por donde pasa el cableado. Su alcalde, Roberto Migallón, explica que, en su caso, el trazado discurre por caminos rurales y la línea será soterrada. «Lo bueno es que los caminos por los que pasa el cableado los van a adecuar», señala.

El alcalde de Ciguñuela, Alberto García, se muestra prudente ante el impacto del proyecto solar. «En nuestro municipio solo afecta al trazado de la línea de evacuación que transportará la energía. Solo ocuparán una franja junto a la carretera, por eso, los ingresos para el Ayuntamiento serán reducidos. García mantiene una visión crítica respecto al impacto paisajístico de estas infraestructuras. «Sinceramente, no me gustan. Creo que alteran más el paisaje de lo que aportan», apunta.

II Observatorio de la ENERGÍA



Nerea López (Cox), Alba Pérez (EL ESPAÑOL-Invertia) y José Donoso (UNEFA), en el II Observatorio de la Energía de EL ESPAÑOL e Invertia. Cristina Villarino, EL ESPAÑOL.

Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial

- En los últimos años, se han creado cerca de 660 comunidades energéticas, pero son muy pequeñas y están concentradas en el mundo rural.
- Más información:** Christoph Steck (Amazon): "España tiene una gran fortaleza en renovables, es un punto de competitividad inmenso"



Rubén Escudero

Publicada 12 noviembre 2025 15:02h

Actualizada 12 noviembre 2025 15:02h

13/11/25, 1:25

Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial

Las **comunidades energéticas** avanzan hacia un [futuro prometedor en España, pero con retos que abordar](#) por delante. Los más acuciantes, desde **llegar a las grandes ciudades y sus polígonos industriales hasta crear un registro oficial público** para estas comunidades.

Así lo han expresado los expertos del sector participantes en el [II Observatorio de la Energía, organizado por EL ESPAÑOL e Invertia](#).

En los últimos años, según los datos aportados por estos, se han creado cerca de **660 comunidades energéticas** en nuestro país. Sin embargo, la gran mayoría son de **menos de 20 socios y están concentradas en el mundo rural**. Algo muy positivo por una parte, pero que deja un gran vacío por cubrir en los polos industriales.

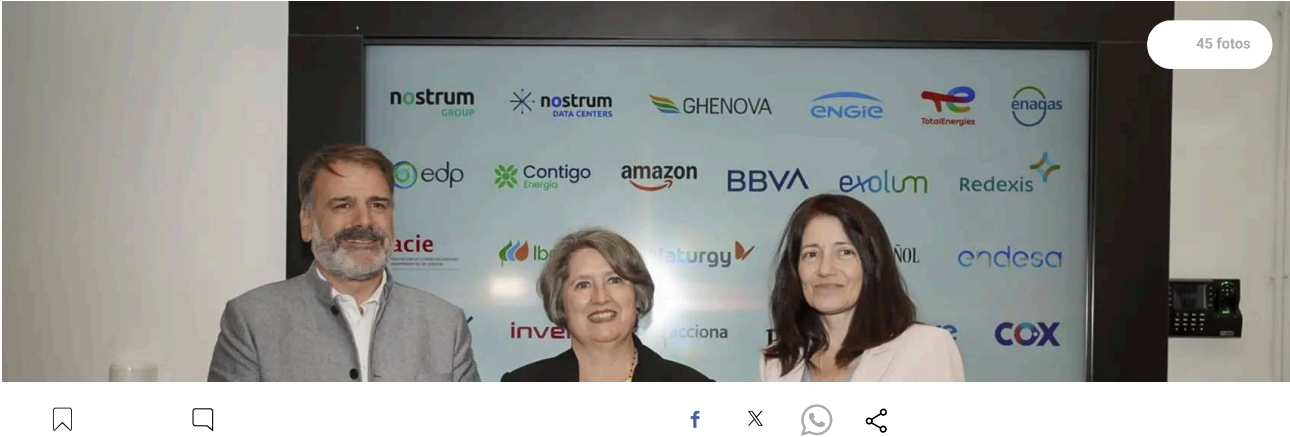
Nuevos mercados energéticos y comunidades energéticas, ¿base del sistema del futuro?



Conversación a dos Nuevos mercados energéticos y comunidades energéticas, ¿base del sistema del futuro?

En opinión de **José Donoso**, director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), "hay que elevar la escala y profesionalizarlas". Y ese camino debería llevarlas hacia el mercado urbano, que "aún no se está desarrollando". "Los polígonos industriales son un gran nicho", ha asegurado.

Porque, como ha destacado **Nerea López**, responsable de Comunidades Energéticas de Cox, estos nuevos sistemas de autoconsumo y gestión compartida de la energía renovable "crean un sistema más sostenible y democrático", en tanto que **"democratizar la energía es una lucha activa contra la pobreza energética y el cambio climático"**.



13/11/25, 1:25

Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial



Segunda jornada del II Observatorio de la Energía 'Competir y descarbonizar: la nueva ecuación energética en España'

Cristina Villarino y Elena Isardo

"Necesitamos una electrificación descarbonizada", y "la sostenibilidad económica de las comunidades energéticas es fundamental para que pervivan en el tiempo". En este sentido, Donoso ha pedido herramientas como **desgravaciones fiscales, créditos tipo ICO o colaboraciones con entidades bancarias**.

Desde Cox hablan de "**ciudades inteligentes**" o "**smart cities**" y, por ello, es clave su concepto de "comunidades ciudadanas de energía".

Como ha subrayado López, "no sólo miramos los autoconsumos compartidos, sino que hay que buscar la eficiencia energética en el municipio: con instalaciones fotovoltaicas, electrificación de flotas, hidrógeno verde dentro de la propia comunidad energética o instalación de puntos de recarga para los coches eléctricos".

En todas las comunidades energéticas impulsadas por Cox, la compañía promueve el **modelo de PPA**. Esto es, un contrato a largo plazo entre un productor de energía renovable y un comprador para suministrar electricidad a un precio fijo y predeterminado que suele durar entre 10 y 25 años.



De las baterías al hidrógeno: a qué destinará BBVA sus 700.000M en financiación sostenible hasta 2029

"Los ayuntamientos dentro de nuestras comunidades han experimentado una **reducción del 50% en su partida energética** y esa parte liberada del presupuesto municipal pueden llevarla a otras inversiones necesarias para la población", ha animado López.

Porque el círculo virtuoso de estas comunidades pasa por "mejorar la calidad de vida en la España rural, mejorar la competitividad de las empresas españolas y avanzar en la descarbonización del país", como ha enumerado el director general de UNEF.



PANDEMONIUM

Recibe todos los miércoles la Newsletter de Cristian Campos, donde la reflexión y las mejores ideas se dan la mano.

¡RECIBIR!

Entre los deberes por hacer en el sector, Donoso ha apuntado varios en torno a las definiciones sobre control efectivo y autonomía.

"Que ningún actor o empresa debe tener más del 51% de la sociedad; garantizar que los ayuntamientos puedan participar y que puedan **ceder espacios o cubiertas** para estas actuaciones; así como crear un registro oficial de comunidades energéticas (para saber cuáles lo son verdaderamente y cuáles no), con **declaraciones responsables**". Estas son las prioridades de un sector "ilusionante".



13/11/25, 1:25

Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial



13/11/25, 1:25

Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial



 MIENTRAS DORMÍAS - NEWSLETTER

Apúntate gratis y recibe cada mañana un análisis de los temas del día

APUNTARME

☐ De conformidad con el RGPD y la LOPDGDD, EL LEÓN DE EL ESPAÑOL PUBLICACIONES, S.A. tratará los datos facilitados con la finalidad de remitirle noticias de actualidad.



13/11/25, 1:25

Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial



MÁS EN II OBSERVATORIO DE LA ENERGÍA (2025)



13/11/25, 1:25

Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial



Giner (Octopus): "España es un país atípico porque hay más de 8 millones de suministros eléctricos en la tarifa regulada"



Valorización energética: ambición e innovación para impulsar la transformación de residuos en energía en España



Mercedes Gómez (Junta de Castilla-La Mancha): "Nuestra gente tiene que beneficiarse de la energía que generamos"



María Mendiluce: "La energía limpia ya no es sólo sostenibilidad, es fortaleza económica e independencia"



13/11/25, 1:25 Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial

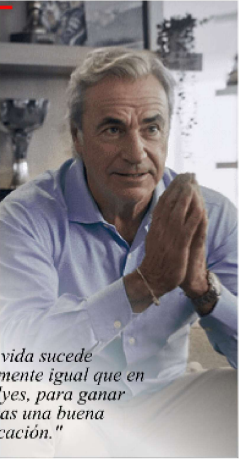
SE EL PRIMERO EN COMENTAR

[VER COMENTARIOS](#)

▶

⋮

**PLANES
DE PENSIONES
BESTINVER**



"En la vida sucede exactamente igual que en los rallyes, para ganar necesitas una buena planificación."

BESTINVER
acciona

INFÓRMATE

NOSOTROS

APP IOS

APP ANDROID

QUIÉNES SOMOS

CANAL DE WHATSAPP

CONTACTAR

HATHOR PUBLICIDAD

EVENTOS

PUBLICIDAD

SUSCRIPTOR

SÍGUENOS

TWITTER

FACEBOOK

INSTAGRAM

TIKTOK

CONDICIONES DE USO

AVISO LEGAL



13/11/25, 1:25

Los retos de las comunidades energéticas: llegar a la ciudad y sus polígonos industriales o crear un registro oficial

[CONDICIONES DE COMPRA](#)

[POLÍTICA DE COOKIES](#)

© 2025 El León de El Español Publicaciones S.A.



XII FORO SOLAR

El sector fotovoltaico reafirma su liderazgo europeo y pide una transición estable y competitiva

El XII Foro Solar, celebrado el 7 y 8 de octubre por la Unión Española Fotovoltaica (Unef), reunió en Madrid a los principales agentes del sector para analizar el presente y el futuro de la energía solar en España. A lo largo de dos jornadas, el evento abordó cuestiones como la estabilidad regulatoria, el desarrollo industrial, el almacenamiento, el autoconsumo y la aceptación social de los proyectos. Con la participación de representantes del Gobierno, como Teresa Ribera, Joan Groizard y Eva María Blanco, y de líderes empresariales nacionales e internacionales, el foro confirmó el papel central de la fotovoltaica en la transición energética europea y subrayó la necesidad de avanzar hacia una planificación estratégica que refuerce la competitividad, la seguridad del sistema y el arraigo territorial de las instalaciones.



El XII Foro Solar reunió en Madrid a los principales agentes del sector para analizar el presente y el futuro de la energía solar en España.



Rafael Benjumea, presidente de la asociación y Joan Groizard, secretario de Estado de Energía del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico fueron los encargados de inaugurar esta edición.

En su intervención inaugural, Rafael Benjumea hizo balance de la situación del sector fotovoltaico en España, destacando que se trata de "un sector muy dinámico, muy maduro, con un crecimiento estabilizado y cuya tecnología es la que cuenta con mayor potencia

Rafael Benjumea,
presidente de Unef.



instalada en el país". España, recordó, es ya el segundo país de la Unión Europea en capacidad fotovoltaica.

El presidente de Unef subrayó que, tras una etapa de fuerte expansión, el principal reto ahora pasa por garantizar la seguridad y estabilidad necesarias para atraer inversión, así como por reforzar la aceptación social de los proyectos. En este sentido, advirtió sobre la necesidad de combatir las informaciones falsas o manipuladas que pueden generar rechazo en los territorios y defendió que "el sector debe mostrar las bondades de esta tecnología en zonas menos pobladas", apostando por proyectos de máxima calidad, avalados por el Sello de Excelencia de Unef.

Por su parte, Joan Groizard agradeció la oportunidad de participar en el Foro Solar y subrayó la importancia del encuentro para debatir sobre los retos y oportunidades de la transición energética "en un contexto de convulsión global". Recalcó que, pese al "ruido" de una minoría que intenta sembrar dudas, las principales economías del mundo mantienen un apoyo firme a la transición energética como herramienta de competitividad económica y de lucha contra la crisis climática.

El secretario de Estado destacó el liderazgo de España en energías renovables, reflejado en la reducción de los



El Foro Solar reunió a administraciones, empresas y expertos para debatir sobre los retos de la segunda fase de la transición energética, la competitividad industrial y la integración territorial de las renovables



Joan Groizard,
secretario de Estado de
Energía del Ministerio
para la Transición
Ecológica y el Reto
Demográfico.

precios de la electricidad y en la fuerte inversión que está atrayendo el sector. Advirtió, sin embargo, del riesgo de que “una pequeña minoría enturbie esta gran oportunidad industrial, económica y social para el país”, y abogó por un sistema eléctrico moderno y flexible, basado en la neutralidad tecnológica. En su intervención, apuntó también a la necesidad de implementar nuevas normativas y expandir el autoconsumo y el almacenamiento, de forma que la transición renovable se traduzca en una oportunidad industrial y de desarrollo regional.

Desde Bruselas, Teresa Ribera, vicepresidenta ejecutiva para una Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, intervino por vía telemática en la inauguración, resaltando la transformación sin precedentes del sistema energético europeo, impulsada por el crecimiento de la capacidad solar, que se

ha duplicado desde 2021. Este auge ha generado importantes beneficios, incluyendo el avance en los objetivos de descarbonización, un aumento en la seguridad energética al reducir la dependencia de combustibles fósiles, y una mayor asequibilidad de la electricidad, ejemplificada por la drástica caída de precios en España. En este contexto, “Europa tiene una oportunidad única para liderar la transición energética global, contrastando su marco regulatorio previsible con la inestabilidad observada en otras regiones”, reconoció. Para consolidar este liderazgo y superar desafíos como la financiación y la infraestructura de redes, la Comisión Europea van a lanzar los próximos meses una serie de iniciativas, como el paquete europeo de redes y una estrategia de inversión, “buscando construir una verdadera unión energética que garantice la prosperidad y competitividad del continente”, afirmó.

UN PLAN ESTRATÉGICO CLARO PARA CONSOLIDAR LA COMPETITIVIDAD

La primera mesa redonda del Foro Solar 2025 reunió a cinco directores generales de compañías líderes del sector en torno a un tema central: la necesidad de un plan estratégico que refuerce la visión y la competitividad de la energía fotovoltaica en España. Los ponentes coincidieron en que el país se encuentra en un momento clave, con grandes oportunidades de desarrollo, pero también con desafíos urgentes que requieren coordinación, estabilidad normativa e impulso a la innovación tecnológica.

Para José Luis Moya, CEO global de RIC Energy, el objetivo pasa por ganar competitividad frente a otros mercados internacionales, recordando que “los precios de la energía en nuestro continente son el doble que en Estados Unidos y en China”. En este contexto, defendió apostar por las renovables que, además, suponen “una apuesta por la seguridad y el desarrollo económico”.

Una reflexión que completó Luis Alvarogonzález, CEO de Zelestra, quien destacó el papel geoestratégico de las energías limpias. El directivo lanzó un mensaje de optimismo para el sector, aunque advirtió sobre la necesidad de superar obstáculos como los vertidos y las horas cero, para lo cual consideró esencial acelerar la implantación del almacenamiento y reforzar la seguridad jurídica.

Por su parte, David Ruiz, CEO de Grenergy, coincidió en que el sector vive “un momento muy especial, de gran disrupción y de gran oportunidad también”. En su intervención, definió a las renovables con almacenamiento como “el verdadero escudo antiapagón del siglo XXI” y subrayó que el interés inversor internacional por España sigue creciendo.

El director general de Comercialización y Distribución de COX, Joaquín Monfort, reforzó la idea del interés que existe por

invertir en nuestro país, pero advirtió que este impulso debe acompañarse de nuevas inversiones en almacenamiento y red eléctrica para garantizar que los proyectos puedan materializarse y crezca también la demanda.

Finalmente, Jordi Torres, director general de TotalEnergies Renewables, sintetizó algunos de los grandes desafíos regulatorios pendientes. “La regulación y el mercado tienen que acompasarse con el despliegue”, afirmó, reclamando un marco jurídico y técnico sólido que permita dar continuidad al crecimiento del sector. En su opinión, medidas como los concursos para liberar nudos cautivos, un plan claro para incrementar la demanda y el impulso decidido al almacenamiento son elementos fundamentales.

UN ESPACIO PARA CONSTRUIR EL FUTURO FOTOVOLTAICO

La primera jornada del Foro Solar 2025 continuó a lo largo del día con un programa centrado en el futuro del autoconsumo en España y en el papel de la energía fotovoltaica como motor del desarrollo industrial. Representantes del sector público, como el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) y la Generalitat de Cataluña, debatieron con responsables de empresas punteras como Sonnen Ibérica, GoodWe y Wattkraft sobre los próximos pasos para consolidar el crecimiento del autoconsumo y extender su implantación en hogares, empresas e industrias.

En el foro también se analizó la contribución de la fotovoltaica al desarrollo industrial nacional, en una mesa que reunió a expertas de referencia como María Concepción Sánchez, directora general de Operaciones de Red Eléctrica, y Mercedes González, consejera de Desarrollo Sostenible de la Junta de Castilla-La Mancha, junto a representantes de compañías como Lightsource bp, Greenpower y AEGE.



Teresa Ribera, vicepresidenta ejecutiva para una Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea.

En este espacio se puso de relieve la necesidad de alinear la política energética con la estrategia industrial, aprovechar las oportunidades de relocalización productiva y reforzar la cadena de valor solar en España.

Otro de los ejes de la jornada fue la actualidad y los retos del almacenamiento energético, en una mesa que contó con la participación de representantes del Ministerio para la Transición Ecológica, Recurrent Energy e Iberdrola. El debate se centró en los mecanismos regulatorios y de política energética necesarios para garantizar la flexibilidad y seguridad del sistema eléctrico, así como en el papel que jugarán las baterías y las soluciones de almacenamiento a gran escala para acompañar el despliegue masivo de renovables.

La sesión contó también con la intervención de Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular, quien expuso la visión de su partido en materia energética en un formato innovador, basado en el diálogo directo con empresarios de los ámbitos de producción, almacenamiento, autoconsumo y fabricación. Nadal respondió a las preguntas de los asistentes en un modelo de participación abierto y constructivo, que buscó tender puentes entre la perspectiva política y las necesidades reales del sector.

La jornada se completó con dos escenarios de debate. El primero, dedicado a las alternativas de financiación para proyectos fotovoltaicos, contó con la participación de expertos de BBVA y Triodos Bank, entre otras entidades, que analizaron los instrumentos financieros más eficaces para impulsar nuevas instalaciones y proyectos industriales. El segundo espacio se centró en las tecnologías que marcarán el futuro de la energía solar, abordando los avances más disruptivos en paneles, trackers y soluciones digitales. Esta mesa, organizada por la plataforma FOTOPLAT, incluyó una ronda de presentaciones de startups finalistas que están redefiniendo los límites de la innovación fotovoltaica.

HACIA LA SEGUNDA FASE DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

La segunda jornada del XII Foro Solar, estuvo marcada por el análisis de los nuevos desafíos del sector en un contexto de expansión tecnológica y regulatoria. El encuentro reunió a representantes institucionales, empresas líderes y expertos del ámbito energético, que coincidieron en la necesidad de consolidar un marco estable para abordar la segunda fase de la transición energética en España y Europa.



Director general de Unef,
José Donoso.

tica y compartió las claves para agilizar la tramitación de proyectos, subrayando la necesidad de equilibrar la protección ambiental con el desarrollo sostenible y la urgencia climática.

Uno de los temas centrales del día fue la viabilidad de la fabricación de componentes fotovoltaicos en Europa tras la reciente aprobación de la Ley de Industria Neta Cero (NZIA). La mesa de debate reunió a directivos de compañías como Sungrow, Arctech Solar, Gamesa Electric, Nexttracker, PVH y Gamechange Solar, que analizaron las oportunidades y los desafíos para construir una cadena de suministro fotovoltaica europea sólida. Los participantes coincidieron en que Europa debe fortalecer su autonomía industrial y tecnológica, garantizando un marco competitivo frente a otros mercados internacionales.

La sesión arrancó con la intervención de Eva María Blanco Benavente, subdirectora general de Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, quien analizó el impacto de la implantación de las energías

renovables en los procedimientos de evaluación ambiental. Blanco Benavente destacó la importancia de las renovables en la transición energé-

NAUTRACKER Y ZENIT, GANADORAS DE LOS PREMIOS STARTUP SOLAR EN EL XII FORO SOLAR DE UNEF

Durante la XII edición del Foro Solar se entregaron los premios StartUp Solar y PHOTOvoltaica, en un acto presidido por Miguel Rodrigo, director general del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), quien destacó el dinamismo del ecosistema innovador vinculado a la energía solar y la importancia de seguir impulsando el talento emprendedor.

En el concurso StartUp Solar, la empresa Nautracker fue reconocida con el premio a la Mejor tecnología innovadora por su seguidor solar flotante neumático inspirado en la ingeniería naval, que alcanza una precisión superior al 99% y permite aprovechar superficies acuáticas sin ocupar suelo agrícola. El



galardón a Mejor modelo de negocio recayó en Zenit, por su plataforma SaaS para la creación y gestión de comunidades energéticas inteligentes, que combina inteligencia artificial, un marketplace digital y herramientas de gestión integral.

Los asistentes al Foro actuaron como jurado, votando a los ganadores a través de la app del congreso entre las cuatro finalistas: Ravenwits, Nautracker, Clevergy y Zenit.

Además, se entregó el premio PHOTOvoltaica, que reconoce la dimensión humana y social del sector. La ganadora fue Daniela Ciui, trabajadora del parque solar Apolo II, en Escalona (Toledo), por una imagen que refleja la integración sostenible entre energía y medio rural. Ciui comenzó gestionando un pequeño rebaño de ovejas para el desbroce natural de la planta y hoy participa también en su mantenimiento.



La jornada abordó también los principales retos para la financiación de nuevos proyectos fotovoltaicos en el contexto económico actual, así como la relevancia del arraigo territorial de las instalaciones renovables. Representantes de la administración pública, alcaldes y especialistas en derecho debatieron sobre las mejores prácticas para la integración de los proyectos en los territorios, destacando el valor estratégico de la colaboración con las comunidades locales y la transparencia en los procesos.

El director general de Unef, José Donoso, ofreció una radiografía del momento actual del sector. "Nuestro sector está en un momento de encrucijada y de toma de decisiones importantes", afirmó. Donoso recordó que existe una demanda de más de 70 GW de energía eléctrica entre puntos de conexión

concedidos y en planificación, y subrayó que "el sector tiene que estar preparado para satisfacer esta demanda y apuntalar con ello la reindustrialización del país". En su análisis, señaló que buena parte de esta potencia corresponde a empresas que buscan la energía competitiva que ofrece la fotovoltaica.

Donoso también se refirió al apagón registrado este año, que generó debate público y mediático. Reconoció que el incidente planteó retos, pero también oportunidades de aprendizaje: "Hubo mucha desinformación; en un primer momento se acusó injustamente a las renovables, pero los informes posteriores confirmaron que el problema principal estuvo en el control de tensión. Si bien la tecnología fotovoltaica podía haber contribuido, la regulación vigente no lo permitía", explicó.

En este sentido, destacó los avances regulatorios impulsados tras el incidente, especialmente la actualización del Procedimiento Operativo 7.4, que permitirá a las renovables participar activamente en el control de tensión. "Este cambio nos ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible", añadió.

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, reforzó esta visión, celebrando la aprobación del nuevo PO 7.4. "Hemos venido solicitando desde el operador del sistema que las renovables puedan contribuir al control de tensión. Celebramos su aprobación y estamos trabajando con la máxima celeridad en su implementación; de hecho, ya hemos iniciado las habilitaciones correspondientes", aseguró. ■

ENERGIAEXTREMADURA.COM

La solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España al evitar 17,7 millones de toneladas de CO2

Jueves, 13 noviembre 2025

Energía de Extremadura

13 noviembre, 2025

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) destaca el papel estratégico que está desempeñando la energía solar en la transformación del modelo energético español. Según el último Informe Anual de la asociación, en 2024 la energía fotovoltaica evitó la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2, un 20% más que en el año anterior, y el equivalente a retirar de la circulación aproximadamente 8,5 millones de automóviles durante todo un año. Este hito supone un avance sin precedentes en la descarbonización de la economía y refuerza el impacto real del sector en la lucha contra el calentamiento global.

Estos resultados son especialmente relevantes si se tiene en cuenta que los combustibles fósiles — carbón, petróleo y gas— son responsables de más del 75% de las emisiones globales de gases de efecto invernadero y de casi el 90% del dióxido de carbono emitido a la atmósfera, según datos de Naciones Unidas. Frente a este panorama, la energía solar se consolida como una solución madura, accesible y de alto impacto ambiental positivo.

La fotovoltaica no solo ha incrementado su producción en los últimos diez años, multiplicándose por cinco hasta alcanzar los 44.520 GWh anuales, sino que ha pasado a ocupar una posición central en el sistema eléctrico español, siendo ya la segunda fuente de generación y la renovable con mayor capacidad instalada. Este crecimiento ha sido posible gracias a la competitividad tecnológica del sector y al recurso solar privilegiado del que dispone España, con más del doble de horas de sol que países como Alemania.

“La fotovoltaica ha logrado un hito histórico: no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el sol, sino que además es ya la forma más económica de generarla. Cuanta más fotovoltaica hay en mix de energía, más barata es la energía”, comentó José Donoso, director general de UNEF.

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

Lejos de representar una amenaza para el medio ambiente, los parques solares están demostrando que pueden integrarse de forma armónica en el entorno natural. Gracias a una gestión respetuosa,

que evita el uso de herbicidas y minimiza la actividad humana, muchas de estas instalaciones se han convertido en verdaderos refugios para la biodiversidad. Estudios científicos como el IV Informe de Sostenibilidad elaborado por EMAT, o las evaluaciones realizadas por administraciones autonómicas, confirman que los parques fotovoltaicos pueden mejorar las condiciones ecológicas del territorio y la biodiversidad, favoreciendo la presencia de aves, polinizadores y otras especies que encuentran en estos espacios un hábitat seguro, al no usarse en ellas insecticidas ni fitosanitarios, realizar el mantenimiento de la vegetación de forma natural (habitualmente con el pasto de ovejas) y contar con medidas para el fomento de esta biodiversidad, como nidales, charcas o corredores ecológicos.

En cuanto al uso del suelo, la ocupación actual de terrenos por instalaciones fotovoltaicas es muy reducida. Para alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la cifra no superaría el 0,4% del suelo agroganadero. Este bajo impacto territorial, junto a la posibilidad de compatibilizar la generación de energía con actividades agrícolas mediante soluciones agrovoltaicas, refuerza la viabilidad de un despliegue ordenado y respetuoso.

Recientemente, se ha anunciado además la compatibilidad de los proyectos de agrovoltaica (que combinan en simbiosis placas solares y agricultura) como elegibles para las ayudas de la PAC, lo que elimina una importante barrera para estos proyectos sostenibles que combinan el desarrollo agrícola sostenible con la generación de energía limpia.

Comparte esto:



Planta fotovoltaica en una finca de la provincia de Huelva.

REDACCIÓN

Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes

REE obligó en octubre a parar la producción a plantas fotovoltaicas de Almería para garantizar la seguridad porque había nodos saturados

M. J. PEREIRA Sevilla

La falta de capacidad de las redes eléctricas en Andalucía está provocando que la comunidad tire a la basura la producción de numerosas plantas fotovoltaicas o eólicas de Almería, según se desprende de los últimos datos de *vertidos* de octubre publicados por el operador del sistema, Red Eléctrica Española (REE). Esas plantas se están viendo obligadas a realizar *curtailments* técnicos, es decir, paradas obligadas para reducir la producción energética renovable porque literalmente los nodos eléctricos están saturados. Si hubiera sistemas de almacenamiento, esos excedentes podrían ser usados para recargar baterías y usar la energía cuando es más cara o cuando las renovables no están activas de noche.

Es Red Eléctrica (REE) la

empresa encargada de solicitar la paralización total o parcial de la producción eléctrica de un parque fotovoltaico o eólico, lo que puede afectar a los ingresos económicos porque la productora de electricidad no obtiene una remuneración durante el tiempo de la parada. Los *curtailments* técnicos evitan la congestión en el sistema por incapacidad para absorber toda la energía que se está produciendo en un momento dado.

SUBESTACIONES

Pues bien, en algunos nodos andaluces donde faltan inversiones para aumentar su capacidad se están produciendo importantes *curtailments*, lo que supone que hasta el 31,5% de la energía que pueden producir las plantas conectadas no termine entrando en el sistema, cuando la media española es del 6%. Es el caso del



M. G.

José Donoso, director de Unión Española Fotovoltaica.

nudo de Tabernas 400, en Almería, que podría haber metido en octubre hasta 34,62 gigavatios hora (GWh), pero debido a las paradas forzadas tiró a la basura 10,91 GWh. De igual modo, en el nudo Tabernas 220, las plantas fotovoltaicas podrían haber metido 29 GWh pero rechazó 9,1, es decir el 31,50% de la capacidad de producción.

Otro de los nodos de Alme-

ría saturados es el de Hueneja 400, con plantas que tienen una capacidad de producción de hasta 83,7 GWh de energía renovable, a pesar de lo cual vertió 2,17 GWh, el 2,59% del total. En total, en octubre esas subestaciones de Almería dejaron de meter en la red 22 gigavatios hora.

En España, las paradas forzadas de producción de energía renovable se han produci-

do en un 36,6% de las ocasiones por problemas en las redes de transporte y en un 88%, en las redes de distribución. En el caso de los nodos de Tabernas 400 y Tabernas 200 fue por problemas en las redes de distribución, mientras que en la subestación de Hueneja fue por limitaciones en las redes de transporte, según REE.

En septiembre pasado, también se produjeron *curtailments* en otros nodos andaluces, como los gaditanos de Pinarrey 220 y Pto Cruz, que tiraron a la basura entre el 4,19 y el 3,94% de la producción renovable total; los granadinos de Averazag 220 (3,8%) y Caparace 220 (0,78%), así como el nudo sevillano de Carmona 400 (1,35%).

José Donoso, director general de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), una asocia-

En algunos nodos se ha perdido hasta el 32% de la energía que producen las plantas

ción que engloba a las empresas del sector de energías renovables, explica que a partir de enero, las plantas renovables podrán controlar la gestión, lo que garantizará "un sistema más seguro porque habrá más actores para gestionar la solución a un posible problema de tensión". Avanza Donoso que esa capacidad de las plantas para gestionar la tensión no sólo dará estabilidad al sistema, sino que traerá consigo una reducción de precios y evitará los vertidos de energía.

EVITAR OTROS APAGONES

"El apagón del 28 de abril fue un problema de tensión -declara- y a raíz del mismo se ha descubierto que la capacidad de las centrales convencionales de gestionar los problemas de tensión es limitada. A partir del 1 de enero de 2026, las plantas fotovoltaicas podrán gestionar también esos problemas de tensión. Todas las plantas posteriores a 2019 ya van con el *kit* para hacerlo. Las renovables pueden regular tensión sin necesidad de tener compensadores síncronos, como ya lo hacen en países vecinos como Portugal".

Donoso está convencido de que "si el día del apagón, las plantas fotovoltaicas hubieran podido gestionar la tensión en la red, probablemente no se hubiera caído el sistema".



Planta fotovoltaica en una finca de la provincia de Huelva.

REDACCIÓN

Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes

REE obligó en octubre a parar la producción a plantas fotovoltaicas de Almería para garantizar la seguridad porque había nodos saturados

M. J. PEREIRA Sevilla

La falta de capacidad de las redes eléctricas en Andalucía está provocando que la comunidad tire a la basura la producción de numerosas plantas fotovoltaicas o eólicas de Almería, según se desprende de los últimos datos de *vertidos* de octubre publicados por el operador del sistema, Red Eléctrica Española (REE). Esas plantas se están viendo obligadas a realizar *curtailments* técnicos, es decir, paradas obligadas para reducir la producción energética renovable porque literalmente los nodos eléctricos están saturados. Si hubiera sistemas de almacenamiento, esos excedentes podrían ser usados para recargar baterías y usar la energía cuando es más cara o cuando las renovables no están activas de noche.

Es Red Eléctrica (REE) la

empresa encargada de solicitar la paralización total o parcial de la producción eléctrica de un parque fotovoltaico o eólico, lo que puede afectar a los ingresos económicos porque la productora de electricidad no obtiene una remuneración durante el tiempo de la parada. Los *curtailments* técnicos evitan la congestión en el sistema por incapacidad para absorber toda la energía que se está produciendo en un momento dado.

SUBESTACIONES

Pues bien, en algunos nodos andaluces donde faltan inversiones para aumentar su capacidad se están produciendo importantes *curtailments*, lo que supone que hasta el 31,5% de la energía que pueden producir las plantas conectadas no termine entrando en el sistema, cuando la media española es del 6%. Es el caso del



M. G.

José Donoso, director de Unión Española Fotovoltaica.

nudo de Tabernas 400, en Almería, que podría haber metido en octubre hasta 34,62 gigavatios hora (GWh), pero debido a las paradas forzosas tiró a la basura 10,91 GWh. De igual modo, en el nudo Tabernas 220, las plantas fotovoltaicas podrían haber metido 29 GWh pero rechazó 9,1, es decir el 31,50% de la capacidad de producción.

Otro de los nudos de Alme-

ría saturados es el de Hueneja 400, con plantas que tienen una capacidad de producción de hasta 83,7 GWh de energía renovable, a pesar de lo cual vertió 2,17 GWh, el 2,59% del total. En total, en octubre esas subestaciones de Almería dejaron de meter en la red 22 gigavatios hora.

En España, las paradas forzadas de producción de energía renovable se han produci-

do en un 36,6% de las ocasiones por problemas en las redes de transporte y en un 88%, en las redes de distribución. En el caso de los nudos de Tabernas 400 y Tabernas 200 fue por problemas en las redes de distribución, mientras que en la subestación de Hueneja fue por limitaciones en las redes de transporte, según REE.

En septiembre pasado, también se produjeron *curtailments* en otros nudos andaluces, como los gaditanos de Pinarrey 220 y Pto Cruz, que tiraron a la basura entre el 4,19 y el 3,94% de la producción renovable total; los granadinos de Averazag 220 (3,8%) y Caparace 220 (0,78%), así como el nudo sevillano de Carmona 400 (1,35%).

José Donoso, director general de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), una asocia-

En algunos nodos se ha perdido hasta el 32% de la energía que producen las plantas

ción que engloba a las empresas del sector de energías renovables, explica que a partir de enero, las plantas renovables podrán controlar la gestión, lo que garantizará “un sistema más seguro porque habrá más actores para gestionar la solución a un posible problema de tensión”. Avanza Donoso que esa capacidad de las plantas para gestionar la tensión no sólo dará estabilidad al sistema, sino que traerá consigo una reducción de precios y evitará los vertidos de energía.

EVITAR OTROS APAGONES

“El apagón del 28 de abril fue un problema de tensión –declara– y a raíz del mismo se ha descubierto que la capacidad de las centrales convencionales de gestionar los problemas de tensión es limitada. A partir del 1 de enero de 2026, las plantas fotovoltaicas podrán gestionar también esos problemas de tensión. Todas las plantas posteriores a 2019 ya van con el *kit* para hacerlo. Las renovables pueden regular tensión sin necesidad de tener compensadores síncronos, como ya lo hacen en países vecinos como Portugal”.

Donoso está convencido de que “si el día del apagón, las plantas fotovoltaicas hubieran podido gestionar la tensión en la red, probablemente no se hubiera caído el sistema”.



Planta fotovoltaica en una finca de la provincia de Huelva.

REDACCIÓN

Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes

REE obligó en octubre a parar la producción a plantas fotovoltaicas de Almería para garantizar la seguridad porque había nodos saturados

M. J. PEREIRA Sevilla

La falta de capacidad de las redes eléctricas en Andalucía está provocando que la comunidad tire a la basura la producción de numerosas plantas fotovoltaicas o eólicas de Almería, según se desprende de los últimos datos de *vertidos* de octubre publicados por el operador del sistema, Red Eléctrica Española (REE). Esas plantas se están viendo obligadas a realizar *curtailments* técnicos, es decir, paradas obligadas para reducir la producción energética renovable porque literalmente los nodos eléctricos están saturados. Si hubiera sistemas de almacenamiento, esos excedentes podrían ser usados para recargar baterías y usar la energía cuando es más cara o cuando las renovables no están activas de noche.

Es Red Eléctrica (REE) la

empresa encargada de solicitar la paralización total o parcial de la producción eléctrica de un parque fotovoltaico o eólico, lo que puede afectar a los ingresos económicos porque la productora de electricidad no obtiene una remuneración durante el tiempo de la parada. Los *curtailments* técnicos evitan la congestión en el sistema por incapacidad para absorber toda la energía que se está produciendo en un momento dado.

SUBESTACIONES

Pues bien, en algunos nodos andaluces donde faltan inversiones para aumentar su capacidad se están produciendo importantes *curtailments*, lo que supone que hasta el 31,5% de la energía que pueden producir las plantas conectadas no termine entrando en el sistema, cuando la media española es del 6%. Es el caso del



M. G.

José Donoso, director de Unión Española Fotovoltaica.

nudo de Tabernas 400, en Almería, que podría haber metido en octubre hasta 34,62 gigavatios hora (GWh), pero debido a las paradas forzosas tiró a la basura 10,91 GWh. De igual modo, en el nudo Tabernas 220, las plantas fotovoltaicas podrían haber metido 29 GWh pero rechazó 9,1, es decir el 31,50% de la capacidad de producción.

Otro de los nudos de Alme-

ría saturados es el de Hueneja 400, con plantas que tienen una capacidad de producción de hasta 83,7 GWh de energía renovable, a pesar de lo cual vertió 2,17 GWh, el 2,59% del total. En total, en octubre esas subestaciones de Almería dejaron de meter en la red 22 gigavatios hora.

En España, las paradas forzadas de producción de energía renovable se han produci-

do en un 36,6% de las ocasiones por problemas en las redes de transporte y en un 88%, en las redes de distribución. En el caso de los nudos de Tabernas 400 y Tabernas 200 fue por problemas en las redes de distribución, mientras que en la subestación de Hueneja fue por limitaciones en las redes de transporte, según REE.

En septiembre pasado, también se produjeron *curtailments* en otros nudos andaluces, como los gaditanos de Pinarrey 220 y Pto Cruz, que tiraron a la basura entre el 4,19 y el 3,94% de la producción renovable total; los granadinos de Averazag 220 (3,8%) y Caparace 220 (0,78%), así como el nudo sevillano de Carmona 400 (1,35%).

José Donoso, director general de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), una asocia-

En algunos nodos se ha perdido hasta el 32% de la energía que producen las plantas

ción que engloba a las empresas del sector de energías renovables, explica que a partir de enero, las plantas renovables podrán controlar la gestión, lo que garantizará "un sistema más seguro porque habrá más actores para gestionar la solución a un posible problema de tensión". Avanza Donoso que esa capacidad de las plantas para gestionar la tensión no sólo dará estabilidad al sistema, sino que traerá consigo una reducción de precios y evitará los vertidos de energía.

EVITAR OTROS APAGONES

"El apagón del 28 de abril fue un problema de tensión -declara- y a raíz del mismo se ha descubierto que la capacidad de las centrales convencionales de gestionar los problemas de tensión es limitada. A partir del 1 de enero de 2026, las plantas fotovoltaicas podrán gestionar también esos problemas de tensión. Todas las plantas posteriores a 2019 ya van con el *kit* para hacerlo. Las renovables pueden regular tensión sin necesidad de tener compensadores síncronos, como ya lo hacen en países vecinos como Portugal".

Donoso está convencido de que "si el día del apagón, las plantas fotovoltaicas hubieran podido gestionar la tensión en la red, probablemente no se hubiera caído el sistema".



Planta fotovoltaica en una finca de la provincia de Huelva.

REDACCIÓN

Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes

REE obligó en octubre a parar la producción a plantas fotovoltaicas de Almería para garantizar la seguridad porque había nodos saturados

M. J. PEREIRA Sevilla

La falta de capacidad de las redes eléctricas en Andalucía está provocando que la comunidad tire a la basura la producción de numerosas plantas fotovoltaicas o eólicas de Almería, según se desprende de los últimos datos de *vertidos* de octubre publicados por el operador del sistema, Red Eléctrica Española (REE). Esas plantas se están viendo obligadas a realizar *curtailments* técnicos, es decir, paradas obligadas para reducir la producción energética renovable porque literalmente los nodos eléctricos están saturados. Si hubiera sistemas de almacenamiento, esos excedentes podrían ser usados para recargar baterías y usar la energía cuando es más cara o cuando las renovables no están activas de noche.

Es Red Eléctrica (REE) la

empresa encargada de solicitar la paralización total o parcial de la producción eléctrica de un parque fotovoltaico o eólico, lo que puede afectar a los ingresos económicos porque la productora de electricidad no obtiene una remuneración durante el tiempo de la parada. Los *curtailments* técnicos evitan la congestión en el sistema por incapacidad para absorber toda la energía que se está produciendo en un momento dado.

SUBESTACIONES

Pues bien, en algunos nodos andaluces donde faltan inversiones para aumentar su capacidad se están produciendo importantes *curtailments*, lo que supone que hasta el 31,5% de la energía que pueden producir las plantas conectadas no termine entrando en el sistema, cuando la media española es del 6%. Es el caso del



José Donoso, director de Unión Española Fotovoltaica.

M. G.

nudo de Tabernas 400, en Almería, que podría haber metido en octubre hasta 34,62 gigavatios hora (GWh), pero debido a las paradas forzadas tiró a la basura 10,91 GWh. De igual modo, en el nudo Tabernas 220, las plantas fotovoltaicas podrían haber metido 29 GWh pero rechazó 9,1, es decir el 31,50% de la capacidad de producción.

Otro de los nodos de Alme-

ría saturados es el de Hueneja 400, con plantas que tienen una capacidad de producción de hasta 83,7 GWh de energía renovable, a pesar de lo cual vertió 2,17 GWh, el 2,59% del total. En total, en octubre esas subestaciones de Almería dejaron de meter en la red 22 gigavatios hora.

En España, las paradas forzadas de producción de energía renovable se han produci-

do en un 36,6% de las ocasiones por problemas en las redes de transporte y en un 88%, en las redes de distribución. En el caso de los nodos de Tabernas 400 y Tabernas 200 fue por problemas en las redes de distribución, mientras que en la subestación de Hueneja fue por limitaciones en las redes de transporte, según REE.

En septiembre pasado, también se produjeron *curtailments* en otros nodos andaluces, como los gaditanos de Pinarrey 220 y Pto Cruz, que tiraron a la basura entre el 4,19 y el 3,94% de la producción renovable total; los granadinos de Averazag 220 (3,8%) y Caparace 220 (0,78%), así como el nudo sevillano de Carmona 400 (1,35%).

José Donoso, director general de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), una asocia-

En algunos nodos se ha perdido hasta el 32% de la energía que producen las plantas

ción que engloba a las empresas del sector de energías renovables, explica que a partir de enero, las plantas renovables podrán controlar la gestión, lo que garantizará “un sistema más seguro porque habrá más actores para gestionar la solución a un posible problema de tensión”. Avanza Donoso que esa capacidad de las plantas para gestionar la tensión no sólo dará estabilidad al sistema, sino que traerá consigo una reducción de precios y evitará los vertidos de energía.

EVITAR OTROS APAGONES

“El apagón del 28 de abril fue un problema de tensión –declara– y a raíz del mismo se ha descubierto que la capacidad de las centrales convencionales de gestionar los problemas de tensión es limitada. A partir del 1 de enero de 2026, las plantas fotovoltaicas podrán gestionar también esos problemas de tensión. Todas las plantas posteriores a 2019 ya van con el *kit* para hacerlo. Las renovables pueden regular tensión sin necesidad de tener compensadores síncronos, como ya lo hacen en países vecinos como Portugal”.

Donoso está convencido de que “si el día del apagón, las plantas fotovoltaicas hubieran podido gestionar la tensión en la red, probablemente no se hubiera caído el sistema”.



Planta fotovoltaica en una finca de la provincia de Huelva.

REDACCIÓN

Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes

REE obligó en octubre a parar la producción a plantas fotovoltaicas de Almería para garantizar la seguridad porque había nodos saturados

M. J. PEREIRA Sevilla

La falta de capacidad de las redes eléctricas en Andalucía está provocando que la comunidad tire a la basura la producción de numerosas plantas fotovoltaicas o eólicas de Almería, según se desprende de los últimos datos de *vertidos* de octubre publicados por el operador del sistema, Red Eléctrica Española (REE). Esas plantas se están viendo obligadas a realizar *curtailments* técnicos, es decir, paradas obligadas para reducir la producción energética renovable porque literalmente los nodos eléctricos están saturados. Si hubiera sistemas de almacenamiento, esos excedentes podrían ser usados para recargar baterías y usar la energía cuando es más cara o cuando las renovables no están activas de noche.

Es Red Eléctrica (REE) la

empresa encargada de solicitar la paralización total o parcial de la producción eléctrica de un parque fotovoltaico o eólico, lo que puede afectar a los ingresos económicos porque la productora de electricidad no obtiene una remuneración durante el tiempo de la parada. Los *curtailments* técnicos evitan la congestión en el sistema por incapacidad para absorber toda la energía que se está produciendo en un momento dado.

SUBESTACIONES

Pues bien, en algunos nodos andaluces donde faltan inversiones para aumentar su capacidad se están produciendo importantes *curtailments*, lo que supone que hasta el 31,5% de la energía que pueden producir las plantas conectadas no termine entrando en el sistema, cuando la media española es del 6%. Es el caso del



M. G.

José Donoso, director de Unión Española Fotovoltaica.

nudo de Tabernas 400, en Almería, que podría haber metido en octubre hasta 34,62 gigavatios hora (GWh), pero debido a las paradas forzosas tiró a la basura 10,91 GWh. De igual modo, en el nudo Tabernas 220, las plantas fotovoltaicas podrían haber metido 29 GWh pero rechazó 9,1, es decir el 31,50% de la capacidad de producción.

Otro de los nudos de Alme-

ría saturados es el de Hueneja 400, con plantas que tienen una capacidad de producción de hasta 83,7 GWh de energía renovable, a pesar de lo cual vertió 2,17 GWh, el 2,59% del total. En total, en octubre esas subestaciones de Almería dejaron de meter en la red 22 gigavatios hora.

En España, las paradas forzadas de producción de energía renovable se han produci-

do en un 36,6% de las ocasiones por problemas en las redes de transporte y en un 88%, en las redes de distribución. En el caso de los nudos de Tabernas 400 y Tabernas 200 fue por problemas en las redes de distribución, mientras que en la subestación de Hueneja fue por limitaciones en las redes de transporte, según REE.

En septiembre pasado, también se produjeron *curtailments* en otros nudos andaluces, como los gaditanos de Pinarrey 220 y Pto Cruz, que tiraron a la basura entre el 4,19 y el 3,94% de la producción renovable total; los granadinos de Averazag 220 (3,8%) y Caparace 220 (0,78%), así como el nudo sevillano de Carmona 400 (1,35%).

José Donoso, director general de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), una asocia-

En algunos nodos se ha perdido hasta el 32% de la energía que producen las plantas

ción que engloba a las empresas del sector de energías renovables, explica que a partir de enero, las plantas renovables podrán controlar la gestión, lo que garantizará “un sistema más seguro porque habrá más actores para gestionar la solución a un posible problema de tensión”. Avanza Donoso que esa capacidad de las plantas para gestionar la tensión no sólo dará estabilidad al sistema, sino que traerá consigo una reducción de precios y evitará los vertidos de energía.

EVITAR OTROS APAGONES

“El apagón del 28 de abril fue un problema de tensión –declara– y a raíz del mismo se ha descubierto que la capacidad de las centrales convencionales de gestionar los problemas de tensión es limitada. A partir del 1 de enero de 2026, las plantas fotovoltaicas podrán gestionar también esos problemas de tensión. Todas las plantas posteriores a 2019 ya van con el *kit* para hacerlo. Las renovables pueden regular tensión sin necesidad de tener compensadores sincrónicos, como ya lo hacen en países vecinos como Portugal”.

Donoso está convencido de que “si el día del apagón, las plantas fotovoltaicas hubieran podido gestionar la tensión en la red, probablemente no se hubiera caído el sistema”.



Planta fotovoltaica en una finca de la provincia de Huelva.

REDACCIÓN

Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes

REE obligó en octubre a parar la producción a plantas fotovoltaicas de Almería para garantizar la seguridad porque había nodos saturados

M. J. PEREIRA Sevilla

La falta de capacidad de las redes eléctricas en Andalucía está provocando que la comunidad tire a la basura la producción de numerosas plantas fotovoltaicas o eólicas de Almería, según se desprende de los últimos datos de *vertidos* de octubre publicados por el operador del sistema, Red Eléctrica Española (REE). Esas plantas se están viendo obligadas a realizar *curtailments* técnicos, es decir, paradas obligadas para reducir la producción energética renovable porque literalmente los nodos eléctricos están saturados. Si hubiera sistemas de almacenamiento, esos excedentes podrían ser usados para recargar baterías y usar la energía cuando es más cara o cuando las renovables no están activas de noche.

Es Red Eléctrica (REE) la

empresa encargada de solicitar la paralización total o parcial de la producción eléctrica de un parque fotovoltaico o eólico, lo que puede afectar a los ingresos económicos porque la productora de electricidad no obtiene una remuneración durante el tiempo de la parada. Los *curtailments* técnicos evitan la congestión en el sistema por incapacidad para absorber toda la energía que se está produciendo en un momento dado.

SUBESTACIONES

Pues bien, en algunos nodos andaluces donde faltan inversiones para aumentar su capacidad se están produciendo importantes *curtailments*, lo que supone que hasta el 31,5% de la energía que pueden producir las plantas conectadas no termine entrando en el sistema, cuando la media española es del 6%. Es el caso del



M. G.

José Donoso, director de Unión Española Fotovoltaica.

nudo de Tabernas 400, en Almería, que podría haber metido en octubre hasta 34,62 gigavatios hora (GWh), pero debido a las paradas forzadas tiró a la basura 10,91 GWh. De igual modo, en el nudo Tabernas 220, las plantas fotovoltaicas podrían haber metido 29 GWh pero rechazó 9,1, es decir el 31,50% de la capacidad de producción.

Otro de los nudos de Alme-

ría saturados es el de Hueneja 400, con plantas que tienen una capacidad de producción de hasta 83,7 GWh de energía renovable, a pesar de lo cual vertió 2,17 GWh, el 2,59% del total. En total, en octubre esas subestaciones de Almería dejaron de meter en la red 22 gigavatios hora.

En España, las paradas forzadas de producción de energía renovable se han produci-

do en un 36,6% de las ocasiones por problemas en las redes de transporte y en un 88%, en las redes de distribución. En el caso de los nudos de Tabernas 400 y Tabernas 200 fue por problemas en las redes de distribución, mientras que en la subestación de Hueneja fue por limitaciones en las redes de transporte, según REE.

En septiembre pasado, también se produjeron *curtailments* en otros nudos andaluces, como los gaditanos de Pinarrey 220 y Pto Cruz, que tiraron a la basura entre el 4,19 y el 3,94% de la producción renovable total; los granadinos de Averazag 220 (3,8%) y Caparace 220 (0,78%), así como el nudo sevillano de Carmona 400 (1,35%).

José Donoso, director general de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), una asocia-

En algunos nodos se ha perdido hasta el 32% de la energía que producen las plantas

ción que engloba a las empresas del sector de energías renovables, explica que a partir de enero, las plantas renovables podrán controlar la gestión, lo que garantizará "un sistema más seguro porque habrá más actores para gestionar la solución a un posible problema de tensión". Avanza Donoso que esa capacidad de las plantas para gestionar la tensión no sólo dará estabilidad al sistema, sino que traerá consigo una reducción de precios y evitará los vertidos de energía.

EVITAR OTROS APAGONES

"El apagón del 28 de abril fue un problema de tensión -declara- y a raíz del mismo se ha descubierto que la capacidad de las centrales convencionales de gestionar los problemas de tensión es limitada. A partir del 1 de enero de 2026, las plantas fotovoltaicas podrán gestionar también esos problemas de tensión. Todas las plantas posteriores a 2019 ya van con el *kit* para hacerlo. Las renovables pueden regular tensión sin necesidad de tener compensadores síncronos, como ya lo hacen en países vecinos como Portugal".

Donoso está convencido de que "si el día del apagón, las plantas fotovoltaicas hubieran podido gestionar la tensión en la red, probablemente no se hubiera caído el sistema".



Planta fotovoltaica en una finca de la provincia de Huelva.

REDACCIÓN

Andalucía tira a la basura energía renovable por falta de redes

REE obligó en octubre a parar la producción a plantas fotovoltaicas de Almería para garantizar la seguridad porque había nodos saturados

M. J. PEREIRA Sevilla

La falta de capacidad de las redes eléctricas en Andalucía está provocando que la comunidad tire a la basura la producción de numerosas plantas fotovoltaicas o eólicas de Almería, según se desprende de los últimos datos de vertidos de octubre publicados por el operador del sistema, Red Eléctrica Española (REE). Esas plantas se están viendo obligadas a realizar *curtailments* técnicos, es decir, paradas obligadas para reducir la producción energética renovable porque literalmente los nodos eléctricos están saturados. Si hubiera sistemas de almacenamiento, esos excedentes podrían ser usados para recargar baterías y usar la energía cuando es más cara o cuando las renovables no están activas de noche.

Es Red Eléctrica (REE) la

empresa encargada de solicitar la paralización total o parcial de la producción eléctrica de un parque fotovoltaico o eólico, lo que puede afectar a los ingresos económicos porque la productora de electricidad no obtiene una remuneración durante el tiempo de la parada. Los *curtailments* técnicos evitan la congestión en el sistema por incapacidad para absorber toda la energía que se está produciendo en un momento dado.

SUBESTACIONES

Pues bien, en algunos nodos andaluces donde faltan inversiones para aumentar su capacidad se están produciendo importantes *curtailments*, lo que supone que hasta el 31,5% de la energía que pueden producir las plantas conectadas no termine entrando en el sistema, cuando la media española es del 6%. Es el caso del



M. G.

José Donoso, director de Unión Española Fotovoltaica.

nudo de Tabernas 400, en Almería, que podría haber metido en octubre hasta 34,62 gigavatios hora (GWh), pero debido a las paradas forzadas tiró a la basura 10,91 GWh. De igual modo, en el nudo Tabernas 220, las plantas fotovoltaicas podrían haber metido 29 GWh pero rechazó 9,1, es decir el 31,50% de la capacidad de producción.

Otro de los nudos de Alme-

ría saturados es el de Hueneja 400, con plantas que tienen una capacidad de producción de hasta 83,7 GWh de energía renovable, a pesar de lo cual vertió 2,17 GWh, el 2,59% del total. En total, en octubre esas subestaciones de Almería dejaron de meter en la red 22 gigavatios hora.

En España, las paradas forzadas de producción de energía renovable se han produci-

do en un 36,6% de las ocasiones por problemas en las redes de transporte y en un 88%, en las redes de distribución. En el caso de los nudos de Tabernas 400 y Tabernas 200 fue por problemas en las redes de distribución, mientras que en la subestación de Hueneja fue por limitaciones en las redes de transporte, según REE.

En septiembre pasado, también se produjeron *curtailments* en otros nudos andaluces, como los gaditanos de Pinarrey 220 y Pto Cruz, que tiraron a la basura entre el 4,19 y el 3,94% de la producción renovable total; los granadinos de Averazag 220 (3,8%) y Caparace 220 (0,78%), así como el nudo sevillano de Carmona 400 (1,35%).

José Donoso, director general de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), una asocia-

En algunos nodos se ha perdido hasta el 32% de la energía que producen las plantas

ción que engloba a las empresas del sector de energías renovables, explica que a partir de enero, las plantas renovables podrán controlar la gestión, lo que garantizará “un sistema más seguro porque habrá más actores para gestionar la solución a un posible problema de tensión”. Avanza Donoso que esa capacidad de las plantas para gestionar la tensión no sólo dará estabilidad al sistema, sino que traerá consigo una reducción de precios y evitará los vertidos de energía.

EVITAR OTROS APAGONES

“El apagón del 28 de abril fue un problema de tensión –declara– y a raíz del mismo se ha descubierto que la capacidad de las centrales convencionales de gestionar los problemas de tensión es limitada. A partir del 1 de enero de 2026, las plantas fotovoltaicas podrán gestionar también esos problemas de tensión. Todas las plantas posteriores a 2019 ya van con el *kit* para hacerlo. Las renovables pueden regular tensión sin necesidad de tener compensadores síncronos, como ya lo hacen en países vecinos como Portugal”.

Donoso está convencido de que “si el día del apagón, las plantas fotovoltaicas hubieran podido gestionar la tensión en la red, probablemente no se hubiera caído el sistema”.

¿Adiós a los incendios en plantas solares? Una startup española desarrolla drones autónomos que detectan el 90% de los...

- La startup española Solardrone demostrará en GENERA 2025 cómo una nueva tecnología revoluciona el mantenimiento de plantas solares, inspeccionando cableado ...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/-adios-a-los-incendios-en-plantas-solares-una-startup-espanola-desarroll...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

12 noviembre 2025 0

La revolución solar española tiene un problema oculto: literalmente. **Mientras los paneles fotovoltaicos brillan bajo el sol español**, el cableado que los conecta —invisible tras las estructuras— puede estar deteriorándose silenciosamente hasta provocar un **incendio**. Los incendios que este verano arrasaron cientos de hectáreas en plantas fotovoltaicas de la península lo confirmaron: **el 72% de los siniestros en instalaciones solares se debe a errores de instalación y defectos de producto** que generan arcos eléctricos capaces de alcanzar 3.000°C.

Hasta ahora, detectar estos fallos requería que técnicos pasaran cientos de horas caminando bajo temperaturas de hasta 40°C, buscando anomalías térmicas casi imperceptibles al ojo humano en miles de conexiones distribuidas por hectáreas de terreno. Sin embargo, una startup española acaba de cambiar las reglas del juego.

Solardrone, empresa con sede en Trujillo (Extremadura), ha desarrollado **ARGOS**, un **sistema de drones autónomos capaz de inspeccionar elementos que hasta ahora eran prácticamente inaccesibles en plantas fotovoltaicas**: el cableado y las conexiones MC4 situadas detrás de los módulos solares. "Podemos prevenir hasta el 90% de los incendios en plantas fotovoltaicas

detectando fallos en conexiones que ninguna otra tecnología puede ver sin intervención manual", explica **José Quesada, ingeniero aeronáutico y fundador de la compañía**.

La tecnología, que se presentará oficialmente en la feria Genera 2025 —el evento fotovoltaico más importante de España— combina vuelo autónomo de precisión, cámaras térmicas de alta resolución y teleobjetivo, con sistemas de inteligencia artificial que procesan miles de imágenes para identificar anomalías térmicas imperceptibles al ojo humano.

"No se trata solo de volar un dron sobre los paneles. La clave está en la **capacidad de navegar de forma milimétrica entre estructuras para capturar el cableado trasero y en el análisis térmico** que puede detectar un punto caliente de 2 grados de diferencia en un conector", detalla Quesada. No es casual el nombre: como Argos Panoptes, el vigilante de cien ojos de la mitología griega, el sistema está diseñado para ver lo que escapa a la mirada humana.

El enemigo invisible detrás de los paneles

Según datos de la industria aseguradora, el 37% de los incendios en plantas solares se atribuyen a errores de instalación, y otro 35% a defectos en componentes. Conectores mal crimpados o materiales aislantes degradados crean puntos de alta resistencia que se calientan gradualmente durante semanas por efecto Joule hasta generar arcos eléctricos de corriente continua. A diferencia de los arcos AC que pueden autoextinguirse, un arco DC es autosostenido mientras haya sol, alcanzando 3.000°C capaces de fundir metal e inflamar materiales.

Los inversores modernos incorporan detectores de arcos (AFCI), pero actúan cuando el arco ya se formó. En ese sentido, **Soladrone afirma que la prevención real requiere detectar el calentamiento anómalo antes de que sea crítico**.

Tecnología validada a nivel global

La compañía extremeña ha inspeccionado más de **700 instalaciones en España, Portugal, Estados Unidos y Sudamérica**, validando su tecnología en más de 10 gigavatios. Su sistema utiliza gemelos digitales para programar rutas de vuelo milimétricas que los drones ejecutan autónomamente, capturando imágenes térmicas IEC y fotografías de alta resolución que la IA analiza para detectar desde conectores sobrecalentados hasta tornillería aflojada.

De Trujillo al liderazgo tecnológico

Fundada en 2017, la empresa nació cuando Quesada —formado en la Universidad Politécnica de Madrid— decidió regresar a Extremadura para construir tecnología puntera desde el territorio. "Aquí está el sol, están las plantas que necesitan esta tecnología, y está el talento que quiere quedarse si le das una oportunidad real", explica.

Ocho años después, **Solardrone opera en dos continentes** desarrollando capacidades —como la inspección autónoma de cableado oculto— que no existen en soluciones internacionales comparables.

España en la vanguardia de la robótica solar

Solardrone presentará ARGOS en Genera 2025, desde su Stand 10F02 , demostrando que la automatización total de inspecciones fotovoltaicas "ya no es ciencia ficción, sino una realidad operativa validada en cientos de plantas".

En un sector donde la innovación suele venir de gigantes internacionales o startups del norte de Europa, la propuesta extremeña demuestra que España puede liderar tecnologías críticas para las renovables. "Tenemos la mayor radiación solar de Europa, el segundo mercado fotovoltaico continental, y talento de primera línea", argumenta Quesada. "Solo nos faltaba demostrar que podemos crear las soluciones que el sector necesita".

La pregunta ya no es si la robótica llegará al mantenimiento fotovoltaico, sino quién liderará esa transformación. Solardrone apuesta porque ese liderazgo sea español, y empiece en Genera 2025.

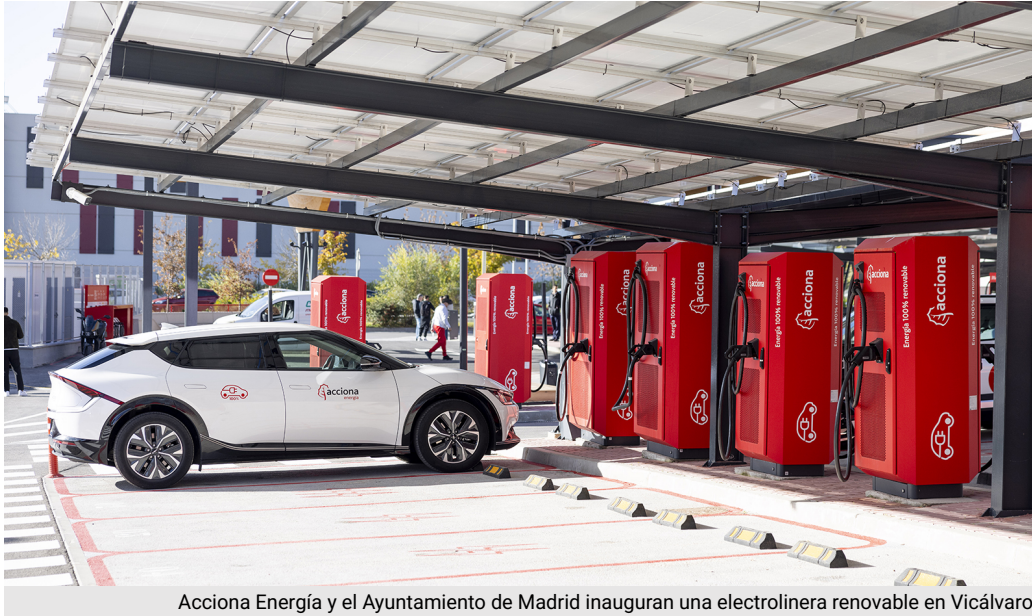
Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Acciona Energía y el Ayuntamiento de Madrid inauguran una electrolinera renovable en Vicálvaro

- La instalación de Acciona Energía cuenta con 32 plazas de recarga accesibles las 24 horas y 365 días año.



Acciona Energía y el Ayuntamiento de Madrid inauguran una electrolinera renovable en Vicálvaro.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-y-el-ayuntamiento-de-madrid-inauguran-una-electrolinera-...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

Acciona Energía y el Ayuntamiento de Madrid han inaugurado una nueva estación de recarga para vehículos eléctricos de concesión municipal en el distrito madrileño de Vicálvaro.

La instalación cuenta con 32 plazas de recarga accesibles las 24 horas y 365 días año. Una de sus principales características es su capacidad para atender distintos tipos de vehículos, ya que ofrece cinco plazas para camiones ligeros y furgonetas de gran tamaño, 27 para turismos –cuatro de ellas adaptadas para personas con movilidad reducida– y una estación para el intercambio de baterías extraíbles en formato trolley de vehículos eléctricos Silence.

El acto de presentación ha contado con la participación de **Borja Carabante**, delegado del Área de Gobierno de Urbanismo, Medioambiente y Movilidad del Ayuntamiento de Madrid.

Con 3.000kW de potencia instalada, la estación utiliza energía 100% renovable certificada en todas las recargas. Además, Acciona Energía ha instalado un conjunto de marquesinas con placas solares con una potencia de 150,42kWp, capaces de generar cerca de 200.000kWh y evitar la emisión de más de 54 toneladas de CO2 al año. Esta energía fotovoltaica contribuye directamente a las recargas de los vehículos y garantiza la autosuficiencia energética del edificio de servicios, que ofrece a los usuarios una zona de descanso equipada con máquinas de vending y aseos.

La electrolinera de Acciona Energía

El conjunto destaca por su diseño modular, cuenta con una pérgola principal de madera reciclable que proporciona sombra y resguardo, y con mobiliario urbano fabricado mediante impresión 3D.

El proyecto contempla una ampliación prevista para 2028, que incluirá 24 nuevas plazas, alcanzando un total de 56 puntos de recarga pública. De esta forma, Vicálvaro dispondrá de una de las estaciones de recarga más amplias y versátiles de Madrid, contribuyendo a los objetivos del Plan de Movilidad Urbana Sostenible y la Estrategia Madrid 360.

Acciona Energía ya ofrece en España acceso a más de 5.000 puntos de recarga, tanto propios como de terceros, situados en entornos urbanos y en los principales corredores interurbanos.

Array mostrará en GENERA sus últimas innovaciones en seguimiento solar con SmartTrack y abanderamiento pasivo - Energética 21

- La compañía presentará sus avances tecnológicos en eficiencia y fiabilidad de proyectos fotovoltaicos en el stand 8B07 del pabellón 8 de IFEMA Madrid.



Array mostrará en GENERA sus últimas innovaciones en seguimiento solar con SmartTrack y abanderamiento pasivo.

[array technologies](#)[seguidores solares](#)[smarttrack](#)[abanderamiento pasivo](#)[tecnología de seguimiento solar](#)[genera 2025](#)

<https://energetica21.com/noticia/array-mostrara-genera-ultimas-innovaciones-seguimiento-solar-smarttrack-ab...>

Energética 21

Miércoles, 12 noviembre 2025

La compañía presentará sus avances tecnológicos en eficiencia y fiabilidad de proyectos fotovoltaicos en el stand 8B07 del pabellón 8 de IFEMA Madrid.

Array Technologies, proveedor global de seguidores solares, estructuras fijas y soluciones avanzadas para plantas fotovoltaicas, 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 compañía estará presente en el **stand 8B07 del pabellón 8**, donde presentará sus **últimas innovaciones en tecnología de seguimiento solar**.

Durante el evento, Array mostrará las funciones **SmartTrack Backtracking** y **Diffuse**, diseñadas para **maximizar la generación de energía y mejorar la fiabilidad operativa** de las plantas solares en terrenos irregulares o con irradiancia difusa. Estas herramientas permiten reducir las pérdidas por sombreado y optimizar el rendimiento energético de los proyectos.

Otra de las soluciones destacadas será la tecnología de **abanderamiento pasivo**, patentada y validada por la firma independiente **DNV**, que mejora la protección frente al viento reduciendo la fatiga estructural y las pérdidas de producción, al actuar únicamente sobre las filas que lo requieren.

Con más de **90 GW de seguidores solares suministrados en todo el mundo** , Array continúa reforzando su presencia en el mercado europeo y consolidando su papel como **socio estratégico en la expansión del sector solar** . Su participación en Genera 2025 reafirma su compromiso con la **innovación tecnológica y la eficiencia energética** a escala global.

Brasil suma 340 MW solares de la mano de Statkraft

- Statkraft ha inaugurado las plantas solares e híbridas Morro do Cruzeiro Solar (76 MW) y Santa Eugênia Solar (198 MW) en el estado de Bahía. Este otoño pond...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/solar/brasil-suma-340-mw-solares-de-la-mano-de-statkraft>

Miércoles, 12 noviembre 2025

12 noviembre 2025 0

Statkraft inauguró en el marco de la Cumbre del Clima COP30 en Belém (Brasil) las **plantas solares e híbridas Morro do Cruzeiro Solar (76 MWp) y Santa Eugênia Solar (198 MWp)**, situadas en el estado de Bahía.

Durante este otoño, la compañía también pondrá en marcha la **planta solar Serrita (69 MWp) en Pernambuco**. En conjunto, las inversiones, valoradas en **2.300 millones de coronas noruegas**, **añadirán 340 MW de energía limpia al sistema eléctrico brasileño**, lo que representa el 5 % de la nueva capacidad solar prevista en el país para 2025.

Estas tres plantas solares producirán **789 GWh anuales** —más que toda la producción solar anual de Noruega—, mientras que la generación total, incluyendo la eólica, alcanzará los 3.400 GWh por año, evitando la emisión de 111.000 toneladas de CO2.

Según **Birgitte Ringstad Vartdal, presidenta y directora ejecutiva de Statkraft**, los proyectos “apoyan directamente los objetivos globales de triplicar la capacidad renovable, garantizar una transición justa desde los combustibles fósiles y fomentar el desarrollo local de forma sostenible”.

Fernando de Lapuerta, vicepresidente ejecutivo de negocios internacionales de Statkraft, destacó que “invertir en soluciones renovables innovadoras y trabajar estrechamente con las comunidades

locales” permite impulsar la transición energética de Brasil y contribuir a los objetivos climáticos globales.

Asimismo, subrayó que la combinación de energía solar, baterías y eólica es “la forma más rápida y económica de reducir emisiones y garantizar una transición justa”.

Con estos nuevos desarrollos, Statkraft Brasil alcanzará un portafolio total de 2,3 GW, consolidando su posición entre las principales compañías de energías renovables del país. Además de generar energía limpia, los proyectos promueven empleo, fortalecen la infraestructura local y apoyan programas comunitarios de reforestación y apicultura.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Cabra instala una planta fotovoltaica de 8,33 kWp en la Casa de la Juventud

- El proyecto, con una inversión total de 9.500 euros, consiste en un sistema de autoconsumo con compensación de excedentes, integrado por 15 módulos fotovoltaicos de 555 Wp cada uno.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/12/cabra-instala-una-planta-fotovoltaica-de-833-kwp-en-la-casa-de-la-ju...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

El proyecto, con una inversión total de 9.500 euros, consiste en un sistema de autoconsumo con compensación de excedentes, integrado por 15 módulos fotovoltaicos de 555 Wp cada uno.

Jose Pedrosa

Casa de la Juventud

Imagen: Ayuntamiento de Cabra

El Ayuntamiento de Cabra (Córdoba) ha puesto en marcha una nueva instalación de energía solar fotovoltaica de 8,33 kWp en la Casa de la Juventud. El proyecto ha contado con una inversión total de 9.500 euros, financiados por la Diputación de Córdoba en el marco del Programa Provincial de Ayudas a Entidades Locales para el Fomento de las Energías Renovables.

Los trabajos, realizados por la empresa Instalaciones Hurtado Espinar, especializada en instalaciones eléctricas y energías renovables y con sede en Cabra, consisten en un sistema de autoconsumo con compensación de excedentes, formado por 15 módulos fotovoltaicos de 555 Wp cada uno.

El Ayuntamiento indicó que la instalación permitirá una producción estimada superior a 12.000 kWh anuales, que cubriría entre el 40 y el 50% del consumo eléctrico del edificio.

El sistema se ha montado sobre una estructura metálica inclinada, tipo coplanar no integrada, instalada en una cubierta plana mediante lastres de hormigón y con orientación sur.

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

CL Grupo Industrial culmina la segunda mayor planta solar de autoconsumo industrial

- CL Grupo Industrial ha completado la instalación de la planta solar 'El Corchito' para Siderúrgica Balboa (Badajoz), con más de 25 MW de potencia instalada.



La nueva planta solar fotovoltaica 'El Corchito' de CL Grupo Industrial.

<https://elperiodicodelaenergia.com/cl-grupo-industrial-culmina-la-segunda-mayor-planta-solar-de-autoconsum...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

CL Grupo Industrial ha completado la instalación de la planta fotovoltaica 'El Corchito' para Siderúrgica Balboa, ubicada en Jerez de los Caballeros (Badajoz), con más de 25 MW de potencia instalada y 35.820 módulos bifaciales que conforman el segundo mayor proyecto de autoconsumo industrial construido hasta la fecha en España.

La nueva infraestructura permitirá generar cerca del 10% del consumo anual de Siderúrgica Balboa - que puede producir hasta un millón de toneladas de acero reciclado al año- mediante energía solar, con un ahorro estimado de 2,5 millones de euros al año.

"Contar con energía renovable generada in situ nos permite reforzar la independencia energética, asegurar una mayor estabilidad de costes y avanzar en nuestros compromisos climáticos", ha destacado el CEO de la División Acero de CL Grupo Industrial, **Miguel Ángel Leal**.

El proyecto, liderado por el Departamento de Eficiencia Energética de la corporación extremeña y construido por GES – Global Energy Services, también perteneciente al grupo, ha supuesto una inversión superior a los 14 millones de euros y se ha ejecutado bajo la modalidad EPC (ingeniería, aprovisionamiento y construcción).

Durante el acto de colocación del último módulo, la consejera de Agricultura, Ganadería y Desarrollo Sostenible, Mercedes Morán, ha subrayado que "El Corchito" es ejemplo de una forma de entender el

progreso industrial que se alinea con los desafíos actuales, como producir más y mejor reduciendo el impacto ambiental".

Por su parte, el alcalde de Jerez de los Caballeros, **Raúl Gordillo**, ha destacado la importancia de la colaboración público-privada y ha felicitado al grupo por "seguir apostando por su tierra, generando empleo y contribuyendo al desarrollo industrial de la comarca".

El presidente de CL Grupo Industrial, **Ricardo Leal**, ha agradecido al equipo de GES y a Siderúrgica Balboa su trabajo conjunto.

El proyecto de CL Grupo Industrial

"A pesar de las dificultades, hemos logrado sacar adelante un proyecto que nos fortalece como grupo. Este es solo un paso más; ya pensamos en nuevas formas de seguir mejorando y avanzando hacia la hibridación y la eficiencia", ha dicho.

El CEO de la División de Construcción de Renovables, **Jesús Leal**, ha puesto en valor el vínculo del proyecto con las raíces de la empresa.

"Nos emociona que el impacto de nuestra actividad se refleje directamente en el entorno donde nació CL Grupo Industrial. 'El Corchito' no solo optimiza la producción energética, también genera valor para toda la comarca, priorizando la contratación de servicios y proveedores locales", ha declarado.

La planta incluso podrá llegar a cubrir hasta el 100% de las necesidades energéticas de Siderúrgica Balboa durante las horas de máxima radiación solar, según ha explicado el responsable de Eficiencia Energética de la compañía, David Aguilera.

El proyecto, que recibe financiación del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia NextGenerationEU, ha sido diseñado para minimizar el impacto ambiental y favorecer la biodiversidad.

Entre las medidas adoptadas, han destacado la creación de refugios para reptiles y murciélagos, nidos para el cernícalo primilla y charcas para la cigüeña negra, así como la conservación de elementos etnográficos como antiguos chozos de pastores.

Esta iniciativa "demuestra el compromiso del grupo con la sostenibilidad, la creación de empleo y la riqueza en la zona", ha añadido Aguilera sobre la instalación, que esperan poner en funcionamiento a finales de año, coincidiendo con la parada técnica de la factoría.

Cuencas Mineras licita la instalación fotovoltaica de 339 kW

- El proyecto, estructurado en trece instalaciones, tiene un valor estimado de 385.010 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 26 de noviembre. Las actuaciones afectarán a diez localidades.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/12/cuencas-mineras-licita-la-instalacion-fotovoltaica-de-339-kw/>

Miércoles, 12 noviembre 2025

El proyecto, estructurado en trece instalaciones, tiene un valor estimado de 385.010 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 26 de noviembre. Las actuaciones afectarán a diez localidades.

Jose Pedrosa

La Comarca de Cuencas Mineras, en la provincia de Teruel, ha abierto una licitación para ejecutar obras de instalación de paneles solares en edificios comarcales y actuaciones de mejora de eficiencia energética.

El contrato, promovido por la Presidencia de la comarca, tiene un valor estimado de 385.010 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 26 de noviembre. El plazo de ejecución previsto es de cuatro meses.

El proyecto contempla la puesta en marcha de 13 instalaciones de autoconsumo colectivo en distintas localidades de la comarca, conectadas a red y con compensación de excedentes.

En Mezquita de Jarque se instalarán 14 paneles, con una potencia nominal de 6 kW.

En Escucha se colocarán 51 paneles, con una potencia de 25 kW.

En Utrillas también se instalarán 51 paneles, con la misma potencia que en Escucha: 25 kW.

En Martín del Río se intervendrá en tres edificios. El pabellón municipal contará con 43 paneles, con 20 kW. En los lavaderos se instalarán 56 paneles, con 25 kW. Las antiguas cocheras recibirán otros 56 paneles, con idéntica potencia.

En Segura de Baños se colocarán 17 paneles, con una potencia de 8 kW.

En Maicas se instalarán 34 paneles, con una potencia de 15 kW.

En Plou se instalarán también 34 paneles, con las mismas potencias que en Maicas.

En Cortes de Aragón se instalarán 17 paneles, con una potencia de 8 kW.

En Muniesa se colocarán 51 paneles, con una potencia de 25 kW.

La sede de la comarca recibirá 51 paneles, con una potencia de 25 kW.

En Montalbán se instalarán 51 paneles, con las mismas potencias que en Muniesa y en la sede comarcal.

Las actuaciones suman una potencia conjunta de 339 kWp. En total se instalarán 576 módulos fotovoltaicos de 585 Wp, del fabricante chino por JA Solar, modelo JAM72S30 585 LR, con tecnología PERC y células monocristalinas de alta eficiencia.

Las actuaciones están financiadas por la Unión Europea a través del fondo NextGenerationEU, dentro del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

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

DPV Energy presentará en GENERA las últimas innovaciones de Risen, Trina y Canadian Solar - Energética 21

- La compañía mostrará soluciones orientadas a mejorar la eficiencia y la autonomía energética en proyectos fotovoltaicos industriales y de gran escala.



DPV Energy presentará en GENERA las últimas innovaciones de Risen, Trina y Canadian Solar.

[dpv energy](#)[genera 2025](#)[trina solar](#)[risen energy](#)[canadian solar](#)[módulos solares](#)[inversores](#)

<https://energetica21.com/noticia/dpv-energy-presentara-genera-ultimas-innovaciones-risen-trina-canadian-solar/>

Energética 21

Miércoles, 12 noviembre 2025

La compañía mostrará soluciones orientadas a mejorar la eficiencia y la autonomía energética en proyectos fotovoltaicos industriales y de gran escala.

DPV Energy , distribuidor especializado en soluciones fotovoltaicas para el sector industrial y utilities, participará en **Genera 2025** presentando las novedades de sus principales socios tecnológicos: **Trina Solar, Risen Energy y Canadian Solar** .

Durante la feria, la empresa expondrá las **últimas innovaciones en módulos solares, inversores y sistemas de almacenamiento en baterías** , diseñadas para **optimizar el rendimiento energético y aumentar la estabilidad de las instalaciones** . Estas soluciones buscan potenciar la eficiencia, la flexibilidad y la sostenibilidad de los proyectos fotovoltaicos en distintas escalas.

DPV Energy invita a los profesionales del sector a visitar su espacio en el **Pabellón 10, Stand 10C15** , donde podrán conocer de primera mano las tecnologías más recientes y el enfoque integral de la compañía para impulsar la **autonomía energética y la transición hacia un modelo más limpio y eficiente** .

Ecoener obtiene la certificación Gold Standard para su planta fotovoltaica en República Dominicana de 'Payita 1'

- Ecoener ha incorporado su planta fotovoltaica 'Payita 1', en República Dominicana, al registro oficial de Gold Standard de sostenibilidad y descarbonización.



Ecoener obtiene certificación Gold Standard para su planta fotovoltaica en República Dominicana de 'Payita 1'.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ecoener-obtiene-la-certificacion-gold-standard-para-su-planta-fotovoltaica-...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

Ecoener ha incorporado su planta fotovoltaica 'Payita 1', en República Dominicana, al registro oficial del prestigioso estándar internacional Gold Standard de sostenibilidad y descarbonización, tras superar con éxito las fases de revisión preliminar, validación y diseño del proyecto, informó la compañía.

El grupo de renovables destacó que la certificación, obtenida en colaboración con Offcarbon, avala que las **reducciones de emisiones** asociadas a este proyecto "cumplen con los más altos criterios internacionales de calidad, transparencia y trazabilidad, contribuyendo de forma real y verificable a la lucha contra el **cambio climático**".

Ubicada en Nagua, provincia de María Trinidad Sánchez, la planta fotovoltaica de 60 megavatios (MWp) tiene previsto generar 127 gigavatios hora (GWh) de energía renovable, evitando la emisión de aproximadamente 91.000 toneladas de CO2 cada año.

Las emisiones para Ecoener

Esta contribución no solo **refuerza la seguridad energética de República Dominicana al reducir su dependencia de combustibles fósiles importados**, sino que también impulsa la acción climática global.

Creado en 2003 por el Fondo Mundial para la Naturaleza (WWF) y otras organizaciones internacionales, Gold Standard certifica proyectos que generan beneficios para comunidades y medio ambiente, en línea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de la ONU.

Este reconocimiento para el grupo gallego se suma a la primera emisión de créditos de carbono realizada por las plantas 'Cumayasa 1' y 2, también situadas en República Dominicana y avaladas por la certificación Gold Standard.

Empresas españolas en LatAm: Iberdrola impulsa 22 MWp fotovoltaicos con 49 MWh BESS en una isla de Brasil

- El objetivo del proyecto Noronha Verde, que desarrolla en Brasil la filial de Iberdrola, es alcanzar hasta el 85% de descarbonización en la isla gracias a instalaciones fotovoltaicas, almacenamiento, redes inteligentes, movilidad eléctrica, innovación tecnológica y microgeneración distribuida.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/12/empresas-espanolas-en-latam-iberdrola-impulsa-22-mwp-fotovoltaico...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

El objetivo del proyecto Noronha Verde, que desarrolla en Brasil la filial de Iberdrola, es alcanzar hasta el 85% de descarbonización en la isla gracias a instalaciones fotovoltaicas, almacenamiento, redes inteligentes, movilidad eléctrica, innovación tecnológica y microgeneración distribuida.

Pilar Sánchez Molina

Una imagen de la isla Fernando de Noronha, en Brasil.

Imagen: Jaime Spaniol / unsplash

El Ministerio de Minas y Energía de Brasil publicó en noviembre de 2024 una ordenanza que autoriza a Neoenergía Pernambuco a ampliar la generación renovable en la isla Fernando de Noronha mediante fotovoltaica y almacenamiento en baterías.

El objetivo del proyecto Noronha Verde, que desarrolla en Brasil la filial de Iberdrola, es alcanzar hasta el 85% de descarbonización en el archipiélago, que actualmente se alimenta mayoritariamente de gasóleo, y que se convertirá en la primera isla habitada de América Latina en alcanzar esta marca.

Para ello, se ha iniciado la construcción de una planta fotovoltaica con más de 30.000 paneles y una capacidad de 22 MWp, que se integrará con un sistema de almacenamiento de energía en baterías

(BESS) de 49 MWh. Hasta ahora, la energía de la isla se producía en la planta Tubarão, que utiliza biodiésel.

También se impulsará la sostenibilidad de la isla mediante redes inteligentes, movilidad eléctrica, innovación tecnológica y microgeneración distribuida.

La primera fase del proyecto estará operativa en abril de 2026 y la segunda en 2027, y requerirá una inversión de 350 millones de reales (más de 50 millones de euros).

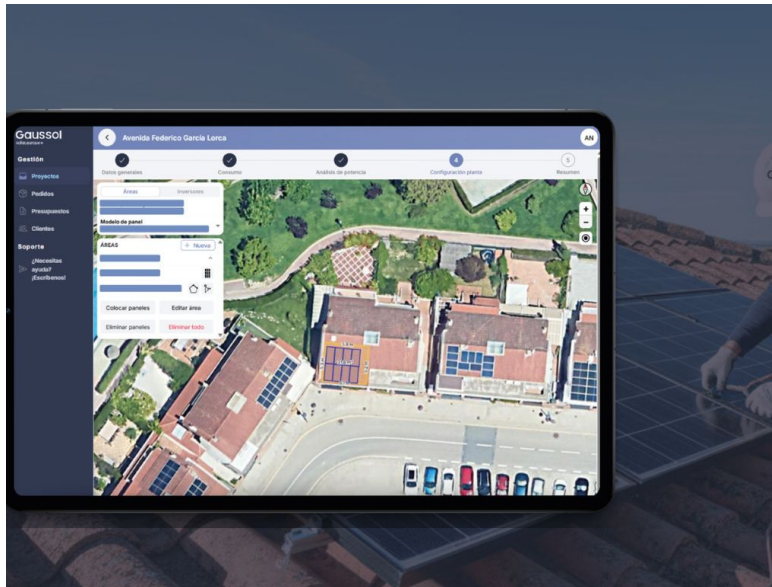
Durante la ceremonia de lanzamiento, también se inauguró la primera planta solar flotante del archipiélago, ubicada en el embalse de Xaréu, con una potencia de 622 kWp.

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

Gaussol presenta en GENERA su plataforma para ayudar a instaladores solares a escalar sin aumentar su estructura - Energética 21

- La herramienta digital de Solar Europe permite reducir tiempos y costes en el diseño, gestión y legalización de proyectos fotovoltaicos residenciales.



Gaussol presenta en GENERA su plataforma para ayudar a instaladores solares a escalar sin aumentar su estructura.

plataforma solar instaladores solares digitalización negocio solar eficiencia energética instalaciones solares

<https://energetica21.com/noticia/gaussol-presenta-genera-plataforma-ayudar-instaladores-solares-escalar-aum...>

Energética 21

Miércoles, 12 noviembre 2025

La herramienta digital de Solar Europe permite reducir tiempos y costes en el diseño, gestión y legalización de proyectos fotovoltaicos residenciales.

Gaussol, la plataforma digital desarrollada por **Solar Europe**, participará en **GENERA 2025**, que se celebrará del **18 al 20 de noviembre en Madrid**, para mostrar cómo la digitalización está transformando la labor de los instaladores solares residenciales. La herramienta, que ya ha demostrado aumentar en un **25% el cierre de presupuestos** y reducir en un **60% el tiempo de preparación de propuestas**, se presenta como una solución integral para escalar el negocio sin incrementar estructura técnica.

Con un enfoque centrado en la eficiencia, Gaussol permite **diseñar, presupuestar, gestionar y legalizar instalaciones solares desde un único entorno**, eliminando errores y optimizando la rentabilidad de cada proyecto.

“Queremos acercar la tecnología al instalador y ayudarle a escalar su negocio sin incrementar sus costes. Genera es el punto de encuentro perfecto para mostrar cómo la digitalización puede impulsar el crecimiento del sector solar en España”, destaca **Azucena Álvarez**, directora de la unidad de negocio.

Durante la feria, el equipo de Gaussol realizará **demostraciones en directo** y presentará las novedades de su plataforma, mostrando su aplicación práctica en la gestión de proyectos de autoconsumo residencial.

Como parte de su compromiso con la profesionalización del sector, Gaussol ofrecerá **invitaciones gratuitas para los asistentes** interesados en conocer sus soluciones en GENERA 2025.

Desarrollada por **Solar Europe**, Gaussol integra software de diseño fotovoltaico, ingeniería, tramitación y compra de kits solares en una única solución digital, orientada a **mejorar la productividad y sostenibilidad del sector**.

Intersolar Summit Brasil Sul confirma la madurez del mercado solar en el sur de Brasil - Energética 21

- La segunda edición del evento refleja un crecimiento más técnico y estable del sector fotovoltaico en la región.



Intersolar Summit Brasil Sul confirma la madurez del mercado solar en el sur de Brasil.

[intersolar summit brasil sul](#)[mercado solar](#)[sur de brasil](#)[generación distribuida](#)[energía solar](#)[desarrollo técnico](#)

<https://energetica21.com/noticia/intersolar-summit-brasil-sul-confirma-madurez-mercado-solar-sur-brasil/>

Energética 21

Miércoles, 12 noviembre 2025

La segunda edición del evento refleja un crecimiento más técnico y estable del sector fotovoltaico en la región.

El segmento de generación distribuida de la energía solar en el sur de Brasil ha entrado en una etapa de madurez, marcada por un desarrollo más estable y técnicamente avanzado. Así se puso de manifiesto durante la segunda edición del **Intersolar Summit Brasil Sul**, celebrada en **Porto Alegre** el **30 de octubre de 2025**, que reunió a más de **1.500 participantes** y cerca de **cuarenta expositores**.

El encuentro mostró la consolidación del mercado en los tres estados del sur, destacando la evolución de los contratistas EPC, la integración de sistemas de almacenamiento y la creciente profesionalización de la mano de obra en las fases de instalación y mantenimiento.

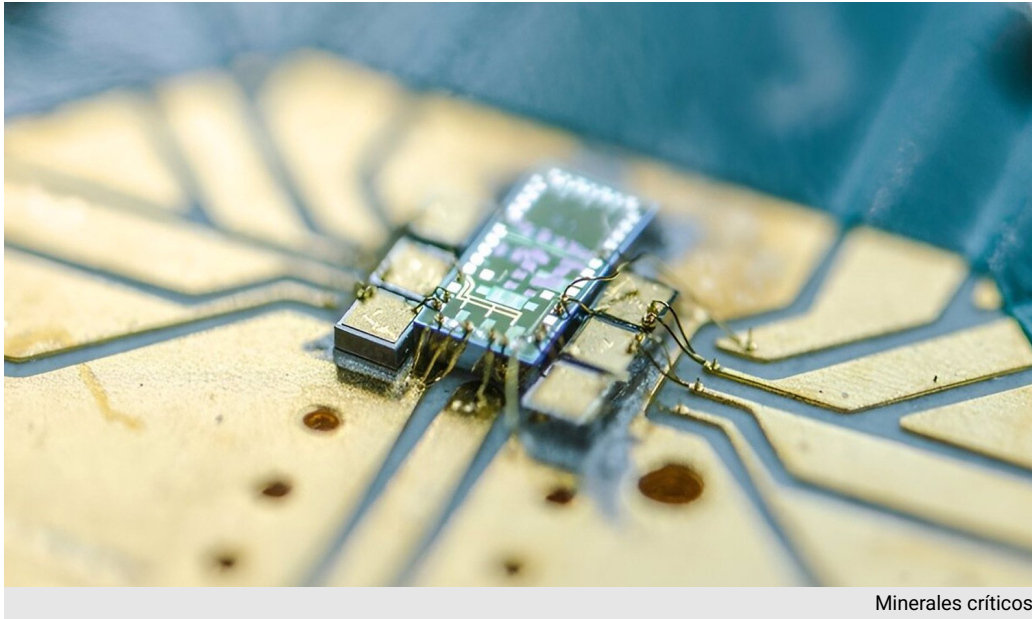
Aun así, persisten desafíos como la fiscalidad, los posibles colapsos de red, la falta de infraestructura y el desequilibrio entre las distribuidoras eléctricas y la generación distribuida.

En cifras, el sector solar fotovoltaico brasileño suma **61,8 GW instalados**, equivalente al **24% del suministro eléctrico nacional**, con inversiones acumuladas por **277.300 millones de reales** y la creación de casi **dos millones de empleos** en los últimos trece años.

En el sur del país, **Paraná** lidera con **3,8 GW** , seguido de **Rio Grande do Sul** con **3,5 GW** y **Santa Catarina** con **1,5 GW** . Las previsiones para 2025-2026 apuntan a un crecimiento más moderado, centrado en la generación distribuida y el segmento comercial, mientras que entre 2027 y 2030 se espera una nueva aceleración apoyada en la mejora de las redes, el almacenamiento y la estabilidad regulatoria.

La AIE desplaza los riesgos energéticos al dominio de China de minerales y tecnologías

- La agencia lanza advertencias sobre las "vulnerabilidades" que se derivan de los altos niveles de acaparamiento de las cadenas de aprovisionamiento por parte del gigante asiático.



Minerales críticos.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-aie-desplaza-los-riesgos-energeticos-al-dominio-de-china-de-minerales-...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

La agencia lanza advertencias sobre las "vulnerabilidades" que se derivan de los altos niveles de acaparamiento de las cadenas de aprovisionamiento por parte del gigante asiático

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) desplaza los principales riesgos que acechan al sistema energético global de las tradicionales inquietudes por el aprovisionamiento de petróleo o de gas al control que ejerce China sobre los minerales críticos y las principales tecnologías de la transición ecológica.

En su informe anual de Perspectivas Energéticas Mundiales publicado este miércoles, la AIE lanza numerosas advertencias sobre las " **vulnerabilidades** " que se derivan de los altos niveles de acaparamiento de las cadenas de aprovisionamiento de unos y otras por parte del gigante asiático.

En particular porque Pekín es susceptible de utilizarlos como arma política o de presión comercial, que es lo que ya ha empezado a hacer de forma evidente, y porque con la esperada mayor **electrificación** del sistema energético esos minerales y esas tecnologías, en particular de renovables, van a cobrar un peso cada vez mayor.

Los minerales de China

Los autores del informe hacen notar que en octubre más de la mitad de los 20 minerales considerados estratégicos, en los que **China** supone para casi todos ellos entre el 40% y casi el 100% de la capacidad de refino, estaban sujetos a alguna forma de controles a la exportación.

Entre 2020 y 2024, los tres grandes países refinadores de cada uno de ellos (entre los que China casi siempre ocupa la primera posición) han pasado de tener una cuota global del 82% al 86%. Y aunque pudiera parecer que ha habido una cierta toma de conciencia del problema, la AIE calcula que para 2035 ese porcentaje simplemente habrá bajado al 82%.

El nivel de concentración es similar, si no mayor, en las cadenas de aprovisionamiento de tecnologías clave para la **transición energética**: **China acapara el 80 % en el sector de la solar fotovoltaica; entre el 70% y el 80% en la de equipos eólicos; y al menos el 85 % en las baterías.**

"Esa elevada concentración del mercado -avisa la AIE- crea un riesgo importante de déficit si la producción del mayor proveedor (China) se ve interrumpida por condiciones meteorológicas extremas, fallos técnicos o restricciones comerciales".

En concreto, estima que para **2035** si fallaran los suministros chinos sólo se podría satisfacer en torno a la mitad de la demanda del resto del mundo.

La electrificación agrava los desafíos de dependencia

Esos **minerales** y esas **tecnologías** de la transición son cruciales para el desarrollo de la **electrificación** , que aunque actualmente sigue suponiendo únicamente un 20% del consumo de energía global, en realidad es ya la fuente de la que se alimenta alrededor del 40% de la economía mundial y la mayor parte de las familias.

Además, su peso va a ser cada vez mayor, ya que los autores del estudio calculan que la demanda de electricidad se incrementará en torno al 40% entre 2024 y 2035.

Ese incremento no responde únicamente a las nuevas necesidades de los consumidores de las economías emergentes y de países en desarrollo, sino también del mundo desarrollado, sobre todo de la mano de la inteligencia artificial y de sus centros de datos que consumen mucha corriente.

La AIE calcula que este año la inversión en centros de datos va a representar 580.000 millones de dólares, una cifra que superará los 540.000 millones que se van a dedicar al suministro de petróleo.

Precisamente sobre los hidrocarburos la agencia hace notar que todos los escenarios apuntan a que hay un amplio margen en el suministro a corto plazo tanto de petróleo como de gas natural licuado (GNL), y eso pese a todas las tensiones geopolíticas.

En el caso del **GNL** , las decisiones finales de inversión en 2025 se han disparado y se prevé que para 2030 haya nuevas capacidades de extracción de 300.000 millones de metros cúbicos, lo que representaría una subida del 50 % en el suministro mundial. Alrededor del 50% de esas instalaciones se están construyendo en **Estados Unidos** y un 20% en **Qatar** .

La nuclear

La AIE también anticipa un relativo tirón de la energía nuclear, cuyas capacidades de generación de electricidad deberían aumentar en al menos un tercio de aquí a 2035 y eso se explica en una parte significativa por **Japón**, que vuelve a poner en funcionamiento muchos reactores parados tras la catástrofe de Fukushima en 2011, pero sobre todo por nuevos proyectos.

De hecho, esos nuevos proyectos en construcción representan ahora más de 70 gigavatios (GW), uno de los volúmenes más altos en los últimos 30 años. En total, una cuarentena larga de países incluyen la nuclear en su estrategia energética.

No obstante, ese incremento de la nuclear, que en el mejor de los casos podría superar los 750 GW de producción para 2035, hay que ponerlo en comparación con los casi 20.000 GW que se esperan de capacidades de electricidad renovable en una trayectoria para cero emisiones netas a mediados de siglo.

Calentamiento global

Además, la agencia alerta del aumento de la temperatura global que va a superar el objetivo de los 1,5 grados centígrados como mucho en una década y eso en todos los escenarios contemplados por la AIE, que subraya de que se hace más difícil cumplir con las cero emisiones netas para 2050.

La AIE constata que "el mundo no va camino de cumplir los objetivos climáticos acordados internacionalmente y se enfrenta a una serie de condiciones económicas y geopolíticas difíciles".

Una forma diplomática de señalar que las cosas se han torcido, que la trayectoria de emisiones cada vez se aleja más del escenario de cero emisiones netas para mediados de siglo y que las contribuciones que hacen los países se alejan de la ambición necesaria.

Los autores del informe señalan que en 2024, el calentamiento respecto a la era preindustrial era de 1,4 grados y que en cualquiera de los tres escenarios con los que han trabajado se superarán los 1,5 grados hacia 2030.

Si se mantuvieran las **políticas actuales**, el incremento sería superior a 2 grados hacia 2050, alcanzaría los 2,9 grados en 2100 y seguiría subiendo a partir de entonces.

Con las políticas anunciadas por los gobiernos, que en muchos casos suponen cambios, los 2 grados de incremento se alcanzarían hacia 2060 y se llegaría a finales de siglo con un ascenso de 2,5 grados.



Maxge Europe expondrá en Matelec 2025 sus soluciones para la gestión inteligente de la energía

- Maxge Europe acudirá a la próxima edición de Matelec 2025, donde mostrará su catálogo de soluciones para instalaciones eléctricas



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/197111/maxge-europe-matelec-2025-expo...>

C de Comunicación

Miércoles, 12 noviembre 2025

Maxge Europe acudirá a la próxima edición de **Matelec, del 18 al 20 de noviembre de 2025 en IFEMA Madrid**, donde mostrará su catálogo de soluciones para instalaciones eléctricas. El stand 6D06 será el punto de encuentro de la multinacional con el mercado eléctrico, en un espacio en el que expondrá “toda la actividad innovadora en conectividad y gestión inteligente de instalaciones eléctricas, eficiencia energética y desarrollo de la movilidad sostenible”, trasladan desde la firma.

Soluciones de Maxge Europe en Matelec 2025

La compañía dispondrá de un **stand de 150 metros cuadrados** de espacio para el profesional, en el que conectará “conocimiento y tecnología con soluciones fiables, conectadas, que protegen las instalaciones eléctricas y facilitan la gestión desde el smartphone”, aseguran.

Con su stand corporativo, la compañía busca reforzar el “compromiso con el presente y futuro de los sectores” en los que opera, compartiendo **productos**, **formación** y **soporte** técnico-comercial. Todo ello, “tras un año de implantación como multinacional en el mercado europeo, fabricando tecnología para la transición energética desde la generación renovable hasta el consumo eléctrico eficiente”, explican.

En el ámbito de las infraestructuras del vehículo eléctrico, Maxge completa su catálogo con **nuevas series de estaciones de carga para uso residencial, terciario y espacios públicos**. Equipos de carga inteligente de 7 a 22 kW para entorno doméstico y corporativos con comunicación Wifi, Bluetooth y

RJ45, tarjetas RFID. Estos, a su vez, cuentan con “todas las protecciones eléctricas, control dinámico de potencia y capacidad de carga con excedentes de fotovoltaica”, detallan.

Mención especial requiere el **nuevo modelo de carga rápida EVDCC de 60 hasta 240 kW**. Un paso más allá en la recarga inteligente, para cargar dos vehículos simultáneamente, con rango de tensión de carga de 200 a 1000 VCC, compatibilidad con pago TPV, balanceo de cargas, etc. El equipo está pensado para **montaje en exteriores** como electrolineras, espacios públicos, hoteles, hospitales, gestión de flotas, etc.

Dentro de las Green Solutions de la multinacional, también son reseñables los **cuadros de protección de estaciones de recarga**. Cuadros eléctricos premontados para la protección de puntos de recarga eléctrico doble o sencillo y miniaturizado, con protección magnetotérmica, diferencial y de sobretensiones, en versiones de 2 y 4 polos.

Con el objetivo de facilitar el trabajo a los profesionales de la electricidad, Maxge Europe presenta también los nuevos sensores de energía con control remoto Wifi y Zigbee. “Unos equipos de montaje muy rápido, y configuración ágil a través de las apps Tuya y Smart Life, con las que poder gestionar la energía, monitorizar circuitos, control de carga, producción de instalaciones fotovoltaicas, etc.”, indican.

Asimismo, la firma llevará a Matelec nuevos equipos para el **control de instalaciones**, con nuevos interruptores crepusculares y relojes de escalera, además de fuentes de alimentación conmutadas modulares.

Finalmente, la propuesta de protección de instalaciones eléctricas de Maxge Europe se ve reforzada con la **nueva serie de Interruptores de Bastidor Abierto de hasta 7500A serie MGW6**, “que aportan un plus de seguridad y fiabilidad en entornos de alta exigencia, con un controlador inteligente integrado que incluye analizador de redes básico, múltiples modos de comunicación, y registro de eventos”, aseguran. Del mismo modo, los nuevos interruptores de bastidor de la compañía incorporan protección diferencial configurable, sobretensión, subtensión y desequilibrio de fase.

Montaje, almacenamiento y eficiencia fotovoltaica, con IBC Solar en GENERA - Energética 21

- La compañía reforzará su alianza estratégica con Longi y mostrará innovaciones en estructuras, software y gestión energética.



Montaje, almacenamiento y eficiencia fotovoltaica, con IBC Solar en GENERA.

eficiencia fotovoltaica

ibc solar

genera 2025

autoconsumo

almacenamiento de energía

estructuras de montaje

<https://energetica21.com/noticia/montaje-almacenamiento-eficiencia-fotovoltaica-ibc-solar-genera/>

Energética 21

Miércoles, 12 noviembre 2025

La compañía reforzará su alianza estratégica con Longi y mostrará innovaciones en estructuras, software y gestión energética.

IBC SOLAR, proveedor internacional de soluciones integrales en energía fotovoltaica, participará en **Genera 2025**, que se celebrará del **18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid**, donde presentará sus principales novedades en **autoconsumo, estructuras de montaje y sistemas de almacenamiento**. La compañía contará con un espacio propio en el **Pabellón 10, stand 10B17**.

Con una trayectoria de más de cuatro décadas, IBC SOLAR reafirma su **liderazgo en el mercado ibérico** con una oferta centrada en la **eficiencia, durabilidad y flexibilidad** para los segmentos residencial, comercial e industrial. La firma también destacará la importancia de la formación técnica y la innovación aplicada como ejes de crecimiento del sector.

Entre las novedades más esperadas se encuentran las estructuras **IBC AeroFix G3.1**, optimizada para módulos de gran formato en cubiertas planas; **IBC WallFix**, para instalaciones solares en fachadas urbanas; y **IBC TopFix**, diseñada para tejados inclinados con distintos materiales y pendientes.

En colaboración con **Longi**, IBC SOLAR ofrecerá una **experiencia interactiva** que permitirá comparar las tecnologías **HPBC y TOPCon**, con el nuevo módulo **LONGi HI-MO X10**, basado en tecnología

HPBC 2.0, que ofrece mayor eficiencia y mejor rendimiento frente a sombras.

La compañía también presentará su software de diseño **PV Manager** , que permite **planificar, calcular y presupuestar instalaciones fotovoltaicas** con precisión, integrando simulaciones, selección automática de componentes y documentación técnica en una sola plataforma.

Asimismo, IBC SOLAR mostrará el sistema de almacenamiento **BYD Battery-Box HVE** , junto al inversor **BYD Power-Box SH6K** , exclusivo para el mercado español, y el **SMA Backup Kit** , una solución completa que garantiza energía continua en el hogar incluso ante cortes de red.

La oferta se completa con el nuevo **optimizador TIGO TS4-X-O** , que mejora el rendimiento y la monitorización individual de cada módulo, especialmente útil en instalaciones con sombreado parcial.

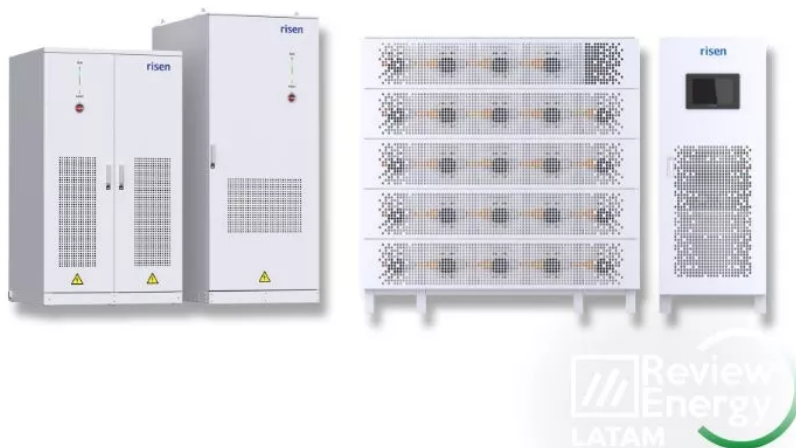
Durante la feria, el equipo de IBC SOLAR Iberia ofrecerá **charlas técnicas y actividades de networking** centradas en soluciones de almacenamiento para el segmento comercial e industrial.

“GENERA es siempre una cita estratégica para nosotros. Nos permite acercar nuestras soluciones a instaladores, empresas y usuarios finales, reforzando el papel de la energía solar como pilar de la transición energética”, afirma **Alberto Moreta** , Business Development Manager Iberia & LatAm de IBC SOLAR.



Risen Storage revoluciona las microgrids con integración solar y almacenamiento inteligente

- Risen Storage avanza en la integración de tecnologías solares y de almacenamiento con el lanzamiento de sus microgrids inteligentes Helix y Grida, sistemas qu...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/almacenamiento/risen-storage-revoluciona-las-microgrids-con-integracion-sola...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

12 noviembre 2025 0

El fabricante de módulos fotovoltaicos Risen amplía su apuesta por la innovación energética con nuevas **soluciones de microredes** que combinan sistemas solares y almacenamiento en baterías, reforzando su presencia en el creciente mercado latinoamericano.

Con casi cuatro décadas de trayectoria en el sector fotovoltaico, Risen Energy ha evolucionado de ser un fabricante de módulos solares a consolidarse como un **proveedor integral de soluciones energéticas**. Su compromiso con la sostenibilidad y la innovación se refleja ahora en Risen Storage, la división especializada en sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS, por sus siglas en inglés).

Esta unidad nació tras la adquisición, en 2018, de la compañía SYL, un fabricante de baterías fundado en 2005. En 2024, la empresa fue oficialmente rebautizada como **Risen Storage**, integrando más de 20 años de experiencia en el desarrollo de baterías de litio y ocho años en la implementación de sistemas BESS.

Nuevas soluciones Helix y Grida

A partir de esta experiencia, Risen Storage lanza al mercado sus nuevas soluciones de microgrids **Helix** y **Grida**, diseñadas para ofrecer autonomía, estabilidad y eficiencia energética a distintos tipos de instalaciones. Estas microrredes complementan el portafolio existente de la compañía, que ya incluye sistemas modulares como el **gabinete All-in-One iCon** (261 kWh), los **eFlex** (836 kWh) y los **contenedores eTron**, capaces de alcanzar hasta **5 MWh de capacidad**.

Las microgrids Helix y Grida integran **generación fotovoltaica, almacenamiento en baterías y control inteligente**, permitiendo coordinar múltiples fuentes de energía —solar, red eléctrica, baterías o generadores diésel y eólicos— en un solo sistema. Gracias a sus convertidores de potencia bidireccionales (PCS), las baterías pueden cargarse y descargarse desde la red o directamente desde el sistema solar.

Otra de sus ventajas clave es la capacidad de cambio automático entre operación conectada e independiente en apenas **10 milisegundos**, mediante un módulo **STS (Static Transfer Switch)**, garantizando así la continuidad del suministro eléctrico incluso durante interrupciones de la red.

Características técnicas y aplicaciones

El modelo **Helix** ofrece **261 kWh de capacidad**, ampliable a **522 kWh**, con una potencia nominal de **125 kW**. Incorpora hasta tres entradas fotovoltaicas con cuatro MPPTs de 60 kWp cada una, alcanzando un total de **180 kWp**. Además, puede conectarse a generadores diésel o eólicos de hasta 125 kW, lo que lo convierte en una solución flexible para entornos industriales o comerciales.

Por su parte, el sistema **Grida** está compuesto por racks de baterías de **215 kWh**, ampliables a **645 kWh**, y un gabinete de control de **100 kW de potencia nominal**. También admite la integración de módulos fotovoltaicos de hasta **180 kWp** y fuentes auxiliares como generadores.

Ambos modelos cuentan con un avanzado sistema de gestión de energía (EMS) que permite optimizar el uso de la electricidad mediante funciones como reducción de picos de demanda (peak shaving), compensación de potencia reactiva, control de armónicos y equilibrio trifásico. A través de la plataforma **Risen Cloud**, los usuarios pueden supervisar y controlar los parámetros del sistema en tiempo real o cambiar modos de operación de forma remota.

Microgrids: una tendencia en auge en América Latina

El lanzamiento de estas soluciones se produce en un momento de fuerte crecimiento del mercado de microgrids en América Latina. Según el informe *Latin America Microgrid Market (2025–2031)* elaborado por **6Wresearch**, el sector alcanzará un valor aproximado de **7.000 millones de dólares en 2030**, con una tasa de crecimiento anual (CAGR) de **5,9%** entre 2024 y 2030.

El estudio atribuye esta expansión a la creciente necesidad de suministro eléctrico confiable, especialmente en zonas rurales o industriales remotas, y al aumento de las inversiones en energías renovables impulsadas por los programas de transición energética en países como Brasil, Chile, México y Colombia.

Por su parte, un análisis de **MarkNtel Advisors** estima que el mercado latinoamericano de microgrids crecerá a una **CAGR de 8,69% entre 2023 y 2028**, impulsado por la disminución de los costos

tecnológicos y regulaciones más favorables para proyectos híbridos.

Según ambos reportes, **Brasil lidera la región** en adopción de microgrids gracias a su sólido marco regulatorio y a la expansión de proyectos renovables a gran escala. Chile, por su parte, avanza hacia su meta de cubrir el 70% de su demanda energética con fuentes renovables para 2030, mientras México y Centroamérica experimentan un auge en microredes off-grid destinadas a electrificar comunidades rurales y mejorar la resiliencia del suministro.

Tecnología global con impacto regional

En este contexto, las microgrids Helix y Grida posicionan a Risen Storage como un actor clave en la transición hacia sistemas eléctricos más descentralizados, digitales y sostenibles. Al integrar energía solar, almacenamiento y gestión inteligente, la compañía no solo amplía su oferta tecnológica, sino que también contribuye a fortalecer la independencia energética en regiones donde la confiabilidad del suministro sigue siendo un desafío.

Con su experiencia combinada en tecnología fotovoltaica y almacenamiento en baterías, Risen reafirma su compromiso con un modelo energético más limpio y resiliente, alineado con las necesidades actuales de América Latina y con las metas globales de descarbonización.

Sé el primero en comentar...

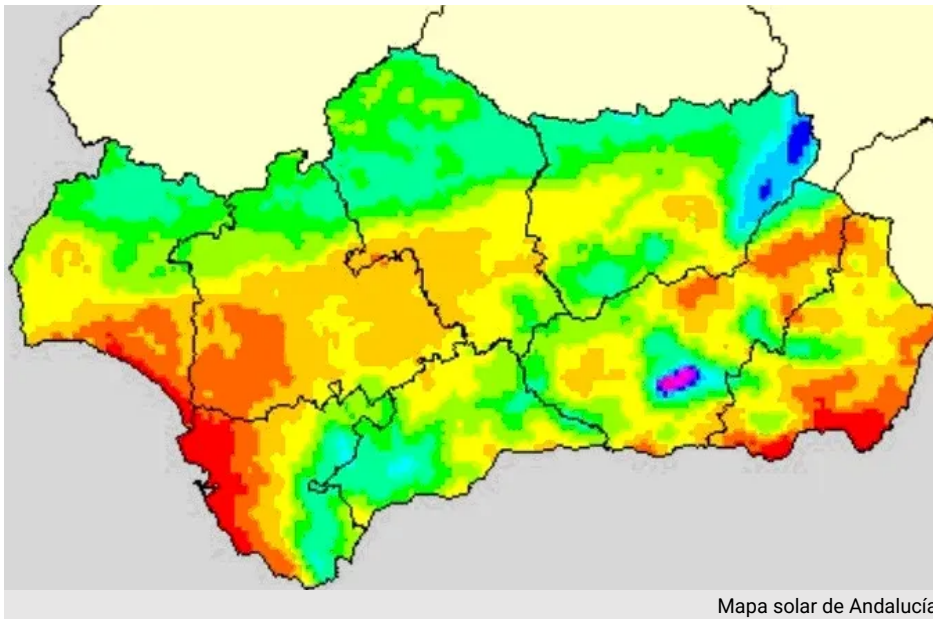
Deja tu comentario

Últimas Noticias

12 noviembre 2025

Subvenciones de hasta el 65% de la inversión para empresas que quieran dotarse de instalaciones de autoconsumo solar

- Y no solo solar. Porque las ayudas a fondo perdido (que serán destinadas a autónomos, micropymes, pymes y grandes empresas) podrán ser empleadas también en la ejecución de "instalacion...



Mapa solar de Andalucía

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/subvenciones-de-hasta-el-65-de-la-20251112>

Antonio Barrero F.

Miércoles, 12 noviembre 2025

La Junta de Andalucía abre hoy, 12 de noviembre, el plazo para que las empresas andaluzas y del sector industrial agroalimentario puedan solicitar las subvenciones a fondo perdido "para inversiones en eficiencia energética y uso de renovables en edificios y procesos productivos". El programa de ayudas está dotado con un presupuesto de 44,65 millones de euros de "incentivos cofinanciados con fondos Feder". Entre las actuaciones beneficiarias podrán encontrarse las susodichas (biometano, geotermia, solar térmica, etcétera) y, así mismo (y tal y como reza el titular), las instalaciones para autoconsumo solar, o para (en la terminología de la Junta) "las instalaciones renovables de autoconsumo eléctrico, fotovoltaico o eólico, con o sin almacenamiento". Las ayudas, que podrán ser solicitadas hasta el 30 de septiembre de 2027 o hasta el agotamiento de fondos, se enmarcan en la Orden de incentivos para el uso eficiente de la energía (INEA), y serán gestionadas por la **Agencia Andaluza de la Energía**, adscrita a la Consejería de Industria, Energía y Minas.

A ellas pueden optar, como adelantábamos, los autónomos, micropymes, pequeñas, medianas y grandes empresas, además de empresas de servicios energéticos y, "siempre que realicen actividad económica", las comunidades de energía renovable o comunidades ciudadanas de energía y comunidades de propietarios. En cuanto a las solicitudes, deben realizarse **de manera telemática a través del siguiente enlace**.

Este nuevo programa, con el que la Junta quiere poner un "foco especial" en la cadena agroalimentaria, viene a complementar -informa el Ejecutivo andaluz- los 83,64 millones de la línea de mejora energética del programa cadenas de valor industrial destinado exclusivamente a determinados sectores industriales, cuyo plazo para la solicitud de ayudas comenzó el pasado 10 de octubre y que se encuadra en los Incentivos integrados de competitividad y energía, Incea.

Renovables

Según la Agencia Andaluza de la Energía, las nuevas ayudas quieren apoyar la incorporación de instalaciones y equipamiento nuevo, "tanto en edificios como en procesos e instalaciones", que usen energía solar térmica, biomasa, biolíquidos, biogás, biometano y otros gases renovables que provengan de la biomasa; o aerotermia, hidrotermia y geotermia que satisfagan el consumo de energía térmica; o instalaciones renovables de autoconsumo eléctrico, fotovoltaico o eólico, con o sin almacenamiento.

En el caso de inversiones para energías renovables en los procesos productivos, las instalaciones deben suministrar energía necesariamente para dichos procesos, así como, opcionalmente, también para el consumo de energía de los edificios donde se desarrollen estos. Para estas tipologías de proyectos -concreta la Agencia- el incentivo base se sitúa en el 35%, pudiendo llegar hasta el 65% en el caso de pequeñas empresas, micropymes y autónomos, hasta el 55% para medianas empresas y hasta el 45% para las grandes.

También se incentivan actuaciones que mejoren la eficiencia energética de los edificios no residenciales de las empresas, con ayudas del 45% de la inversión que pueden llegar hasta el 55% para las medianas empresas y del 65% para las pequeñas, micropymes y autónomos. La finalidad -explican desde la Agencia- es optimizar la envolvente térmica, así como respaldar la adquisición de equipos nuevos para sus instalaciones de climatización, agua caliente sanitaria e iluminación, siempre que con estas mejoren la calificación energética y a la vez reduzcan, al menos, un 20% el consumo de energía primaria no renovable. Las grandes empresas están excluidas de esta tipología de actuación.

Eficiencia

El programa financia, asimismo, inversiones en eficiencia energética para la mejora de procesos e instalaciones, subvencionándose la renovación de equipos y tecnologías por otras de una mayor eficiencia, la mejora del diseño de procesos incluyendo el transporte interno de materias primas y productos, equipos e instalaciones para facilitar la recuperación de calor para producción de energía térmica o eléctrica, o la implementación o mejora de sistemas de gestión energética.

Estas acciones deben ir encaminadas a reducir el consumo de energía primaria en, al menos, un 10% en los procesos sobre los que se realice la actuación incentivada, así como de las emisiones de CO2. Para este tipo de actuaciones, el porcentaje de incentivo es de hasta un 60% para pequeñas empresas, micropymes y autónomos, un máximo del 50% para las pymes y autónomos y hasta el 40% para las grandes empresas, oscilando el incentivo base entre el 30 y el 40% en función del tipo de beneficiario.

"Con el objetivo de facilitar el acceso a las ayudas, se ha contemplado -explican desde la Agencia- la posibilidad de un pago anticipado para incentivos superiores a 15.000 euros del 15% del incentivo,

pudiendo ser del 40% si se presta garantía otorgada por un banco, sociedad de garantía recíproca u otra entidad financiera, así como de recibir un pago parcial de hasta un 50% del incentivo concedido para incentivos superiores a 15.000 euros".

Talleres telemáticos y jornadas provinciales

Con el objetivo de dar a conocer las líneas de actuaciones incentivadas en el Programa de "Sector empresarial y cadena agroalimentaria", así como el contenido de la auditoría a aportar para poder optar a las ayudas, y familiarizar a los posibles beneficiarios con la metodología y el funcionamiento de la herramienta informática a través de la cual se solicitan las ayudas, la Agencia Andaluza de la Energía está realizando talleres virtuales y jornadas presenciales.

Pasado mañana se celebra un taller virtual. Las tres jornadas presenciales tendrán lugar los días 25 de noviembre, en Jaén; 26, en Córdoba; y 28, en Almería. La inscripción a todas estas sesiones se puede realizar a través de la **página oficial de la Agencia Andaluza de la Energía** .

Un nuevo software calcula la potencia útil de instalaciones fotovoltaicas a partir de datos geográficos reales

- La solución aborda múltiples factores que afectan al rendimiento de estas instalaciones



La galardonada Sara García

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/un-nuevo-software-calcula-la-potencia--20251112>

Celia García-Ceca

Miércoles, 12 noviembre 2025

El Instituto de la Ingeniería de España (IIE) ha reconocido a tres jóvenes ingenieros en la II edición del Concurso Jóvenes Ingenieros/as por un Mundo mejor, por sus proyectos dirigidos a lograr avances sociales y mejoras en el medio ambiente. Los galardones se componen de tres premios de 1500, 1000 y 500 euros, así como al reconocimiento público de sus proyectos. El jurado ha elegido entre 10 finalistas a tres ganadores de este concurso abierto a proyectos de ingenieros e ingenieras menores de 35 años que dispongan de un Máster habilitante en Ingeniería o estar estudiándolo de las 8 ramas de la ingeniería: aeronáutica, agrónomos, caminos, industriales, minas, montes, navales y telecomunicación.

El tercer premio ha recaído en la ingeniera de tecnologías industriales por la Universidad de Zaragoza e ingeniera de proyectos en el Departamento de Desarrollo Eólico de Forestalia, la madrileña Sara García, por el desarrollo del software SunSaver. El programa permite calcular la potencia útil de instalaciones fotovoltaicas, a partir de datos reales de la geografía española obtenidos desde los datos LiDAR (una nube de puntos con coordenadas tridimensionales que representan el mapa de España en 3D), optimizando el proceso de desarrollo de nuevas instalaciones. La solución aborda múltiples factores que afectan al rendimiento de estas instalaciones, incluyendo pérdidas por sombras, variaciones de temperatura, rendimiento del panel, pérdidas por cableado, ángulos de inclinación y orientación, disponibilidad, acumulación de polvo y suciedad, así como las pérdidas asociadas al inversor.

Otra funcionalidad que ofrece SunSaver es la posibilidad de seleccionar distintas configuraciones de inclinación y orientación de los paneles solares. Gracias a esta herramienta, el software permite

simular múltiples escenarios de captación solar y calcular cuál de ellos ofrece el mayor aprovechamiento energético en función de la ubicación geográfica y las condiciones específicas del entorno. Esto facilita la comparación de distintas alternativas de diseño y permite al usuario identificar la configuración óptima.

Los otros premiados

El ingeniero de Telecomunicaciones Universidad del País Vasco (UPV/EHU) y Program Manager en Microsoft (Chicago), el bilbaíno Jon Andoni Baranda, ha sido reconocido con el primer premio por el proyecto VIGÍA, un sistema integral de IA diseñado para transformar la infraestructura de videovigilancia urbana existente en una red inteligente de detección temprana de emergencias. El sistema, inspirado en las consecuencias sufridas en Valencia por la dana en octubre del pasado año, procesa en tiempo real las transmisiones de cámaras de seguridad públicas y privadas. Utiliza modelos YOLO (un algoritmo de detección de objetos), especializados para identificar en tiempo real situaciones críticas que requieren intervención inmediata.

El objetivo principal es crear un sistema integral de vigilancia que salve vidas mediante detección temprana, optimice recursos de emergencia y proporcione información crítica para la toma de decisiones durante crisis urbana. Se puede implementar en modelos de: detección de incendios y humo; detección de inundaciones y personas ahogándose; detección de daños en edificio, y detección de accidente de tráfico. El proyecto se encuentra en una fase inicial de desarrollo: los modelos de detección ya funcionan en diferentes tipos de situaciones de emergencia y han mostrado buenos resultados en pruebas. Los próximos pasos serán mejorar la precisión de los modelos, reducir los falsos positivos y optimizar el rendimiento para que puedan detectar de forma más eficiente todas las situaciones de emergencia a la vez. También está pendiente la integración con los sistemas de videovigilancia.

Por su parte, Laura Déniz, natural de Las Palmas de Gran Canarias, ingeniera en Organización Industrial por la Universidad de Las Palmas de Gran Canaria (ULPGC) y el Politécnico di Milano ha sido galardonada con el segundo premio por su participación en el proyecto de cooperación ELIMU para mejorar las infraestructuras educativas en la Escuela primaria Timboni, en la zona rural de Kilifi (Kenia). El proyecto nace como iniciativa de profesoras de la Escuela de Ingenierías de la Universidad de Las Palmas de Gran Canaria, y desde su inicio ha movilizado a más de 50 estudiantes voluntarios. Cuenta con tres ediciones de intervención directa en el país africano en colaboración con estudiantes de ingeniería de Nairobi y con un enfoque especial en la promoción de la mujer.

Durante este tiempo, se ha llevado a cabo obras de mejora como la instalación de sistemas fotovoltaicos e instalaciones eléctricas; bombas de agua; construcción, arreglos estructurales y reacondicionamiento de espacios laboratorios escolares, además de la donación de ordenadores y material didáctico, así como apoyo en la docencia con método científico y experimental. Todo, gracias a la generación de soluciones de ingeniería sostenibles, inclusivas y colaborativas. El impacto directo ha sido la mejora del entorno escolar para más de 400 niños y niñas, generando oportunidades reales de transformación educativa, social y tecnológica.

Valencia inicia la instalación de 2,80 MWp de potencia fotovoltaica en cementerios municipales

- La primera fase del proyecto 'Requiem In Power' generaría 440.000 kWh/año, con la instalación de 810 paneles solares en los cementerios de Campanar, Benimàmet y El Grau, que suponen una inversión de 379.000 €.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/12/valencia-inicia-la-instalacion-de-280-mwp-de-potencia-fotovoltaica-e...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

La primera fase del proyecto 'Requiem In Power' generaría 440.000 kWh/año, con la instalación de 810 paneles solares en los cementerios de Campanar, Benimàmet y El Grau, que suponen una inversión de 379.000 €.

Jose Pedrosa

Proyecto Requiem In Power

Imagen: Ayuntamiento de Valencia

El Ayuntamiento de València ha aprobado las modificaciones técnicas para la instalación de placas fotovoltaicas en los cementerios del Grau, Campanar y Benimàmet. De este modo, se pone en marcha el proyecto "Requiem in Power", que contempla una inversión global de 3,2 millones de euros para la colocación de un total de 6.658 paneles solares en los cementerios municipales, con el objetivo de producir 3.388 MWh anuales de energía eléctrica antes de final de año.

En esta primera fase, que comenzará en los próximos días, se instalarán los primeros 810 paneles fotovoltaicos en el Grau, Campanar y Benimàmet, unos 293 kWp con una producción total estimada de más de 440.000 kWh/año. El proyecto incluye en una segunda fase los cementerios General y Cabanyal.

En el cementerio de Campanar se ubicarán 375 módulos fotovoltaicos en una superficie de 800 metros cuadrados, con un presupuesto de 201.000 euros. Por su parte, el cementerio de Benimàmet contará con 259 paneles solares en una superficie de 564 metros cuadrados y un presupuesto de 118.701 euros, mientras que el cementerio del Grau dispondrá de 176 paneles solares en una superficie de 318,70 metros cuadrados, con un presupuesto asignado de 59.532 euros.

Imagen: Ayuntamiento de Valencia

El Ayuntamiento señaló que cuando el proyecto RIP esté terminado, las instalaciones de los cinco cementerios municipales alcanzarán los 2,80 MWp para el consumo de instalaciones municipales y unos 800 hogares vulnerables. Su objetivo es que el 75% de la energía producida se destine al consumo de los edificios municipales y un 25% se destine a hogares en vulnerabilidad.

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



Zamet Ibérica aterriza en España y Portugal para reforzar su presencia en el mercado industrial europeo

- Zamet S.p.A. ha dado un paso decisivo en su expansión con la creación de Zamet Ibérica. Se trata de la nueva filial para España y Portugal.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/197089/zamet-iberica-ateriza-espana-y-por...>

C de Comunicación

Miércoles, 12 noviembre 2025

El fabricante acompaña a sus clientes en cada fase, desde el diseño hasta la instalación, ofreciendo un soporte constante y especializado.

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

Zamet S.p.A. ha dado un paso decisivo en su expansión internacional con la creación de **Zamet Ibérica**. Se trata de la nueva filial para España y Portugal de la empresa italiana especializada en sistemas metálicos para canalización y soporte de cables eléctricos.

“Con **20 años de experiencia** en el mercado nacional, consolidamos nuestra apuesta por el crecimiento en la Península Ibérica, reforzando nuestra cercanía con clientes y distribuidores. Desde nuestro **almacén central regulador ubicado en Castellón**, suministramos el stock necesario a nuestra red para responder con agilidad y fiabilidad a las necesidades diarias”, explican desde la compañía.

Bandejas metálicas y sistemas portacables de Zamet

El **catálogo de bandejas metálicas y sistemas portacables**, fabricados íntegramente en la planta de Volpiano (Turín, Italia), se adapta a las exigencias de sectores tan diversos como la automoción, la máquina-herramienta, la alimentación o el sector químico.

Entre sus principales productos, destacan las siguientes familias:

- **Zamet ZT.** Bandejas metálicas ciegas y perforadas, con accesorios patentados como la unión rápida con placa de cobre interior, que garantiza la equipotencialidad de las instalaciones.
- **Zamet ZM.** Bandejas reforzadas pisables, con opción de incorporar elementos antideslizantes.
- **Zamet ZC.** Mini canales desde 25×25 hasta 60×60.
- **Zamet ZS.** Bandejas tipo escalera reforzadas para instalaciones de gran carga.
- **Zamet ZR y ZH.** Bandejas de rejilla y mini rejilla, versátiles y ligeras.

De igual modo, el fabricante dispone de **catálogos especializados** para mercados como el naval, la industria fotovoltaica, el sector de la iluminación o las canalizaciones electrificadas, ratificando su capacidad para proporcionar soluciones adaptadas a cada entorno industrial.

Compromiso con la calidad y la proximidad

Zamet apuesta por productos de **alta calidad** , un **amplio rango de accesorios** y un **servicio técnico cercano** , garantizando instalaciones seguras, duraderas y con acabados óptimos.

“Nuestro objetivo pasa por acompañar a nuestros clientes en cada fase, desde el diseño hasta la instalación, ofreciendo un soporte constante y especializado. El lanzamiento de Zamet Ibérica supone **un nuevo capítulo en la historia de la empresa** , que consolida su presencia en el mercado europeo y su compromiso con la innovación, la calidad y la proximidad”, finalizan.

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



El Gobierno prepara ayudas de 800 millones para impulsar industria y renovables

El Ejecutivo dispondrá más líneas europeas de apoyo en España a la cadena de valor industrial, el hidrógeno verde y la adaptación de puertos a las nuevas instalaciones de renovables marinas

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

El Gobierno intensifica el apoyo a la industria y a las renovables. El Ministerio para la Transición Ecológica prepara diversos paquetes de ayudas procedentes de Europa que suman más de 800 millones de euros con el objetivo de elevar la competitividad y la descarbonización de la economía española, según señalan fuentes al tanto de dichos planes.

Concretamente, las líneas de apoyo que pondrá en circulación el departamento que dirige la vicepresidenta tercera, Sara Aagesen, pretenden contribuir a mejorar la cadena de valor industrial, la adaptación de los puertos para las renovables marinas y los proyectos de hidrógeno verde, añaden las fuentes consultadas.

Estas nuevas ayudas proceden de distintos programas como el Plan de Recuperación Transformación y Resiliencia (PRTR) y otros más recientes como el marco europeo de ayudas estatales para la industria limpia (CISAF), que se aprobó en junio. Las ayudas que se pondrán en circulación podrán ejecutarse hasta diciembre de 2028. La cuestión de los plazos es clave, ya que el PRTR debe estar ejecutado en verano de 2026 y la premura de los plazos dificulta la absorción de las subven-

ciones. Para las nuevas ayudas, los plazos se dilatan por más de tres años desde su puesta en marcha.

Las ayudas que prevé poner en marcha el Gobierno de forma inminente llegan después de que la Comisión Europea anunciara el pasado 6 de noviembre un esquema español de 700 millones de euros destinado a fomentar la capacidad de fabricación de tecnología limpia en el país. Este programa, alineado con los objetivos del Clean Industrial Deal, busca financiar inversiones estratégicas para la producción de tecnologías de cero emisiones netas. Se trata de subvenciones directas a empresas de todo el territorio.

Eficiencia energética

Pero el paquete del Ejecutivo suma fondos de diversas líneas comunitarias. Hasta la fecha, ya se han otorgado 300 millones de euros en 33 proyectos distintos repartidos en doce comunidades autónomas, según detalla el Ministerio para la Transición Ecológica.

Este no es el primer plan de ayudas con este fin. Además de una línea que ya se ha puesto en marcha de 480 millones de euros, ahora se pretende apoyar otras tecnologías cubiertas por el CISAF, relativas a eficiencia energética o tecnologías industriales transformado-



La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen. EFE

Las nuevas ayudas en circulación podrán ejecutarse hasta diciembre de 2028

ras, como los hornos de arco eléctrico o tecnologías de red eléctrica.

También se va a lanzar una nueva convocatoria para adaptación portuaria que contará con más de 200 millones de euros. En la primera se otorgaron más de 160 millones de euros. Por último, se van a poner en marcha más programas de apoyo al hidrógeno, tanto de ayudas a la inversión como a la operación, tecnología a la que ya se le han destinado más de 3.000 millones de euros.

Las nuevas ayudas europeas que canalizará el Go-

bierno en España llegan en un momento crítico para Europa. La inestabilidad geopolítica está demandando elevar la autonomía estratégica y la competitividad frente a países terceros.

El plan de ayudas a la industria con apoyo en las renovables, además de contribuir a la lucha contra el cambio climático, permite a las empresas españolas ser cada vez menos dependientes de los combustibles fósiles que se deben importar de países terceros, con la ganancia de competitividad y autonomía que implica. Esto se ha puesto más de relieve

si cabe después de la invasión de Rusia sobre Ucrania, que provocó una crisis energética internacional y que derivó en incrementos significativos de la inflación y de los tipos de interés con el daño que ello implica para el ciudadano.

Además, instituciones como la OCDE han puesto de manifiesto que la industria europea podría relocalizarse en España dado su potencial en cuanto a energías limpias, amén de otros factores como una mano de obra cualificada y más competitiva que la de otros países del Viejo Continente. También contribuye a evitar tensiones comerciales en un momento de incertidumbre por los aranceles impuestos por Donald Trump en EE UU, que ha forzado a Europa a elevar las compras de hidrocarburos al gigante americano a cambio de menores tasas.

España está creciendo más que otros países de su entorno en los últimos años gracias a factores como el crecimiento del turismo, pero España tiene el reto de incrementar el peso industrial, que contribuye al bienestar de lugares menos proclives a otros vectores económicos y que genera empleos cualificados en un momento en el que la deslocalización industrial es una amenaza para países como España.



Forestalia invertirá 12.000 millones en centros de datos en Zaragoza

La compañía prevé la construcción de tres 'datacenter' para 2028

Eva Sereno ZARAGOZA.

Forestalia se adentra en los centros de datos. La compañía aragonesa va a acometer una inversión de más de 12.000 millones de euros para la construcción de un campus formado por tres centros de datos en la provincia de Zaragoza. Los encla-

ves elegidos son las localidades de Alfamén, Botorrita y Magallón.

Estos nuevos centros de datos, cuya declaración de inversión de interés autonómico y de interés general (DIGA) se aprobó este miércoles en Consejo de Gobierno, conforman el denominado proyecto Búfalo dentro del que se impulsará el CDM Data Magallón, con una inversión de 3.307 millones de euros; el CDM Dédalo Botorrita, con 3.323 millones de euros, y el CDM Blue Alfamén, con 5.417 millones de eu-

ros. En total, la inversión global en estos tres centros de datos asciende a 12.048 millones de euros.

Este proyecto, a diferencia de otros centros de datos anunciados en Aragón, tendrá la particularidad de apoyarse en un 50% en autoconsumo renovable. Cada centro de datos contará con su propio acuerdo de suministro de energía renovable. El resto de la energía será a través de Red Eléctrica, aparte de contemplarse también una parte de suministro por gas.

Además, Forestalia ya dispone de los permisos de acceso y conexión a las redes de energía. En concreto, a la subestación Magallón 220 kv, mientras que en el caso de Botorrita la conectividad se hará por el nudo de María 220 kv mientras, que en Alfamén, se hará por la subestación de Los Vientos 220kv.

La previsión es que este campus de centros de datos se convierta en realidad en el año 2028 con el inicio de las obras para lo que se va a intentar agilizar desde el Gobierno

de Aragón se van a agilizar los trámites administrativos, contemplándose la tramitación como PIGA (Proyecto de Interés General para Aragón). En el caso de producirse alguna demora –hay trámites que son ministeriales–, el arranque se trasladaría al año 2030.

De acuerdo con los datos que figuran en el proyecto, se prevé que se generen más de 4.000 puestos de trabajo anuales en la fase de construcción, y más de 3.000 en la fase de explotación.



Valfortec estrena su segundo fondo con 50 millones para renovables

La empresa prevé desarrollar 70 MW en España e Italia

Ángel C. Álvarez VALENCIA.

La empresa de energías renovables Valfortec ultima el lanzamiento de un vehículo inversor con el que financiar nuevos proyectos tanto en España como en Italia que suman más de 70 MW de potencia. Este es el segundo fondo de este tipo que promueve la firma de Castellón, después de que su primer instrumento, creado hace dos años con un total de 100 millones de euros, prácticamente haya culminado el desarrollo de 23 plantas.

Según el CEO de Valfortec, Fidel Roig, el objetivo es alcanzar los 50 millones de euros de inversión para financiar un total de 24 proyectos, fundamentalmente de fotovoltaica y de almacenamiento con baterías, aunque también explicó que dentro de sus planes se encuentra hibridar sus plantas actuales. Un tercio de los proyectos se ubican en Italia, otro tercio en las islas españolas que cuenta con un sistema tarifario distinto y el tercio restante en la península, fundamentalmente en la zona mediterránea.

A diferencia del primer vehículo de 100 millones de euros, en que Valfortec aportó 50 millones y los otros 50 millones los levantó entre inversores el banco de inversión Mirabaud, en este ha optado por promoverlo directamente con Link Securities.

El BEI y Naturgy firman un préstamo de 300 millones de dólares para modernizar las redes eléctricas de Panamá - Energética 21

- La operación, garantizada por Cesce, busca reforzar la seguridad del suministro y favorecer la integración de energías renovables en el país.



El BEI y Naturgy firman un préstamo de 300 millones de dólares para modernizar las redes eléctricas de Panamá.

[préstamo bei](#)[naturgy](#)[redes eléctricas panamá](#)[banco europeo de inversiones](#)[cesce](#)[modernización redes eléctricas](#)

<https://energetica21.com/noticia/bei-naturgy-firman-prestamo-300-millones-dolares-modernizar-redes-electric...>

Energética 21

Miércoles, 12 noviembre 2025

La operación, garantizada por Cesce, busca reforzar la seguridad del suministro y favorecer la integración de energías renovables en el país.

El **Banco Europeo de Inversiones (BEI)** y **Naturgy Energy Group** han firmado un **préstamo de 300 millones de dólares**, garantizado por **Cesce**, para apoyar la **modernización y expansión de las redes de distribución eléctrica de Panamá**. Se trata del **mayor préstamo del BEI a una empresa privada en América Central**.

El acuerdo, canalizado a través de **EIB Global**, la rama del BEI dedicada a asociaciones internacionales, permitirá **mejorar la fiabilidad y eficiencia del suministro eléctrico**, conectar a nuevos usuarios —incluidos hogares de bajos ingresos— y facilitar una **mayor integración de fuentes renovables**. Además, reforzará la cooperación público-privada en materia de **transición energética y desarrollo sostenible**.

En el acto de firma participaron **Nadia Calviño**, presidenta del Grupo BEI; **Francisco Reynés**, presidente ejecutivo de Naturgy; **Pablo de Ramón-Laca**, presidente de Cesce; y representantes del Gobierno panameño. Calviño destacó que la operación “refuerza la integración energética regional y garantiza el acceso a una energía más limpia y segura”.

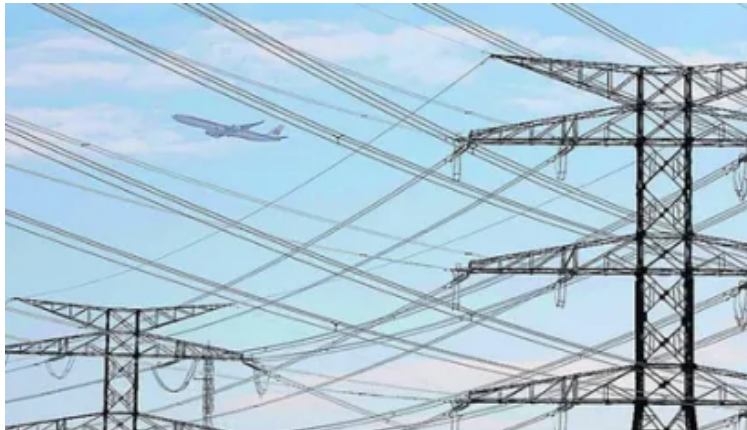
Por su parte, Reynés subrayó que el crédito “refleja el compromiso de Naturgy con Panamá y permitirá mejorar la calidad del servicio y la seguridad de suministro”, mientras que Ramón-Laca resaltó el “liderazgo de las empresas españolas en proyectos clave para el desarrollo económico del país”.

El proyecto contribuirá a **reducir pérdidas técnicas** , aumentar la **resiliencia de las redes** y promover la **conexión de nuevos usuarios** , impulsando el crecimiento económico y la **seguridad energética** de Panamá.

La iniciativa forma parte de la **Agenda de Inversiones Global Gateway** de la Unión Europea en América Latina y está alineada con los objetivos climáticos del **Grupo BEI** y con la **Contribución Determinada a Nivel Nacional (NDC)** de Panamá en el marco del Acuerdo de París.

El BEI y Naturgy firman un préstamo de 300 millones de dólares para modernizar las redes eléctricas de Panamá

- El proyecto mejorará la fiabilidad y la eficiencia del suministro eléctrico en el país



El BEI y Naturgy firman un préstamo de 300 millones de dólares para modernizar las redes eléctricas de Panamá

Energías Renovables **el periodismo de las energías limpias.**

<https://www.energias-renovables.com/panorama/el-bei-y-naturgy-firman-un-pr-20251112>

Celia García-Ceca

Miércoles, 12 noviembre 2025

El Banco Europeo de Inversiones (BEI) a través de EIB Global, su rama de proyectos de asociación internacionales y de desarrollo, y Naturgy Energy Group, a través de sus empresas distribuidoras en Panamá han firmado un préstamo marco de 300 millones de dólares (aproximadamente 260 millones de euros) para apoyar la modernización y expansión de las redes de distribución eléctrica en Panamá. Es el mayor préstamo firmado por el BEI para un proyecto de una empresa privada en América Central y cuenta con la garantía de la agencia española de crédito a la exportación, Cesce. Esta garantía ha sido desarrollada de forma conjunta por el BEI y Cesce para apoyar proyectos verdes liderados por compañías españolas fuera de España, contribuyendo a los objetivos de acción por el clima y sostenibilidad medioambiental que la Unión Europea promueve dentro y fuera de sus fronteras.

El proyecto mejorará la fiabilidad y la eficiencia del suministro eléctrico en el país, conectará a nuevos usuarios, incluidos hogares de bajos ingresos, y permitirá una mayor integración de fuentes de energía renovable. El acuerdo es un ejemplo de colaboración público-privada para apoyar la transición energética y el desarrollo sostenible en Panamá. "Con esta financiación, el BEI apoya la modernización de la infraestructura energética de Panamá, reforzando la integración energética regional. Un ejemplo de cómo las alianzas son clave para ofrecer a los ciudadanos el acceso a una energía más limpia y más segura", ha declarado la presidenta del BEI, Nadia Calviño. "Este crédito reforzará las inversiones de Naturgy en Panamá, y refleja nuestro compromiso y vocación de permanencia en el país. Las nuevas inversiones en la red eléctrica de Panamá ayudarán a mejorar la calidad del servicio a nuestros clientes, la seguridad de suministro y a impulsar un modelo energético más eficiente, seguro y sostenible", destaca Francisco Reynés, presidente ejecutivo del Grupo Naturgy.

Esta iniciativa representa un avance significativo en el desarrollo de la infraestructura energética de Panamá. El programa de inversión ampliará y modernizará las redes de distribución en todo el país, reduciendo las pérdidas técnicas y comerciales, al tiempo que aumentará la capacidad y la resiliencia del sistema eléctrico. También facilitará la conexión de nuevos usuarios y apoyará la integración de energías renovables, especialmente la energía solar. Al mejorar la eficiencia operativa y la fiabilidad de la red, se espera que el proyecto contribuya a reducir los costos de electricidad y refuerce la seguridad energética, en beneficio particular de las comunidades más vulnerables. Esta inversión contribuirá a la seguridad energética a largo plazo, al crecimiento económico y a la mitigación del cambio climático en Panamá, al tiempo que promoverá la participación europea en la transición energética sostenible de América Latina. El acuerdo contribuye de manera significativa a los objetivos de acción por el clima del Grupo BEI recogidos en su Hoja de Ruta Estratégica para el período 2024-2027 y la segunda fase de la Hoja de Ruta del Banco del Clima para el período 2026-2030.

La operación forma parte de la Agenda de Inversiones Global Gateway de la Unión Europea en América Latina y el Caribe, dentro de la iniciativa emblemática para fortalecer el Mercado Eléctrico Regional de América Central (MER). Contribuye al cumplimiento de la Contribución Determinada a Nivel Nacional (NDC, por sus siglas en inglés) de Panamá en el marco del Acuerdo de París, al permitir la integración de nueva capacidad de energía renovable y mejorar la eficiencia general del sistema. El proyecto es un ejemplo de papel clave que el BEI juega como socio financiero para las empresas europeas que expanden inversiones en infraestructura sostenible en América Latina.

Acciona Chile anuncia que instalará una gigabatería de mil megavatios hora en Atacama

- Acciona Energía instalará un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS) de 1 GWh de capacidad en su complejo fotovoltaico Malgarida, Atacama, Chile



Parque solar fotovoltaico Malgarida, de Acciona, en el desierto de Atacama, Chile

Energías Renovables **el periodismo de las energías limpias.**

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/acciona-chile-anuncia-que-instalar--una-20251112>

Antonio Barrero F.

Miércoles, 12 noviembre 2025

La batería tendrá doscientos megavatios de potencia de potencia (200 MW) y mil megavatios hora de capacidad (o un gigavatio hora, 1 GWh), lo que significa que podrá suministrar 200 megavatios de energía eléctrica durante cinco horas. "Esto permitirá -explican desde Acciona- almacenar, gestionar y despachar la energía fotovoltaica producida en Malgarida a distintas horas, garantizando que la energía limpia generada por la planta durante el día también pueda utilizarse por la noche". Acciona Energía cuenta en Chile con una capacidad instalada total de 922 MW repartida en tres parques eólicos (Punta Palmeras, 45 MW, San Gabriel, 183 MW, y Tolpán Sur, 84 MW) y cinco plantas fotovoltaicas: El Romero (246 MWp), Usya (64 MWp), Almeyda (62 MWp) y Malgarida (238 MWp).

La compañía 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 Chile, "aprovechando la importante reducción de costes y el gran potencial de la tecnología de almacenamiento". Los sistemas BESS a escala utility desempeñan, según la compañía, "un papel fundamental para facilitar la integración de las energías renovables, permitiendo el suministro de energía limpia durante los picos de demanda y fortaleciendo la seguridad del suministro eléctrico nacional".

Acciona Energía instalará una batería de un GWh 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

Miércoles, 12 noviembre 2025

Ningún comentario

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.



"El mercado de adhesivos ha tenido un año irregular y con diferencias entre periodos"

- Con casi un cuarto de siglo en Unecol, Eva Gago ha sido testigo directo de la evolución desde una empresa local hasta una marca internacional que comercializa productos en más de 40 países.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/fontaneria/151172/el-mercado-de-adhesivos-ha-te...>

Javier Espada

Miércoles, 12 noviembre 2025

Eva Gago, directora comercial y de Marketing de Unecol, analiza en esta entrevista las claves del mercado de adhesivos en este 2025, y profundiza en los valores de la compañía, entre los que destaca la apuesta por la sostenibilidad y el compromiso con el instalador.

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

Con casi un cuarto de siglo en Unecol, **Eva Gago** ha sido testigo directo de la **evolución** desde una empresa local hasta una marca internacional que comercializa sus productos en más de **40 países**. Su profesionalidad, espontaneidad y cercanía con los clientes la han convertido en un **rostro reconocible** en todas y cada una de las ferias del sector. Y su trayectoria, unida al crecimiento de la marca, contribuye a comprender mejor la **progresión de Unecol** en el mercado.

Una evolución que se materializa en su pulmón de **Almussafes** (Valencia), la única fábrica de cianocrilato (**Super Glue**) que existe en España. Unas instalaciones de más de 22.000 metros cuadrados desde las que el fabricante busca situarse a la vanguardia de la **innovación industrial** en un **mercado de adhesivos y selladores** que ha experimentado un año irregular, marcado por las grandes diferencias entre periodos y mercados de consumo.

De todo ello, pero también del compromiso de Unecol con la sostenibilidad, la visibilización del oficio en las redes sociales o del **espíritu de superación valenciano** tras la DANA (que afectó directamente

a muchos de sus empleados), hablamos en esta entrevista con **Eva Gago**, directora comercial y de marketing de la compañía.

Pregunta: Tras más de 22 años en Unecol, ¿cómo definirías tu relación con la compañía?

Respuesta: Unecol es mucho más que un lugar de trabajo. Es una escuela y una familia profesional. He vivido su evolución desde una empresa local hasta una marca internacional y me siento muy identificada con su cultura de cercanía y servicio al instalador. Hemos crecido juntos y seguimos compartiendo la misma pasión por hacerlo cada día mejor.

P: ¿Cómo ha funcionado el mercado de adhesivos y selladores para aplicaciones de fontanería en este 2025?

R : Ha sido un año irregular y con grandes diferencias entre los periodos. Los meses que históricamente son fuertes no lo han sido este año. Además, la estacionalidad habitual ha tenido muchas variaciones, aunque el último cuatrimestre se está comportando muy bien.

P: ¿Cuáles han sido las principales tendencias que habéis observado en el mercado? ¿Hacia dónde evoluciona la demanda de los usuarios?

R : Los instaladores demandan productos que les ahorran tiempo sin comprometer la seguridad. Además, se está dando un cambio hacia fórmulas más sostenibles, con menos emisiones y envases reciclables, y un interés creciente por la trazabilidad y las certificaciones técnicas.

“El incremento de la demanda ha sido mayor en los canales profesionales que en los mercados de consumo”

P: ¿Cuál es vuestra previsión de cierre para el ejercicio de 2025?

R: Cerraremos el ejercicio con un buen crecimiento respecto al 2024 a pesar de las cifras de exportación, que están sufriendo bastante especialmente en los países europeos. No obstante, hemos consolidado diversos proyectos que teníamos iniciados desde hace tiempo, lo que nos ha ayudado a seguir con la línea de desarrollo y cumplir nuestras expectativas.

Es cierto que las divisiones se han comportado de forma diferente y los incrementos han sido mayores en los canales más profesionales que en los mercados de consumo.

P: ¿Qué normativas están impactando en el mercado de adhesivos y selladores?

R : Actualmente, estamos viviendo la dificultad de aplicación europea de seguridad CLP. Además, a nivel internacional tenemos la normativa REACH y las regulaciones sobre emisiones de COV, que han sido determinantes. A todo ello hay que sumar la nueva legislación sobre envases y economía circular.

Pero, al igual que pasó con AENOR y con los envases 100 % libres de plásticos, en Unecol seguimos siendo pioneros y nos adelantamos a la normativa en muchos casos.

P: Unecol ha sido reconocida con la Medalla de Oro de Ecovadis, una de las plataformas líderes en materia de sostenibilidad empresarial. ¿Como se concreta vuestro compromiso con la sostenibilidad?

R : Este reconocimiento refleja un trabajo continuo: desde el uso de energía renovable y la reducción de disolventes, hasta el reciclaje de residuos y la mejora de la eficiencia energética. También auditamos a nuestros proveedores bajo criterios ESG y fomentamos la formación en seguridad y medioambiente dentro del equipo.

La planta de Almussafes (Valencia) cuenta con 20 líneas de envasado.

P: También sois una marca comprometida con la visibilización de la profesión en las nuevas plataformas. ¿Cómo pueden contribuir las redes sociales a dignificar el oficio de instalador?

R: Las redes sociales son una herramienta poderosa de conexión que ponen en valor el oficio. Hemos puesto siempre especial mimo en ello, puesto que nuestra forma de funcionar es de compromiso, creando colaboraciones más allá de lo meramente económico con los *influencers* , lo que ha llevado a muchos de nuestros competidores a imitar la estrategia. Actualmente, mantenemos una relación muy estrecha con el **Fonta Joan** , que también se ha convertido en nuestro asesor especialista.

“La DANA nos recordó la importancia de la solidaridad y la resiliencia”

P: La compañía también cuenta con las marcas Supertite (para la división de consumo) y Chubb (para la división de limpieza). ¿Qué valor añadido aportan los productos de estas dos marcas?

R: Supertite acerca la fiabilidad industrial de Unecol al consumidor doméstico, con adhesivos fáciles, seguros y eficaces para bricolaje y manualidades. Tenemos la gama más amplia de adhesivos de consumo fabricada en España que existe en el mercado.

Por su parte, Chubb ofrece soluciones de limpieza de alto rendimiento tanto para el hogar como para entornos profesionales ligeros. Ambas comparten el mismo rigor técnico y control de calidad.

P: Hace un año la DANA también dejó una huella profunda en muchos de los empleados de Unecol. ¿Qué crees que podemos aprender de la fuerza de superación del pueblo valenciano?

R: La DANA nos recordó la importancia de la solidaridad y la resiliencia. Muchos compañeros se vieron afectados. De hecho, yo misma soy un ejemplo de ello, ya que la furia del agua destrozó mi casa. Ver cómo compañeros, vecinos y empresas se unieron para reconstruir lo perdido fue una lección de humanidad.

Unecol mantuvo siempre contacto con todos ellos y aportó ayudas, gestionando el envío de más de 30 palets de material de limpieza y protección de Chubb y Supertite a la zona más afectada. Además, realizamos varias aportaciones económicas a asociaciones locales y también contribuimos con

material de fontanería en una segunda fase, cuando tocaba reparar las instalaciones, precisamente con la colaboración de compañeros como Fonta Joan.

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

Castilla y León moderniza la central de generación de energía térmica con biomasa de la red de calor de Cuéllar

● Las obras contemplan la instalación de dos nuevas calderas de biomasa de 2 y 3 MW de potencia térmica



Castilla y León moderniza la central de generación de energía térmica con biomasa de la red de calor de Cuéllar

Energías Renovables **el periodismo de las energías limpias.**

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/castilla-y-le-n-moderniza-la-20251112>

Celia García-Ceca

Miércoles, 12 noviembre 2025

La Junta de Castilla y León ha comenzado a **renovar la central de generación** de energía térmica con biomasa de la red de calor de Cuéllar (Segovia), que permitirá reducir 1.850 toneladas de CO₂ al año y generar empleo vinculado al aprovechamiento forestal sostenible con la extracción anual de 2.500 toneladas de astilla al año. Esta actuación se enmarca en la estrategia de la Junta de Castilla y León para impulsar infraestructuras energéticas basadas en energías renovables y biomasa forestal, que promuevan la sostenibilidad, el ahorro económico, la reducción de emisiones contaminantes y la limpieza de los montes.

Las obras de modernización contemplan la instalación de dos nuevas calderas de biomasa de 2 y 3 MW de potencia térmica, la implantación de filtros de mangas y mult ciclones para depuración de humos, la sustitución de equipos de bombeo por otros más eficientes, así como la renovación de las instalaciones eléctricas y de protección contra incendios. Además, se ampliará el edificio de la central para albergar los nuevos equipos y se construirá una zona de oficinas y control. El biocombustible utilizado será astilla forestal procedente de trabajos silvícolas en los montes de Castilla y León, con un consumo anual estimado de 2.500 toneladas, lo que supondrá una reducción de emisiones de 1.850 toneladas de CO₂ al año frente a los combustibles fósiles. Además, la nueva planta vendrá dotada de placas fotovoltaicas para el autoconsumo eléctrico sostenible de la instalación.

La inversión total asciende a 2.568.349 euros, cofinanciada con fondos europeos FEDER 2021-2027. Las obras se encuentran muy avanzadas y está previsto que finalicen en febrero de 2026. La instalación de calefacción centralizada con biomasa forestal de Cuéllar fue la primera red de calor con biomasa construida en España, puesta en funcionamiento en febrero de 1999. Actualmente, la red atiende la demanda térmica de cinco instalaciones municipales (pabellón polideportivo, frontón cubierto, centro cultural, piscina climatizada y colegio público Santa Clara), seis comunidades de propietarios (228 viviendas) y 24 viviendas unifamiliares.

En 2013, el Ayuntamiento de Cuéllar firmó un convenio con Sociedad Pública de Infraestructuras y Medio Ambiente de Castilla y León (Somacyl) para implantar mejoras energéticas y gestionar la operación del sistema. Con el fin de renovar completamente la central tras haber alcanzado su vida útil, ambas entidades han suscrito un nuevo convenio que incluye la operación y mantenimiento de la red durante los próximos 15 años. Desde hace más de una década, la Junta, a través de la Sociedad Pública de Infraestructuras y Medio Ambiente de Castilla y León (Somacyl), ha desarrollado redes de calor con biomasa en diferentes puntos de la Comunidad, con una inversión global de 77 millones de euros. Estas instalaciones proporcionan suministro térmico a 150 edificios públicos y 2.900 viviendas, alcanzando una potencia total cercana a los 100 MW y más de 70 kilómetros de canalizaciones.

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN

Disculpen las molestias.

El 84% de las empresas españolas del middle-market intensifican sus inversiones en sostenibilidad

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-84-de-las-empresas-espanolas-del-middle-market-intensifican-sus-inversiones-en-sostenibilidad/>

elperiodicodelaenergia.com

12/11/2025

Grant Thornton recomienda al middle-market poner en valor su papel en la economía sostenible de cara a políticos y reguladores. La sostenibilidad se consolida como un eje estratégico para las empresas del middle-market español. Pese a la inestabilidad económica y los cambios regulatorios, las compañías nacionales refuerzan su compromiso con estas prácticas y las sitúan como una palanca esencial para impulsar su competitividad, su internacionalización y su eficiencia. Así lo confirma el informe Escalar la sostenibilidad, elaborado por Grant Thornton en base a los datos extraídos de su International Business Report (IBR). El informe, elaborado en base a más de 400 encuestas a empresarios del middle-market nacional, revela que el 49,5% de las empresas medianas españolas prevé aumentar sus inversiones en sostenibilidad durante el próximo año, un nivel superior al de la media de la Unión Europea (48,7%). En total, el 84% de las empresas encuestadas afirma que mantendrá o incrementará su inversión en sostenibilidad, por encima de los niveles medios de la UE (80,5%) y en línea con los resultados globales (86%). Este resultado se mantiene en línea con el registrado el año anterior, cuando el 85,2% de las empresas del middle-market nacional aseguraba que incrementaría o mantendría su inversión en sostenibilidad. Es decir, los vaivenes normativos producidos en los últimos meses han tenido un impacto muy limitado en la apuesta estratégica por la sostenibilidad del middle-market. “La sostenibilidad se ha consolidado como un eje estratégico de las empresas del middle-market nacional, que entienden que este tipo de iniciativas son determinantes para mantener su competitividad y eficiencia en el mercado”, explica Sergi Puig-Serra, Socio de Auditoría y Assurance No Financiero de Grant Thornton. ¿Qué impulsa la realización de estas inversiones? Según la encuesta de Grant Thornton, el 41,4% de las empresas españolas señalan a la competencia del mercado como principal impulsor de estas inversiones. Tras ello se sitúa la regulación nacional (34,6%) y la reputación de la marca (31,8%). La competencia del mercado también se sitúa como principal impulsor de estas inversiones a nivel europeo (36,9%) y a nivel global (41,6%). Las prioridades de inversión en España se concentran en áreas tangibles: energías renovables (49%), gestión de residuos (33%) y descarbonización (31%), situándose por encima de la media europea en estos ámbitos. Por contra, las compañías españolas tienen previsto invertir menos que sus homólogas europeas en procesos como la digitalización para la eficiencia energética o las compras sostenibles dentro de la cadena de suministro. Un enfoque más flexible. La publicación del informe de Grant Thornton se produce en un momento especialmente relevante a nivel regulatorio. La UE ha revisado recientemente la Directiva de Información Corporativa en Materia de Sostenibilidad (CSRD), aplazando el calendario de aplicación para determinadas empresas y priorizando la reducción de la carga administrativa en línea con las demandas empresariales. Un cambio de calado para el sector, ya que la CSRD exige a un mayor número de empresas informar sobre sostenibilidad bajo un marco común de estándares (ESRS), auditoría externa y formato digital. En este contexto, el 28,6% de las empresas encuestadas en España afirma que la orientación más flexible adoptada en algunas jurisdicciones, entre ellas, la reducción del alcance de la Directiva sobre información corporativa en materia de sostenibilidad, se adapta mejor a las necesidades de su negocio. Un resultado

que se sitúa por encima de los parámetros de la Unión Europea (27,5%) y ligeramente por debajo del resultado global (34,5%). Además, un 36,8% de los directivos encuestados en España asegura que sigue comprometido con la sostenibilidad y no tiene intención de cambiar sus planes, en línea con el resultado de la UE (36,7%). Un 27% adicional reconoce sentirse aliviado por este nuevo enfoque. La realidad es que las empresas españolas siguen apostando por la publicación de informes vinculados a la sostenibilidad y los vaivenes regulatorios no han variado esta estrategia. Un 69,5% de los encuestados asegura que mantendrá sus informes, ya sea por su sentido empresarial (34,1%), por estar alineados con su propósito empresarial (24,1%) o por haber completado prácticamente estos reportes (11,4%). Se trata de un resultado que supera los registros del conjunto de la Unión Europea (67,9%) y que se sitúa ligeramente por debajo de los resultados globales (72,9%), donde el impacto de los cambios en la directiva CSRD están más difuminados. “Pese a los cambios regulatorios vividos en el último año, las empresas del middle-market español siguen apostando por la transparencia y la rendición de cuentas en materia de sostenibilidad de forma voluntaria”, subraya Sergi Puig-Serra. Aunque un 25,5% de las empresas encuestadas percibe confusión o inseguridad sobre los próximos pasos regulatorios, el 36,8% de las empresas nacionales mantiene su compromiso intacto y no prevé alterar sus planes de sostenibilidad. Un resultado en línea con el registrado por la Unión Europea (36,7%) y ligeramente inferior al global (43,6%). La sostenibilidad, una palanca estratégica La encuesta de Grant Thornton refleja además el valor que le confieren las empresas del middle-market a la sostenibilidad para lograr sus objetivos. El 38,4% de los encuestados considera que estas inversiones ayudarán a reducir costes, mientras que el 37,8% cree que favorecerá la facturación a largo plazo y las exportaciones. En el caso del conjunto de la Unión Europea, los empresarios destacan el impacto de estas inversiones en la rentabilidad (43,3%) y los ingresos (42,1%) a largo plazo. En el plano operativo, el impacto percibido también es notable. Un 43,8% de las empresas españolas considera que sus inversiones en sostenibilidad atraerán a nuevos inversores y un 41,1% considera que facilitará su expansión internacional. Dos resultados que se sitúan por encima de los niveles de la Unión Europea, establecidos en este caso en el 40,4% y 40,1%, respectivamente, y que reflejan la visión que tiene el middle-market de la sostenibilidad como catalizador de crecimiento y competitividad exterior. Una apuesta que, según los resultados del IBR, podría estar relacionada con la madurez del middle-market español en materia de sostenibilidad. El 16% de las empresas lleva más de cinco años integrando estos criterios en su estrategia (frente al 12% europeo), en línea con el y sólo un 1,4% no ha iniciado ningún proyecto. Costes y regulaciones Entre las empresas que declaran que planean disminuir su inversión en sostenibilidad, la principal razón es la falta de recursos humanos y de tiempo, señalada por un 39,3%. Respecto a las barreras, el análisis refleja que el 21,8% de las compañías españolas identifica los costes como el principal freno para avanzar en sostenibilidad, un porcentaje casi 4 puntos superior al registrado en la media de la UE y el conjunto global. En cambio, apenas un 10% apunta directamente a la complejidad de las regulaciones como obstáculo, 3,6 puntos porcentuales por debajo de la media de la Unión Europea. Una diferencia que demuestra la fortaleza de las compañías del middle-market frente a los últimos cambios regulatorios. Por sectores, destaca la apuesta de las empresas de private-equity a nivel global, ya que el 90,8% de las empresas del sector prevé aumentar su inversión (73%) o mantenerla (17,8%). También cuenta con especial relevancia el sector tecnológico (90,6% aumentará o mantendrá su inversión) y la banca (85,8%). Hacerse escuchar frente a reguladores En este contexto, desde Grant Thornton formulan cinco recomendaciones claves al middle-market basadas en las conclusiones de su estudio. Entre ellas, la firma de servicios profesionales recomienda a las empresas medianas que logren hacerse escuchar ante reguladores y políticos, poniendo en valor el papel que desempeñan estas empresas en la creación de una economía sostenible. Además, desde Grant Thornton recomiendan al middle-market basarse en datos empíricos y recurrir a profesionales para optimizar los informes de sostenibilidad, priorizar la información relevante en estos informes, adoptar una postura colaborativa con inversores, clientes y empresas y por último expresarse con claridad y cercanía para evidenciar que estas inversiones en sostenibilidad representan un motor de crecimiento y no un obstáculo.

Grant Thornton recomienda al middle-market poner en valor su papel en la economía sostenible de cara a políticos y reguladores La sostenibilidad se consolida como un eje estratégico para las empresas del middle-market español. Pese a la inestabilidad económica y los cambios regulatorios, las compañías nacionales refuerzan su compromiso con estas prácticas y las sitúan como una palanca esencial para impulsar su competitividad, su internacionalización y su eficiencia. Así lo confirma el informe Escalar la sostenibilidad, elaborado por Grant Thornton en base a los datos extraídos de su International Business Report (IBR). El informe, elaborado en base a más de 400 encuestas a

empresarios del middle-market nacional, revela que el 49,5% de las empresas medianas españolas prevé aumentar sus inversiones en sostenibilidad durante el próximo año, un nivel superior al de la media de la Unión Europea (48,7%). En total, el 84% de las empresas encuestadas afirma que mantendrá o incrementará su inversión en sostenibilidad, por encima de los niveles medios de la UE (80,5%) y en línea con los resultados globales (86%). Este resultado se mantiene en línea con el registrado el año anterior, cuando el 85,2% de las empresas del middle-market nacional aseguraba que incrementaría o mantendría su inversión en sostenibilidad. Es decir, los vaivenes normativos producidos en los últimos meses han tenido un impacto muy limitado en la apuesta estratégica por la sostenibilidad del middle-market. “La sostenibilidad se ha consolidado como un eje estratégico de las empresas del middle-market nacional, que entienden que este tipo de iniciativas son determinantes para mantener su competitividad y eficiencia en el mercado”, explica Sergi Puig-Serra, Socio de Auditoría y Assurance No Financiero de Grant Thornton. ¿Qué impulsa la realización de estas inversiones? Según la encuesta de Grant Thornton, el 41,4% de las empresas españolas señalan a la competencia del mercado como principal impulsor de estas inversiones. Tras ello se sitúa la regulación nacional (34,6% y la reputación de la marca (31,8%). La competencia del mercado también se sitúa como principal impulsor de estas inversiones a nivel europeo (36,9%) y a nivel global (41,6%). Las prioridades de inversión en España se concentran en áreas tangibles: energías renovables (49%), gestión de residuos (33%) y descarbonización (31%), situándose por encima de la media europea en estos ámbitos. Por contra, las compañías españolas tienen previsto invertir menos que sus homólogas europeas en procesos como la digitalización para la eficiencia energética o las compras sostenibles dentro de la cadena de suministro. Un enfoque más flexible La publicación del informe de Grant Thornton se produce en un momento especialmente relevante a nivel regulatorio. La UE ha revisado recientemente la Directiva de Información Corporativa en Materia de Sostenibilidad (CSRD), aplazando el calendario de aplicación para determinadas empresas y priorizando la reducción de la carga administrativa en línea con las demandas empresariales. Un cambio de calado para el sector, ya que la CSRD exige a un mayor número de empresas informar sobre sostenibilidad bajo un marco común de estándares (ESRS), auditoría externa y formato digital. En este contexto, el 28,6% de las empresas encuestadas en España afirma que la orientación más flexible adoptada en algunas jurisdicciones, entre ellas, la reducción del alcance de la Directiva sobre información corporativa en materia de sostenibilidad, se adapta mejor a las necesidades de su negocio. Un resultado que se sitúa por encima de los parámetros de la Unión Europea (27,5%) y ligeramente por debajo del resultado global (34,5%). Además, un 36,8% de los directivos encuestados en España asegura que sigue comprometido con la sostenibilidad y no tiene intención de cambiar sus planes, en línea con el resultado de la UE (36,7%). Un 27% adicional reconoce sentirse aliviado por este nuevo enfoque. La realidad es que las empresas españolas siguen apostando por la publicación de informes vinculados a la sostenibilidad y los vaivenes regulatorios no han variado esta estrategia. Un 69,5% de los encuestados asegura que mantendrá sus informes, ya sea por su sentido empresarial (34,1%), por estar alineados con su propósito empresarial (24,1%) o por haber completado prácticamente estos reportes (11,4%). Se trata de un resultado que supera los registros del conjunto de la Unión Europea (67,9%) y que se sitúa ligeramente por debajo de los resultados globales (72,9%), donde el impacto de los cambios en la directiva CSRD están más difuminados. “Pese a los cambios regulatorios vividos en el último año, las empresas del middle-market español siguen apostando por la transparencia y la rendición de cuentas en materia de sostenibilidad de forma voluntaria”, subraya Sergi Puig-Serra. Aunque un 25,5% de las empresas encuestadas percibe confusión o inseguridad sobre los próximos pasos regulatorios, el 36,8% de las empresas nacionales mantiene su compromiso intacto y no prevé alterar sus planes de sostenibilidad. Un resultado en línea con el registrado por la Unión Europea (36,7%) y ligeramente inferior al global (43,6%). La sostenibilidad, una palanca estratégica La encuesta de Grant Thornton refleja además el valor que le confieren las empresas del middle-market a la sostenibilidad para lograr sus objetivos. El 38,4% de los encuestados considera que estas inversiones ayudarán a reducir costes, mientras que el 37,8% cree que favorecerá la facturación a largo plazo y las exportaciones. En el caso del conjunto de la Unión Europea, los empresarios destacan el impacto de estas inversiones en la rentabilidad (43,3%) y los ingresos (42,1%) a largo plazo. En el plano operativo, el impacto percibido también es notable. Un 43,8% de las empresas españolas considera que sus inversiones en sostenibilidad atraerán a nuevos inversores y un 41,1% considera que facilitará su expansión internacional. Dos resultados que se sitúan por encima de los niveles de la Unión Europea, establecidos en este caso en el 40,4% y 40,1%, respectivamente, y que reflejan la visión que tiene el middle-market de la sostenibilidad como catalizador de crecimiento y competitividad exterior. Una apuesta que,

según los resultados del IBR, podría estar relacionada con la madurez del middle-market español en materia de sostenibilidad. El 16% de las empresas lleva más de cinco años integrando estos criterios en su estrategia (frente al 12% europeo), en línea con el y sólo un 1,4% no ha iniciado ningún proyecto. Costes y regulaciones Entre las empresas que declaran que planean disminuir su inversión en sostenibilidad, la principal razón es la falta de recursos humanos y de tiempo, señalada por un 39,3%. Respecto a las barreras, el análisis refleja que el 21,8% de las compañías españolas identifica los costes como el principal freno para avanzar en sostenibilidad, un porcentaje casi 4 puntos superior al registrado en la media de la UE y el conjunto global. En cambio, apenas un 10% apunta directamente a la complejidad de las regulaciones como obstáculo, 3,6 puntos porcentuales por debajo de la media de la Unión Europea. Una diferencia que demuestra la fortaleza de las compañías del middle-market frente a los últimos cambios regulatorios. Por sectores, destaca la apuesta de las empresas de private-equity a nivel global, ya que el 90,8% de las empresas del sector prevé aumentar su inversión (73%) o mantenerla (17,8%). También cuenta con especial relevancia el sector tecnológico (90,6% aumentará o mantendrá su inversión) y la banca (85,8%).

Hacerse escuchar frente a reguladores En este contexto, desde Grant Thornton formulan cinco recomendaciones claves al middle-market basadas en las conclusiones de su estudio. Entre ellas, la firma de servicios profesionales recomienda a las empresas medianas que logren hacerse escuchar ante reguladores y políticos, poniendo en valor el papel que desempeñan estas empresas en la creación de una economía sostenible. Además, desde Grant Thornton recomiendan al middle-market basarse en datos empíricos y recurrir a profesionales para optimizar los informes de sostenibilidad, priorizar la información relevante en estos informes, adoptar una postura colaborativa con inversores, clientes y empresas y por último expresarse con claridad y cercanía para evidenciar que estas inversiones en sostenibilidad representan un motor de crecimiento y no un obstáculo.

El Gobierno de Canarias hibridará cinco parques eólicos con BESS de 9,5 MW / 21,66 MWh

- Se trata de los proyectos de La Caleta, con una capacidad de 5,13 MWh; El Rodeo, de 4,56 MWh; Arcos del Coronadero, de 3,99 MWh; Las Casillas I, de 3,99 MWh; y Lomo del Moral, también de 3,99 MWh, que se ubicarán en el municipio de San Bartolomé de Tirajana.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/12/el-gobierno-de-canarias-hibridara-cinco-parques-eolicos-con-bess-de...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

Se trata de los proyectos de La Caleta, con una capacidad de 5,13 MWh; El Rodeo, de 4,56 MWh; Arcos del Coronadero, de 3,99 MWh; Las Casillas I, de 3,99 MWh; y Lomo del Moral, también de 3,99 MWh, que se ubicarán en el municipio de San Bartolomé de Tirajana.

Pilar Sánchez Molina

Endesa construye en la central de Barranco de Tirajana su mayor planta de energía solar con almacenamiento en baterías de Canarias.

Imagen: Endesa

El Consejo de Gobierno de Canarias ha aprobado esta semana la ejecución de cinco proyectos de almacenamiento energético mediante sistemas de baterías híbridas (BESS) en la isla de Gran Canaria como parte de la estrategia de impulso al almacenamiento energético promovida por la Consejería de Transición Ecológica y Energía.

Los proyectos aprobados estarán situados en el municipio de San Bartolomé de Tirajana y cada una de las instalaciones estará asociada a un parque eólico ya existente –en este caso, todos puestos en marcha por la empresa Ecoener–, con el objetivo de optimizar el aprovechamiento de la energía generada y reducir los vertidos de energías renovables.

Se trata de los proyectos de La Caleta, con una capacidad de 5,13 MWh, promovido por Cardo de Plata, S.L., El Rodeo, de 4,56 MWh, promovido por Yesquera de Aluce, S.L., Arcos del Coronadero, de 3,99 MWh, promovido por Violeta Palmera, S.L, Las Casillas I, de 3,99 MWh, promovido por Aramillo de Doramas, S.L. y Lomo del Moral, también de 3,99 MWh, promovido por Eólicos del Matorral, S.L.

Todos serán hibridados con sistemas de almacenamiento de energía mediante baterías de tecnología de celda LFP con una potencia total de almacenamiento de 9,5 MW y capacidad de 21,66 MWh.

Enel Green Power puso en marcha recientemente una planta fotovoltaica de 8,25 MW hibridada con baterías grid forming de 4,2 MW en la central térmica de Barranco de Tirajana, de su propiedad, situada en el municipio de San Bartolomé de Tirajana.

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 IDAE analizará las expectativas de crecimiento y reindustrialización de la cadena de valor renovable hecha en España

- El IDAE presentará en la I Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización el acto España.



El IDAE analizará las expectativas de crecimiento y reindustrialización de la cadena de valor renovable hecha en España.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-idae-analizara-las-expectativas-de-crecimiento-y-reindustrializacion-de-la...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), adscrito al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco), presentará en la **I Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización 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-, la mayor plataforma comercial y de innovación del sur de Europa en energías renovables, electrificación y soluciones tecnológicas para la industria.

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.

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.

Finanzas sostenibles: cómo invertir en activos ecológicos

- Las Finanzas Sostenibles reorientan el capital global integrando criterios ASG (Ambientales, Sociales, Gobernanza) para mitigar riesgos y alinearse con los ODS.

<https://www.ambientum.com/otros/actualidad-ambiental/finanzas-sostenibles-como-invertir-en-activos-ecologi...>

Ambientum Portal Ambiental

Miércoles, 12 noviembre 2025

Las finanzas sostenibles se consolidan como un paradigma fundamental en la reorientación del capital global, introduciendo una perspectiva de responsabilidad ampliada en el sector de la inversión. Este modelo trasciende la mera rentabilidad económica al integrar de manera activa los criterios Ambientales, Sociales y de Gobernanza (ASG) en el núcleo de la toma de decisiones financieras.

El objetivo de este enfoque es canalizar recursos de manera estratégica hacia proyectos e iniciativas que promuevan soluciones respetuosas con el medio ambiente y generadoras de valor social a largo plazo. De esta forma, las finanzas sostenibles buscan un desarrollo económico que equilibre el rendimiento financiero con una sólida responsabilidad ética y social, impulsando la transición hacia una economía global más justa y resiliente.

Características clave de las finanzas sostenibles:

- **Inversión responsable:** Considerar el impacto ambiental y social de las decisiones financieras.
- **Alineación con los ODS:** Contribuir a los Objetivos de Desarrollo Sostenible establecidos por la ONU.
- **Mitigación de riesgos:** Reducir riesgos financieros asociados al cambio climático y la degradación ambiental.

Este enfoque se ha convertido en una herramienta clave para enfrentar los retos globales a través de soluciones económicas innovadoras y sostenibles.

Contenido del artículo

Toggle

- Los principios básicos de las finanzas sostenibles
- Beneficios de invertir en activos ecológicos
- Tipos de activos ecológicos disponibles
- Análisis de rendimiento financiero en la inversión sostenible
- Cómo identificar empresas y proyectos sostenibles
- Aspectos clave para evaluar la sostenibilidad de un activo
- El impacto ambiental y social de las inversiones ecológicas
- Estrategias para construir un portafolio sostenible
- Tendencias y futuro de las finanzas sostenibles

Los principios básicos de las finanzas sostenibles

Las finanzas sostenibles integran factores ambientales, sociales y de gobernanza (ASG) en las decisiones de inversión para generar rentabilidad a largo plazo. Este enfoque considera el impacto medioambiental y promueve prácticas responsables. Entre sus principios básicos se incluyen:

- **Inversión responsable:** Evaluar riesgos y oportunidades considerando criterios ASG, evitando sectores dañinos o insostenibles.
- **Mitigación del cambio climático:** Orientar capital hacia energías renovables, tecnologías limpias y sectores bajos en carbono.
- **Transparencia y ética en la gestión:** Garantizar que las empresas sean responsables y rindan cuentas.
- **Impacto positivo:** Buscar retornos financieros mientras se contribuye activamente al bienestar global.

Estos fundamentos impulsan un cambio hacia una economía más inclusiva y verde.

Beneficios de invertir en activos ecológicos

Invertir en activos ecológicos genera impactos positivos tanto financieros como ambientales. Entre sus principales beneficios se encuentran:

- **Diversificación de carteras:** Estas inversiones permiten diversificar portafolios con opciones sostenibles que, a menudo, son menos volátiles ante cambios en el mercado.
- **Alineación con valores éticos:** Muchos inversores buscan que su capital respalde proyectos que promuevan el bienestar ambiental y social.
- **Incentivos gubernamentales:** Algunos países otorgan beneficios fiscales o subsidios para apoyar inversiones en energías renovables, infraestructura sostenible y tecnologías limpias.
- **Retornos a largo plazo:** Las empresas ecológicas suelen estar alineadas con tendencias de futuro, asegurando estabilidad y rentabilidad.
- **Impacto ambiental positivo:** Contribuye a la lucha contra el cambio climático, fomentando la transición hacia una economía más consciente y sostenible.

Tipos de activos ecológicos disponibles

Los activos ecológicos disponibles en el mercado abarcan una amplia variedad de opciones diseñadas para financiar proyectos sostenibles y respetuosos con el medio ambiente. Entre las categorías más destacadas se encuentran:

- **Bonos verdes:** Instrumentos de deuda destinados a proyectos sostenibles, como energías renovables, gestión de residuos o infraestructura limpia.
- **Fondos de inversión sostenibles:** Portafolios diversificados que invierten en empresas con sólidos principios medioambientales.
- **Energías renovables:** Activos como parques eólicos o solares, que permiten financiamiento directo en la transición energética.

- **Inversiones de impacto:** Proyectos enfocados en generar beneficios sociales y ambientales junto a retornos financieros.
- **Productos financieros innovadores:** Instrumentos como los bonos climáticos, diseñados para abordar desafíos específicos como el cambio climático.

Estos activos ofrecen opciones adaptables para quienes buscan alinear sus inversiones con principios ecológicos.

Análisis de rendimiento financiero en la inversión sostenible

El análisis de rendimiento financiero en la inversión sostenible se centra en evaluar cómo los activos ecológicos generan retornos económicos mientras minimizan impactos negativos en el medioambiente. Este tipo de inversión implica considerar factores ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) como parte del proceso de valoración.

Beneficios del análisis financiero sostenible

- **Diversificación del portafolio:** Los activos ecológicos pueden mitigar riesgos relacionados con la volatilidad del mercado.
- **Reducción de riesgos regulatorios:** Cumplir estándares ambientales puede evitar sanciones legales.
- **Rentabilidad a largo plazo:** Proyectos sostenibles tienden a ofrecer retornos más estables con el tiempo.

Los inversores deben analizar indicadores como el retorno sobre inversión (ROI), impacto ambiental y proyección de crecimiento en mercados sostenibles.

Cómo identificar empresas y proyectos sostenibles

Identificar empresas y proyectos sostenibles requiere analizar diversos factores clave que aseguren su compromiso con prácticas responsables. Para comenzar:

- **Certificaciones y estándares :** Verificar si están certificados por organizaciones reconocidas, como ISO 14001 o B Corporation, que garantizan su enfoque sostenible.
- **Informes de sostenibilidad :** Revisar sus reportes ESG (ambientales, sociales y de gobernanza) publicados regularmente, analizando datos claros sobre emisiones, uso de recursos y políticas laborales.
- **Transparencia corporativa :** Examinar si divulgan voluntariamente su impacto ambiental y social, evidenciando un compromiso auténtico con la sostenibilidad.
- **Modelos de negocio responsables :** Evaluar si promueven economía circular, energías renovables u otras iniciativas innovadoras sostenibles.
- **Colaboraciones y alianzas :** Identificar si trabajan con organismos internacionales o iniciativas globales como el Pacto Mundial de la ONU.

Estas prácticas brindan una visión integral del compromiso sostenible de una empresa.

Aspectos clave para evaluar la sostenibilidad de un activo

Para determinar la sostenibilidad de un activo, es esencial evaluar varios factores fundamentales. Estos elementos permiten analizar su impacto ambiental, social y económico.

Estos factores son:

Ambientales

- **Huella de carbono:** Considerar las emisiones generadas por el activo durante todo su ciclo de vida.
- **Uso de recursos:** Examinar la eficiencia en el consumo de agua, energía y otros recursos.
- **Certificaciones ecológicas:** Verificar si el activo cumple normativas reconocidas, como LEED o ISO 14001.

Sociales

- **Impacto en comunidades:** Identificar beneficios o riesgos que afecten a las poblaciones locales.
- **Condiciones laborales:** Revisar si las prácticas laborales cumplen estándares éticos y legales.

De gobernanza

- **Transparencia:** Evaluar si la gestión del activo incluye divulgación clara de información.
- **Compromisos ESG:** Confirmar las políticas que alinean la operación con principios ambientales y sociales.

El impacto ambiental y social de las inversiones ecológicas

Las inversiones ecológicas generan beneficios significativos al medio ambiente y a las comunidades.

- **Reducción del impacto ambiental:** Estas inversiones destinan recursos a proyectos que disminuyen las emisiones de gases de efecto invernadero, impulsan el uso de energías renovables, y conservan la biodiversidad.
- **Desarrollo comunitario:** A nivel social, fomentan la creación de empleos sostenibles y la inclusión financiera en zonas marginadas, mejorando la calidad de vida.
- **Incentivos económicos:** Además, contribuyen al cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), atrayendo incentivos y financiamiento internacional.

De esta manera, invertir de manera responsable puede transformar economías enteras hacia un desarrollo más equitativo y verde.

Estrategias para construir un portafolio sostenible

Para construir un portafolio financiero sostenible, se deben considerar varios aspectos clave que alineen las inversiones con principios ecológicos y sociales responsables.

Pasos esenciales:

- **Definir objetivos sostenibles:** Identificar metas relacionadas con impacto ambiental, responsabilidad social y gobernanza corporativa (ESG).
- **Evaluar activos verdes:** Seleccionar empresas o fondos que prioricen prácticas sostenibles, energías renovables y reducción de emisiones.
- **Diversificación:** Incorporar una variedad de instrumentos financieros sostenibles, como bonos verdes y fondos de inversión sostenibles.
- **Monitoreo continuo:** Revisar regularmente el rendimiento de las inversiones y su alineación con criterios ESG.

La adopción de estas estrategias fortalece un enfoque coherente entre la rentabilidad financiera y el impacto positivo en el medio ambiente.

Tendencias y futuro de las finanzas sostenibles

Las finanzas sostenibles están evolucionando rápidamente, marcadas por avances tecnológicos y políticas globales. Entre las tendencias más destacadas se encuentra el aumento de los bonos verdes, que financian proyectos enfocados en energía renovable y eficiencia energética. Además, surgen instrumentos innovadores como los préstamos vinculados a la sostenibilidad y los fondos ESG (medioambientales, sociales y de gobernanza).

Los inversores demandan transparencia, lo que impulsa herramientas como la blockchain para rastrear el impacto ambiental. Los gobiernos están fortaleciendo normativas y fomentando la integración de criterios sostenibles en los mercados financieros. Este desarrollo sugiere que las finanzas sostenibles serán fundamentales para alcanzar metas climáticas y sociales en el futuro próximo.

Redacción Ambientum

Forestalia invertirá 12.000 millones de euros en tres centros de datos en Zaragoza

- Forestalia invertirá 12.000 millones en la construcción de sendos centros de datos en Magallón, Botorrita y Alfamén, en la provincia de Zaragoza.



El Presidente de Forestalia, Fernando Samper es retratado para El periódico de la Energía en Puertomingalvo, Teruel. El 20 de enero de 2023.

<https://elperiodicodelaenergia.com/forestalia-invertira-12-000-millones-de-euros-en-tres-centros-de-datos-en-z...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

Los nuevos centros de datos tendrán un circuito cerrado de refrigeración y se abastecerán con energía renovable y también desde el "enchufe" de Red Eléctrica Española

La empresa Forestalia invertirá 12.000 millones de euros en la construcción y puesta en marcha de sendos centros de datos en Magallón, Botorrita y Alfamén, en la provincia de Zaragoza . Las obras del 'Proyecto Búfalo' comenzarán hacia 2028.

Lo ha anunciado el presidente del Gobierno de Aragón, **Jorge Azcón** , tras el Consejo de Gobierno celebrado este miércoles, que ha aprobado la declaración de interés general de Aragón (DIGA) de esta iniciativa.

Los nuevos centros de datos tendrán un circuito cerrado de refrigeración y se abastecerán con energía renovable y también desde el "enchufe" de Red Eléctrica Española.

La inversión de Forestalia

Se crearán unos 30.000 puestos de trabajo temporales en total durante la fase de construcción, que durará unos 8 años, y en la fase de explotación serán unos 3.000 los empleos sumando los tres centros de datos.

Azcón ha puesto de relieve la importante capacidad de inversión local que ganarán los Ayuntamientos de estas tres localidades con la fiscalidad, por el Impuesto de Actividades Económicas (IAE) y el Impuesto de Bienes Inmuebles (IBI).



Gerard Galimany, ganador del sorteo en Efintec 2025: "Lo más bonito es ver cómo una instalación cobra vida"

- Gerard Galimany, gerente de Voltup, ha ganado la clavadora Pulsa 27E de Spit sorteada por C de Comunicación en Efintec 2025.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/197068/gerard-galimany-ganador-sorteo-efi...>

Lola Sánchez

Miércoles, 12 noviembre 2025

El Área de Material Eléctrico de C de Comunicación sorteó una clavadora premium inalámbrica Pulsa 27E de la marca Spit para aplicaciones eléctricas durante Efintec 2025. El ganador ha sido Gerard Galimany, ingeniero eléctrico y gerente de Voltup: "Cada vez existe una mayor demanda de soluciones sostenibles, instalaciones inteligentes y puntos de recarga".

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

Gerard Galimany, ingeniero eléctrico y gerente de **Voltup**, ha ganado la clavadora Pulsa 27E de **Spit** sorteada por **C de Comunicación** en Efintec 2025. La feria tuvo lugar los días 8 y 9 de octubre en la Fira de Barcelona – Gran Vía.

Para participar, los instaladores tan solo tuvieron que suscribirse gratuitamente al Área de Material Eléctrico durante la celebración de Efintec. De manera diaria, los nuevos lectores reciben en su bandeja de entrada los boletines con **información especializada y de calidad**.

Gerard Galimany, ganador del sorteo

Graduado en Ingeniería Eléctrica por la Universitat Politècnica de Catalunya (UPC) y una trayectoria de 10 años dentro del sector, Gerard Galimany y su socio decidieron dar un paso al frente con la fundación de **Voltup** para ofrecer soluciones energéticas modernas a hogares y empresas.

El equipo de la compañía está conformado por **cuatro profesionales especializados en diferentes segmentos** . Entre sus principales servicios, se incluyen las instalaciones eléctricas industriales y residenciales, el mantenimiento preventivo y correctivo, la climatización, la eficiencia energética, los puntos de recarga para vehículos eléctricos y las instalaciones fotovoltaicas.

“Estamos focalizados principalmente en **Cataluña** , aunque nos desplazamos por toda España cuando el proyecto lo requiere. Intentamos centrarnos en una zona para garantizar un servicio más cercano, pero **no nos cerramos a nuevos retos ni a proyectos** fuera de nuestra área habitual”, explica Gerard.

Y continúa: “Lo más bonito es ver cómo una instalación cobra vida y la satisfacción del cliente cuando todo sale bien. En la otra cara de la moneda, se encuentran **los horarios y la exigencia de la profesión** , ya que, en múltiples ocasiones, hay que adaptarse a los plazos, las urgencias y trabajar los fines de semana para cumplir con los compromisos”.

Digitalización y sostenibilidad

Desde su punto de vista, el mercado está evolucionando hacia la **eficiencia energética** , la **automatización** y las **energías renovables** . En este sentido, considera que cada vez existe una mayor demanda de soluciones sostenibles, instalaciones inteligentes y puntos de recarga para vehículos eléctricos.

“En pocos años, **la mayoría de las instalaciones estarán conectadas** , gestionadas desde el móvil y optimizadas para reducir el consumo energético. También habrá una mayor integración entre la energía solar, el almacenamiento y la movilidad eléctrica”, sostiene.

Como conclusión final, Gerard anima a todos aquellos jóvenes que se sienten atraídos por el universo de las instalaciones eléctricas y defiende que todo se aprende con constancia y ganas: “Es un sector de futuro, muy dinámico y con **amplias posibilidades de crecimiento profesional** . Todos los días descubres algo nuevo y puedes ver el impacto real de tu trabajo. Si te gusta la tecnología y los retos, este es muy buen camino”.

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



Gobierno colombiano firma decreto que agiliza proyectos eólicos y protege biodiversidad

- El Gobierno de Colombia oficializó la Licencia Ambiental Eólica con Diseño Optimizado (LAEólica) mediante el Decreto 1186 de 2025, un nuevo instrumento norm...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/eolico/gobierno-colombiano-firma-decreto-que-agiliza-proyectos-eolicos-y-pr...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

12 noviembre 2025 0

El Gobierno de Colombia firmó el **Decreto 1186 de 2025**, que reglamenta la **Licencia Ambiental Eólica con Diseño Optimizado (LAEólica)**, un instrumento normativo que agiliza el licenciamiento de proyectos eólicos en Colombia y refuerza la protección ambiental y social del país.

El decreto, elaborado por la **Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA)** en coordinación con el **Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible** y el **Instituto Humboldt**, aplica a proyectos de generación eólica con capacidades entre **10 MW y 100 MW**, y busca acelerar la transición energética justa bajo altos estándares técnicos, ambientales y sociales.

La LAEólica incorpora criterios de localización, diseño y operación que reducen los impactos ambientales desde la concepción de los proyectos, incluyendo:

Distancias mínimas a centros poblados.

Tecnologías que previenen afectaciones a aves y murciélagos.

Uso eficiente del suelo y turbinas silenciosas.

Asimismo, establece un procedimiento técnico para la elaboración de los **Estudios de Impacto Ambiental (EIA)** , que deben incluir planes de manejo, compensación y cierre, así como estrategias de gestión social para garantizar beneficios reales en los territorios.

Según **Irene Vélez Torres** , ministra (e) de Ambiente y directora general de la ANLA, “el viento sopla a favor de una Colombia más limpia y justa. Con la LAEólica avanzamos hacia una transición energética que armoniza el desarrollo con la protección de la biodiversidad, y que pone en el centro a las comunidades y los territorios como protagonistas del cambio”.

Por su parte, **Edwin Palma** , ministro de Minas y Energía, resaltó que “el Decreto 1186 de 2025 revoluciona el licenciamiento ambiental en Colombia, impulsando la generación eólica bajo altos estándares técnicos y sociales. Con la LAEólica aceleramos proyectos de energía renovable, reducimos la tramitología y fortalecemos el diálogo con las comunidades”.

El decreto contempla un régimen de transición, permitiendo que los proyectos actualmente en trámite puedan acogerse al nuevo procedimiento optimizado.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Haupt (Seat) reclama que la electrificación sea "un proyecto de país" para impulsar una nueva industria

- El CEO de las marcas españolas Seat ha reivindicado el papel de España como segundo mayor productor de automóviles europeo y noveno del mundo



El CEO de Seat y Cupra, Markus Haupt, en una imagen de archivo.

<https://elperiodicodelaenergia.com/haupt-seat-reclama-que-la-electrificacion-sea-un-proyecto-de-pais-para-im...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

El director ha valorado positivamente los datos actuales de matriculaciones, en los que el 18,5% de las ventas de turismos es actualmente de vehículos electrificados

El consejero delegado de las marcas españolas Seat y Cupra, Markus Haupt, ha reivindicado el papel de España como segundo mayor productor de automóviles europeo y noveno del mundo, y ha reclamado que la electrificación "sea un proyecto de país" como modo de impulsar un nuevo plan industrial nacional.

"Es el momento de acelerar y hacer de la **electrificación** un proyecto de país. No solo es la mejor opción, sino que es realmente la única manera de salvar la industria. El futuro nos lo jugamos hoy", ha sostenido Haupt en el primer 'Foro de Automoción de la Tribuna de Automoción'.

El director ejecutivo de Seat/Cupra ha valorado positivamente los datos actuales de matriculaciones, en los que el 18,5% de las ventas de turismos es actualmente de **vehículos electrificados** (eléctricos + híbridos enchufables), pero para Haupt estos datos no van "al ritmo que todos esperábamos, especialmente en España".

La electrificación para Seat

El responsable de Seat ha puesto el ejemplo de **Portugal** , donde la venta de modelos electrificados está cerca del 25% del mercado total. "Nuestro país vecino por ejemplo, ha logrado que uno de cada cinco vehículos nuevos sean 100% eléctricos. Y lo ha hecho con medidas concretas como la reducción del IVA para las empresas que compren un vehículo eléctrico y con la exención de impuestos como el de matriculación", ha expresado el CEO de Seat/Cupra.

Haupt ha criticado el exceso de regulación en **Europa** y ha reclamado a los líderes políticos que para impulsar la electrificación los procesos deben ser "más ágiles, flexibles y acordes a las necesidades de la industria y los consumidores". Por ello ha pedido la elaboración de marco regulatorio estable con ayudas directas a la demanda en la que los usuarios puedan acceder de forma "accesible y sencilla" a la electrificación.

"Debemos seguir **transformando los perfiles profesionales** y conectar el talento con tecnologías emergentes como la inteligencia artificial. Solo así podremos sentar unas bases sólidas para una competitividad real, capaz de atraer inversión y sobre todo que garantice el empleo a largo plazo con nuevos proyectos", ha recalcado Haupt.

Renovables y la automoción

Haupt ha contemplado en su discurso el **papel de España** en el sector de las energías **renovables** , donde es "uno de los países con más radiación solar de Europa".

Para el nuevo director de Seat y Cupra, **la unión entre las energías renovables y la automoción es necesaria no solo para "descarbonizar el transporte", sino también para "fortalecer una autonomía energética y competitividad industrial" propia.**

Por último, ha valorado el esfuerzo inversor de la sede de Martorell en los últimos años, donde Seat y Cupra han invertido más "3.300 millones de euros para transformar la planta". Esta sede comenzará desde el próximo año la producción en serie de los coches eléctricos urbanos Cupra Raval, el Volkswagen ID.Polo, el Volkswagen Polo GTI y el Skoda Epiq en versión eléctrica.

Iberdrola y Basquenergy Cluster dicen que el texto de CNMC aboca al "Aliexpress de la distribución eléctrica"

- Iberdrola y Basquenergy Cluster han advertido de que el borrador sobre el modelo retributivo de las redes aboca al "Aliexpress de la distribución eléctrica".



El consejero de Industria, Transición energética y Sostenibilidad del Gobierno Vasco, Mikel Jauregi.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-y-basquenergy-cluster-dicen-que-el-texto-de-cnmc-aboca-al-aliex...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

El Gobierno Vasco está en conversaciones para que País Vasco tenga más potencia eléctrica para nueva industria puntera

Iberdrola y Basquenergy Cluster han advertido de que el borrador sobre el modelo retributivo de las redes eléctricas propuesto por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aboca al "Aliexpress de la distribución eléctrica".

Bilbao ha celebrado este miércoles las jornadas 'Euskadi hacia el futuro. Etorkizunerantz' sobre 'Transición energética y sostenibilidad', organizadas por *Europa Press Euskadi*, en las que han intervenido el consejero de Industria, Transición energética y Sostenibilidad del Gobierno Vasco, **Mikel Jauregi**; el director del Basquenergy Cluster, **José Ignacio Hormaeche**; el director de Regulación de Iberdrola España, **Patxi Calleja**; y el director de Ikea Barakaldo, **David Cajal**.

En su intervención, el director de Regulación de Iberdrola España, **Patxi Calleja**, ha reprochado que la nueva propuesta de la CNMC de regulación para atraer inversiones en redes propone 37% de reducción de costes. "Tenemos la distribución eléctrica más barata que Europa, que cuesta la mitad que en Francia y que en Alemania, con un informe sacado por EY hace un mes. Imaginaros 37% de reducción en cualquier servicio universal, 0 en sanidad, o en educación, o en el acceso a la luz", ha alertado.

Por ello, ha criticado que "es un poco querer llevarnos de un servicio con alta calidad, que es lo que permite traer empresas, porque no solo es tener enchufe, sino la calidad, al Aliexpress de la distribución, que es un poco lo que está pretendiendo la Comisión".

Además, ha criticado que se pretenda "por primera vez un límite máximo a la conexión". "Esto es un servicio universal. ¿Ahora tenemos que decidir si a un cliente es rentable conectarle o no en un servicio universal?, 257 euros por kilovatio es lo que quiere la Comisión reconocer de inversión", ha cuestionado.

En este sentido, ha advertido de las consecuencias "dramáticas" del modelo retributivo de las redes eléctricas propuesto por la CNMC, que debe aprobarse antes de fin de año, y, por ello ha pedido "altura de miras" al organismo regulador.

"Parece mentira que en esta transición el cuello de botella sea aquello que sabemos hacer hace más de 100 años, que son redes eléctricas. Gobiernos, asociaciones, clústeres y, por supuesto, las empresas eléctricas, tenemos que pedirle a la Comisión altura de miras. Estamos en el tiempo de prórroga, esto es remontable, y hay que evitar un fallo de estas características que limita el crecimiento por un problema de infraestructura en una región tan rica como esta", ha manifestado.

Basquenergy Cluster

El director del Basquenergy Cluster, **José Ignacio Hormaeche**, ha coincidido con el término empleado por Patxi Calleja al denunciar de que se pretende que en España se instaure el "Aliexpress de la distribución" eléctrica, en perjuicio de la "calidad del servicio". "No es una metáfora", ha dicho Hormaeche.

Así, Jose Ignacio Hormaeche ha explicado que "si el límite que se reconoce a una empresa de distribución en España son 257 euros el kilovatio y si cuesta 300 o 320 y hay ejemplos, en los que por la inversión que hay que hacer, es mayor, hay dos posibilidades: una, no hacerlo, y esa empresa se va a quedar sin conexión". "Hay una segunda posibilidad que es igual de mala, que es la tentación de que los transformadores o las celdas de media y alta tensión vengan de China", ha subrayado.

En esta línea, ha apuntado que "la amenaza de la competencia china, que está en otros sectores y en muchos otros, en el ámbito de la energía también está ahí".

"Si ya la propia CNMC dice que solamente va a invertir por este importe, el distribuidor puede estar tentado de decirnos a la potente cadena de valor eléctrica que hay en el país: 'yo lo haría con vosotros, que me da más garantía de seguridad, de calidad, de plazo de mantenimiento, y porque además contribuyo a la economía de este país', pero, si me tengo que atener a 257 euros el kilovatio, estamos abriendo la puertas y poniendo la alfombra roja, que sea más fácil que esa competencia de exterior aparezca", ha agregado.

Más potencia eléctrica para País Vasco

Por su parte, el consejero de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad, **Mikel Jauregi**, ha afirmado que están en conversaciones con el Gobierno de Estado para conseguir que Euskadi cuente

con más potencia eléctrica con el objetivo de lograr la implantación de "nueva industria puntera en el mundo".

Además, ha reconocido la dificultad para que haya proyectos renovables, ha asegurado que serán "pocos" pero "bien elegidos", y ha señalado que habrá pueblos a los que les "tocará tener un parque eólico o uno foltovoltaico".

Tras apuntar que País Vasco está "muy bien industrializada", ha reiterado que la reindustrialización de Europa es la "oportunidad" para que la Comunidad Autónoma Vasca sea "protagonista". Además, ha subrayado que quieren que el Plan de Industria del Gobierno Vasco sea "un plan de industria de país".

En este sentido, ha defendido que "no puede haber desarrollo industrial sin capitalización del conocimiento avanzado". "Tenemos que apostar por la industria, en un momento histórico que tiene muchas complicaciones, y lo que no queremos que no necesitemos una crisis para avanzar. ¡Avancemos antes de que haya cualquier crisis!", ha emplazado.

El consejero ha afirmado que, por ello, desde el inicio de la legislatura, el Gobierno Vasco ha apostado "por más industria, mejor industria y menos emisiones, como los tres ejes de actuación".

Ikea

Finalmente, el director de Ikea Barakaldo, **David Cajal**, ha defendido que la sostenibilidad "no puede ser un lujo", sino "accesible y asequible" para la mayoría de personas y ha indicado que la compañía sueca se marca como objetivos reducir al 50% las emisiones en 2030 y alcanzar un impacto cero en 2050, además de lograr que para 2030 el 100% de sus productos sean de materiales reciclados o reciclables.

En su intervención, David Cajal ha destacado que la sostenibilidad y la eficiencia están "en el ADN" de la compañía sueca, una sociedad que "invierte en innovación".

Tras señalar que en Ikea han sido "pioneros en la política ambiental", y ya a principios de los años 90 tuvieron su primera estrategia ambiental al entender desde el principio que "equilibrar el crecimiento económico invirtiendo en el planeta y en las personas ayuda a tener un negocio más sostenible en el medio plazo", ha desgranado los "ambiciosos objetivos" de la compañía, que pasan por reducir al 50% las emisiones en el año 2030, tomando como base el año 2016, y tener un impacto cero de las emisiones en 2050.

Para lograr esos objetivos, ha precisado, es necesario "trabajar en toda la cadena de valor, con la base de nuestros valores y de nuestra cultura de empresa, lo que empieza desde el diseño de los productos". En ese sentido, se ha referido al "diseño democrático" que guía a los diseñadores de productos de Ikea que se sostiene en cinco ejes: precio, diseño, funcionalidad, calidad y sostenibilidad.

Cajal ha indicado que para 2030 la compañía se ha marcado que el 100% de sus productos sean de materiales reciclados o reciclables. Ahora, ha señalado, la mitad de sus productos ya tienen estas características, como la bolsa azul que "está hecha al 92% de materiales reciclados".

"Cada año nos esforzamos por aumentar un 1% o un 2% el componente de estos materiales", ha asegurado, para recordar que han cambiado el packaging de toda su gama y están inmersos en esa transformación, "quitando los plásticos de un solo uso y añadiendo mucho más cartón".



Joan Groizard participará en Genera analizando la cadena de valor renovable hecha en España

- La filial del Grupo Iberdrola que opera en Escocia, ScottishPower, repotencia el parque eólico más viejo de Escocia, que fue inaugurado en 1995



Joan Groizard participará en Genera analizando la cadena de valor renovable hecha en España

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/joan-groizard-participar--en-genera-analizando-20251112>

Celia García-Ceca

Miércoles, 12 noviembre 2025

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) estará presente en la feria conjunta Genera + Matelec, o la I Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, para presentar 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 y 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.

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.

La AIE advierte: el futuro energético depende de la diversificación, la cooperación y el impulso renovable

- La AIE advierte que la aparente estabilidad del mercado petrolero oculta una vulnerabilidad creciente frente a tensiones geopolíticas y exceso de oferta.



La AIE advierte: el futuro energético depende de la diversificación, la cooperación y el impulso renovable

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

La AIE advierte: el futuro energético depende de la diversificación

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-aie-advierte-el-futuro-energ-tico-20251112>

Manuel Moncada

Miércoles, 12 noviembre 2025

El estudio, considerado la referencia más influyente en análisis energético global, ofrece tres escenarios posibles —no como predicciones, sino como marcos de decisión— que exploran cómo las políticas públicas, las inversiones y la innovación tecnológica pueden redefinir el equilibrio entre seguridad, asequibilidad y sostenibilidad.

Son tres escenarios principales: el Escenario de Políticas Vigentes (CPS, por sus siglas en inglés), el Escenario de Políticas Declaradas (STEPS) y el Escenario de Cero Emisiones Netas para 2050 (NZE). Cada uno de ellos traza un futuro energético distinto, lo que permite analizar las implicaciones de las diferentes opciones políticas, de inversión y tecnológicas para la seguridad energética, la asequibilidad y las emisiones.

Durante más de un año, la AIE ha sido objeto de una presión por parte de los republicanos estadounidenses y la administración Trump para que refleje un futuro más prometedor para los combustibles fósiles en sus escenarios, aunque los datos son claros: la transición energética es inevitable. En todos los escenarios la demanda de carbón y petróleo alcanza su máximo antes o alrededor de 2030. También en todos los escenarios las energías renovables crecen más rápido que cualquier otra fuente de energía importante.

La AIE confirma así el cambio estructural del sistema energético global: la "Era de la Electricidad" ha comenzado, las energías renovables crecen a un ritmo sin precedentes y la dependencia de los

combustibles fósiles empieza a mostrar sus límites. Sin embargo, la AIE advierte que la transición sigue siendo desigual, que los riesgos para la seguridad energética se multiplican y que la acción coordinada de los gobiernos es más urgente que nunca.

Maria Pastukhova, directora del programa de transición energética del think tank E3G: "El World Energy Outlook de este año deja claro que el escenario de políticas actuales apunta a una dependencia continuada de los combustibles fósiles, una volatilidad persistente del mercado y unos precios de la energía estructuralmente elevados. Esto puede convenir a unos pocos países productores, pero para las economías que representan alrededor del 90 % del PIB mundial, significa una disminución de la competitividad y un bienestar cada vez más expuesto a la voluntad política de los Estados petroleros (en su mayoría autoritarios). Si los países quieren hacer crecer sus economías y proteger a sus ciudadanos de los altibajos de los precios de la energía, deben centrarse sin descanso en la eficiencia energética y la descarbonización de la demanda energética. No se trata solo de medidas climáticas, sino de imperativos económicos".

Diversificación y resiliencia: los nuevos pilares de la seguridad energética

Elaborado por el equipo dirigido por Laura Cozzi y Tim Gould, sitúa la seguridad energética en el centro del debate global. Los riesgos tradicionales asociados al petróleo y el gas se ven ahora acompañados por nuevas amenazas, especialmente en las cadenas de suministro de minerales críticos. Según el informe, un solo país concentra el refinado del 70% de los minerales estratégicos necesarios para tecnologías clave como paneles solares, baterías y vehículos eléctricos.

Olivier Bois von Kursk , asesor de política del Instituto Internacional para el Desarrollo (IISD) : "La demanda de [combustibles fósiles] [petróleo] seguirá alcanzando su máximo en 2030 si se mantiene la situación actual, a pesar de los drásticos cambios en la política estadounidense. Las energías renovables y los vehículos eléctricos están superando las expectativas, impulsados principalmente por las fuerzas económicas y del mercado. Apostar por los combustibles fósiles en esta etapa es apostar en contra del progreso".

"Estamos ante un tipo de tensión energética sin precedentes, donde múltiples combustibles y tecnologías se enfrentan simultáneamente a riesgos de seguridad", señaló **Fatih Birol, director ejecutivo de la AIE** . "Esto exige la misma determinación internacional que vimos tras la crisis del petróleo de 1973".

La AIE propone reforzar la cooperación entre países y diversificar las fuentes y rutas de suministro, tanto de combustibles como de materiales críticos, para reducir vulnerabilidades frente a conflictos geopolíticos, ciberataques y fenómenos climáticos extremos.

Renovables, nuclear y gas natural: un tablero reconfigurado

La energía solar sigue siendo la fuente de mayor crecimiento, mientras que la energía nuclear experimenta

un renacimiento con nuevas inversiones tanto en plantas tradicionales como en reactores

modulares. En este contexto, la capacidad nuclear mundial podría aumentar en más de un tercio para 2035.

En paralelo, los mercados de petróleo y gas muestran un alivio temporal: los precios del crudo se estabilizan entre 60 y 65 dólares por barril, y la oferta de gas natural licuado (GNL) se expandirá un 50% hacia 2030, con Estados Unidos y Catar como grandes impulsores. No obstante, la AIE advierte que esta aparente calma no debe llevar a la complacencia, ya que ambos mercados siguen expuestos a la volatilidad geopolítica.

Laurence Tubiana, CEO de la European Climate Foundation : "Puede que algunos deseen dar marcha atrás, pero la dirección del sistema energético está clara. Desde 2014 se han invertido más de 10 billones de dólares en energía limpia y, según el escenario principal de la AIE, la demanda de petróleo alcanzará su máximo antes de 2030. La era de la electricidad está en marcha. Ahora hay que elegir entre acelerar o pagar más tarde para reparar el daño: cada tonelada de carbono que evitemos hoy nos ahorrará costes mucho mayores mañana".

La electricidad, eje de la nueva era energética

Uno de los mensajes más contundentes del WEO-2025 es que la "Era de la Electricidad" ya ha comenzado. La electrificación de la demanda final crece a un ritmo sin precedentes, impulsada por el auge de la movilidad eléctrica, la climatización, la digitalización y, en particular, la expansión de la inteligencia artificial.

La AIE señala que la electricidad representa actualmente solo el 20% del consumo final de energía, pero ya concentra la mitad de la inversión global en el sector. Esta proporción seguirá aumentando, no solo en países en desarrollo, sino también en economías avanzadas, donde la expansión de los centros de datos está disparando el consumo eléctrico.

"El crecimiento de la demanda eléctrica ya no se limita al mundo emergente; los datos y la inteligencia artificial están reconfigurando también las necesidades de las economías más desarrolladas", afirmó **Fatih Birol, director ejecutivo de la AIE** . Según el informe, la inversión mundial en centros de datos alcanzará los 580.000 millones de dólares en 2025, superando por primera vez el gasto en suministro de petróleo.

Bruce Douglas, CEO de la Alianza Global de Energías Renovables: "La AIE muestra que entre 2025 y 2030 construiremos más energías renovables que en los últimos 40 años juntos. Casi toda la nueva demanda de electricidad, impulsada por el crecimiento de la industria manufacturera, la inteligencia artificial, las necesidades de refrigeración y el cambio a los coches eléctricos, será suministrada por energías renovables. Se está produciendo una revolución energética y los combustibles fósiles están quedando al margen del crecimiento".

Las renovables toman el liderazgo

Las energías renovables se consolidan como el motor de este cambio estructural. En todos los escenarios del WEO-2025, las fuentes limpias —en especial la solar fotovoltaica— lideran el crecimiento energético global hasta 2035.

La nueva geografía del consumo energético muestra que el 80% del aumento de la demanda se concentrará en regiones con altos niveles de irradiación solar, lo que abre una oportunidad histórica para el desarrollo de proyectos solares de gran escala en Asia, África y América Latina.

Sin embargo, la AIE advierte que la expansión de la generación no basta por sí sola. La inversión en redes eléctricas y sistemas de almacenamiento crece a un ritmo muy inferior, lo que podría generar cuellos de botella y riesgos de inestabilidad. Desde 2015, la inversión en generación ha aumentado cerca de un 70%, mientras que el gasto en redes solo la mitad.

Minerales críticos: el nuevo talón de Aquiles

El informe alerta sobre un problema estructural que amenaza el desarrollo de las tecnologías limpias: la concentración del refinado de minerales estratégicos. Un solo país controla el refinado de 19 de los 20 minerales clave para la transición energética —como litio, cobalto y níquel— con una cuota promedio del 70%.

Estos materiales son esenciales no solo para paneles solares, turbinas eólicas y baterías, sino también para sectores tecnológicos y de defensa. La AIE advierte que revertir esta concentración será un proceso lento y costoso, y urge a los gobiernos a fomentar cadenas de suministro más diversificadas y sostenibles.

El renacer nuclear y la incertidumbre del gas

La energía nuclear experimenta un resurgimiento como complemento a las renovables en la búsqueda de un suministro estable y libre de carbono. En concreto, la AIE espera que la capacidad nuclear mundial crezca al menos un 33% hacia 2035, impulsada por nuevas inversiones tanto en grandes plantas como en reactores modulares pequeños.

Por otro lado, los mercados de petróleo y gas muestran señales de estabilización. La producción de gas natural licuado (GNL) aumentará un 50% hasta 2030, con Estados Unidos y Catar liderando la expansión. No obstante, la AIE advierte que esta aparente abundancia no debe interpretarse como seguridad: el sector sigue expuesto a tensiones políticas y a un posible repunte de la demanda si las políticas de transición se debilitan.

Objetivos incumplidos y urgencia climática

El WEO-2025 recuerda que el mundo sigue rezagado respecto a sus propios compromisos: 730 millones de personas aún carecen de acceso a la electricidad, y cerca de 2.000 millones dependen de combustibles contaminantes para cocinar. La AIE propone una hoja de ruta para alcanzar el acceso universal a la energía en 2035 y la coacción limpia en 2040, con el gas licuado de petróleo (GLP) como vector de transición.

El panorama climático también es preocupante. Incluso los escenarios más ambiciosos prevén que el aumento de la temperatura global supere los 1,5 °C, aunque aún es posible revertir la tendencia si se logran emisiones netas cero hacia mediados de siglo.

Resiliencia: el desafío silencioso

Más allá de la transición, la AIE subraya la necesidad de fortalecer la resiliencia de los sistemas energéticos ante los efectos del cambio climático, los ciberataques y los fenómenos meteorológicos

extremos. Y es que en 2023, las interrupciones en infraestructuras energéticas afectaron a más de 200 millones de hogares, en su mayoría por daños en redes eléctricas.

El mensaje final del World Energy Outlook 2025 es inequívoco: el futuro energético no solo depende de nuevas tecnologías, sino de decisiones políticas y económicas coordinadas. Diversificar, cooperar e invertir de forma inteligente serán las claves para que la transición energética avance con seguridad y equidad.

La capacidad de energía renovable de Países Bajos alcanzará los 111,7 GW en 2035

- Según GlobalData, la energía solar será la responsable principal del aumento de la capacidad, al pasar de 28,6 GW en 2024 a 80 GW en 2035.



La capacidad de energía renovable de Países Bajos alcanzará los 111,7 GW en 2035

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-capacidad-de-energia-renovable-de-paises-bajos-alcanzara-los-111-7-gw...>

José A. Roca

Jueves, 13 noviembre 2025

Según GlobalData, la energía solar será la responsable principal del aumento de la capacidad, al pasar de 28,6 GW en 2024 a 80 GW en 2035

Países Bajos están acelerando su transición hacia la energía limpia con un rápido crecimiento de la energía solar fotovoltaica (PV) y la eólica, respaldados por políticas alineadas con la Unión Europea y mejoras en la red eléctrica. En este contexto, se prevé que la capacidad total acumulada de energía renovable del país alcance los 111,7 GW para 2035, frente a los 41,6 GW en 2024, registrando una tasa de crecimiento anual compuesta (CAGR) del 9,4 % entre 2024 y 2035, según **GlobalData**.

El informe de GlobalData, "*Tendencias y análisis del mercado eléctrico de los Países Bajos por capacidad, generación, transmisión, distribución, regulaciones, actores clave y previsiones hasta 2035*", revela que la energía solar fotovoltaica y la eólica terrestre serán los principales motores del crecimiento renovable en el país.

La solar se dispara

Se proyecta que la capacidad solar fotovoltaica aumente de 28,6 GW en 2024 a 79,9 GW en 2035, mientras que la eólica terrestre crecerá de 7,0 GW a 9,3 GW. Por su parte, la eólica marina pasará de

4,7 GW a 19,3 GW, impulsada por la Hoja de Ruta Eólica Marina, y la bioenergía aumentará de 1,3 GW a 3,2 GW en el mismo periodo.

Mohammed Ziauddin, analista de energía en GlobalData, dijo: “Instrumentos de apoyo como el SDE++, la Hoja de Ruta Eólica Marina 2030–2050 y el Plan Nacional de Energía y Clima están impulsando el crecimiento de las renovables en el país, mientras que el programa de refuerzo de red a gran escala de **TenneT** y el Programa Nacional de Acción contra la Congestión de la Red están abordando los cuellos de botella en la conexión de nueva capacidad. Además, la estrategia nacional del hidrógeno, que apunta a entre 3 y 4 GW de electrólisis para 2030, junto con los proyectos emergentes de baterías, mejorarán aún más la flexibilidad del sistema”.

Eliminación gradual del carbón

En cuanto a la energía convencional, el carbón está siendo eliminado gradualmente, con una capacidad que se reducirá a cero en 2028, antes del plazo de 2030. El gas natural seguirá siendo el principal recurso de equilibrio, manteniéndose en torno a 20 GW hasta 2035, para garantizar la fiabilidad a medida que crecen las energías renovables variables.

La energía nuclear se mantiene estable en 0,4 GW (planta de Borssele), con una posible extensión de vida útil y planes en marcha para dos nuevos reactores como complemento bajo en carbono a largo plazo.

Sin embargo, persisten desafíos como la congestión de la red, los riesgos de limitación de producción, el aumento de las tarifas de red, y la necesidad de acelerar el despliegue de almacenamiento y la planificación territorial para nuevos proyectos solares y eólicos.

Zia concluye: “Con la rápida expansión de la energía solar fotovoltaica, la incorporación constante de energía eólica terrestre y una sólida cartera de proyectos eólicos marinos, se espera que los Países Bajos construyan una base renovable mucho mayor para 2035. La modernización continua de la red, las inversiones en flexibilidad y la simplificación de los permisos serán clave para convertir el actual conjunto de proyectos en capacidad operativa de manera ágil.”

La energía renovable ante el espejo del cambio climático

- El riesgo de no adaptarnos es convertir a las energías fósiles en soluciones refugio o incluso incentivar su desarrollo, aprovechando la mayor robustez de sus activos y la falta de afectación del cambio climático sobre su materia prima.



La energía renovable ante el espejo del cambio climático

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-energia-renovable-ante-el-espejo-del-cambio-climatico/>

Xavier Vallés

Miércoles, 12 noviembre 2025

La energía renovable ha sido, sin duda, la gran aliada de la humanidad en la lucha contra el cambio climático, tras reducir emisiones a una velocidad inédita y, por ende, transformar la geografía energética del planeta. Aerogeneradores, paneles fotovoltaicos y centrales hidroeléctricas se expanden por tierra, mar y aire sosteniendo el pulso del sistema: el siglo XXI se está escribiendo con kilovatios verdes, siendo España uno de los países líderes en el despliegue e integración de estas tecnologías en su sistema eléctrico.

Sin embargo, ser parte de la solución no priva a estas infraestructuras de los riesgos y daños provocados por un clima cada vez más adverso, que afecta a su rendimiento e integridad. Paradójicamente, el cambio climático golpea en mayor medida a las infraestructuras que intentan frenarlo.

El año 2023 fue una llamada de atención. A mediados de julio, una granizada sin precedentes en el norte de Italia arrojó pedriscos de hasta 19 centímetros, casi del tamaño de una pelota de béisbol, y destruyó miles de instalaciones fotovoltaicas, tanto residenciales como industriales, provocando pérdidas millonarias. En cuestión de minutos, aquella tormenta redujo a chatarra cristales templados, módulos y estructuras metálicas, demostrando que el nuevo granizo puede superar ampliamente los estándares de resistencia fotovoltaica.

Simultáneamente, tormentas eléctricas en Europa Central dañaban aerogeneradores y subestaciones, mientras incendios en Grecia y Portugal obligaban a desconectar parques eólicos por

riesgo de propagación.

Peor rendimiento

Asimismo, los eventos climáticos además de afectar a la integridad de los activos renovables, también impactan severamente en su rendimiento. Por ejemplo, las olas de calor, cada vez más intensas, suelen ir acompañadas de períodos de calma atmosférica que desploman la producción eólica; mientras que las sequías persistentes reducen el caudal de los embalses y, con él, la generación hidroeléctrica.

Lo que antes eran episodios excepcionales o “ruido meteorológico” se ha convertido en una variable estructural del negocio, ya que reduce horas de producción, erosiona márgenes y tensiona la continuidad operativa.

A nivel agregado, los datos son contundentes. Según un estudio de Science Direct, las sequías y olas de calor han recortado un 6,5% la generación hidroeléctrica en Europa y un 3% la producción eólica en la cuenca mediterránea. Las olas de frío extremo reducen la generación fotovoltaica en torno a un 5%, mientras que las inundaciones han disminuido el factor de capacidad de la energía eólica en Europa central y oriental hasta un 3,7 % anual debido al impacto en instalaciones eléctricas, inversores y subestaciones a nivel de suelo.

Por su parte, y desde un punto de vista técnico, un estudio elaborado por la Universidad Politécnica de Milán pone cifras al desafío: al incorporar el impacto de los fenómenos meteorológicos extremos en la planificación energética, la demanda de capacidad solar y de almacenamiento aumenta drásticamente.

Bajo escenarios de mitigación ambiciosos, como la reducción del 65% de emisiones para 2030, Italia necesitaría instalar entre 5 y 8 GW adicionales de fotovoltaica para compensar las pérdidas de producción hidroeléctrica derivadas de sequías y la menor fiabilidad de otras fuentes frente al clima extremo. Además, el papel de las baterías de corto plazo se vuelve esencial para sostener la estabilidad del sistema cuando las condiciones climáticas reducen el suministro.

Ahora bien, cuando un evento extremo fuerza paradas, daña equipos o retrasa obras, se alteran los flujos de caja, se incumplen *covenants* de deuda y aparecen litigios sobre fuerza mayor y garantías. En este sentido, se hace evidente la distancia entre lo que el activo debería generar (LCOE teórico) y lo que finalmente produce y factura (LCOE cobrado).

Esa brecha entre el rendimiento proyectado y el real eleva el coste de capital y presiona las valoraciones, mientras las aseguradoras encarecen coberturas y exigen más protección. Por lo tanto, la resiliencia climática deja de ser una opción, convirtiéndose en el nuevo alfa financiero que reduce riesgos, protege ingresos y preserva valor.

Adaptación y mitigación simultánea

Ante este escenario, la adaptación y la mitigación simultánea son, irremediablemente, la única solución financieramente viable para el sistema. Según datos internos, el coste de adaptar la infraestructura renovable a los nuevos riesgos climáticos ascenderá a 154.000 millones de dólares

anuales hasta 2050. De esa cifra, más de 24.000 millones se destinarán a paliar los efectos de los activos existentes, aunque tendrá que aumentar en 130.000 millones anuales para adaptar toda la capacidad nueva instalada.

Sin embargo, el estudio demuestra que la coordinación entre ambas estrategias no incrementa de forma sustancial el coste total del sistema, y que las sinergias entre resiliencia y descarbonización hacen más sólida y eficiente la transición. Ignorar el riesgo climático conduce a infraestimar el coste real de la transición, mientras que integrar la adaptación desde el diseño mejora la rentabilidad y la fiabilidad del sistema.

La realidad es que el futuro no ofrece tregua. Las proyecciones de los eventos climáticos extremos en Europa apuntan a una duplicación en la incidencia de ciclones tropicales de categoría 3 o superior, el triple de días de calor extremo y un aumento del 30% en los incendios severos del Mediterráneo. Por su parte, la frecuencia de lluvias torrenciales podría multiplicarse entre un 150% y un 300%, mientras el riesgo de sequía grave en Europa Occidental se duplicaría.

El riesgo de no adaptarnos es convertir a las energías fósiles en soluciones refugio o incluso incentivar su desarrollo, aprovechando la mayor robustez de sus activos y la falta de afectación del cambio climático sobre su materia prima fundamental. Y para evitarlo, el desarrollo de la estrategia de adaptación descansa en dos pilares: una mejor planificación y diseño 'climate-first', que incorpore nuevos enfoques en la evaluación de riesgos como, por ejemplo, el análisis climático prospectivo; y una mejor gestión tanto en procesos de desarrollo y M&A como en la gestión de carteras de activos renovables.

En definitiva, planificar el despliegue renovable sin incorporar los impactos del cambio climático equivale a subdimensionar el sistema eléctrico. Lejos de ser un sobre coste, esta planificación resiliente apenas incrementa el gasto total y refuerza la fiabilidad del sistema, mostrando que mitigación y adaptación no compiten, sino que se potencian.

Xavier Vallés es Managing Director de Neture Impact.



La Xunta exige al Gobierno una regulación estatal de la repotenciación eólica "sensata y viable como la de Galicia"

- La Xunta reivindica su plan de repotenciación, un enfoque que -aseguran- permitirá modernizar el parque eólico nacional con menor impacto paisajístico.



La Xunta exige al Gobierno una regulación estatal de la repotenciación eólica "sensata y viable como la de Galicia"

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/la-xunta-exige-al-gobierno-una-regulaci-20251112>

Manuel Moncada

Miércoles, 12 noviembre 2025

Lorenzana ha reclamado este martes al Gobierno de Pedro Sánchez que retire el recurso de inconstitucionalidad presentado contra la normativa gallega de repotenciación eólica y aborde una regulación estatal "sensata y económicamente viable", en línea con la aprobada por la Xunta de Galicia.

Durante la clausura de la jornada "**Repotenciar Galicia: energía, territorio y futuro**", organizada por el **Clúster de las Energías Renovables (Cluergal)**, la conselleira ha destacado que Galicia "fue pionera en el desarrollo de la energía eólica" y que ahora "también lo está siendo al abrir el debate sobre la repotenciación a nivel nacional".

La titular de Economía ha defendido que el modelo gallego introduce medidas de flexibilidad para facilitar la modernización de los parques más antiguos. En concreto, dicha normativa contempla que la repotenciación sea obligatoria a partir de los 25 años, aunque puede extenderse hasta los 30, teniendo en cuenta la amortización de las instalaciones iniciales. Además, se permite justificar la no repotenciación por razones ambientales o el uso de tecnologías alternativas más sostenibles o eficientes.

Lorenzana ha calificado de "incoherente" la impugnación del Gobierno central y ha explicado que, si se aplicara el modelo gallego, en un plazo de diez años podrían retirarse unos 2.000 aerogeneradores

de 98 parques eólicos con más de dos décadas de antigüedad, reduciendo el número de máquinas en un 80% y aumentando la generación eléctrica en un 35%.

"Estoy convencida de que en Galicia vamos a tener un modelo eólico económicamente viable y socialmente aceptado", ha afirmado la conselleira, quien ha insistido en la necesidad de hacer "pedagogía" eólica para que la ciudadanía comprenda la importancia de aumentar la producción eléctrica verde ante el proceso de electrificación de la industria y los hogares.

Lorenzana ha adelantado que el nuevo plan sectorial eólico gallego contará con un primer borrador y una base cartográfica en 2026, y se elaborará con participación de los agentes sociales y empresariales. También ha recordado que la Ley de Recursos Naturales de Galicia establece que el 50 % de la energía de los nuevos parques deberá revertir en el tejido productivo y los hogares gallegos, con el objetivo de abaratar el precio de la electricidad.

"La Xunta no va a renunciar al despliegue eólico", ha concluido Lorenzana. "Creemos que es estratégico y que puede hacerse de forma justa y rentable. Si no fuera así, no tendría ningún sentido".

Artículos relacionados

- **La patronal eólica gallega alerta: Galicia está perdiendo "la gran oportunidad de reindustrializarse"**
- **El PSOE acusa a la Xunta de Galicia de ser la responsable de la pérdida de 6.000 millones de euros en inversiones eólicas**
- **El sector eólico nacional acusa a la Xunta de Galicia de estar preparando una "expropiación de facto"**
- **La Xunta prioriza los parques eólicos sobre la protección del paisaje**
- **La Justicia gallega tumba otro parque eólico y enciende las alarmas sobre la seguridad jurídica de los proyectos renovables**
- **La Asociación Eólica de Galicia espera que la Justicia europea deshaga la "telaraña judicial" que atenaza al sector**
- **El PP de Galicia quiere "jubilar" los parques eólicos a los 25 años aunque no hayan alcanzado el final de su vida útil**

Las grandes petroleras apenas participan en el 1% de los proyectos de energías renovables

- Una investigación del ICTA-UAB revela que las grandes petroleras solo representan el 1,42% de los proyectos renovables globales.



<https://www.ambientum.com/ambientum/energia/las-grandes-petroleras- apenas-participan-en-el-1-de-los-pro...>

Ambientum Portal Ambiental

Miércoles, 12 noviembre 2025

Las principales corporaciones globales de petróleo y gas, a pesar de sus reiteradas promesas de liderar la transición energética, están fallando estrepitosamente en su incursión en el sector renovable. Una rigurosa investigación del Instituto de Ciencia y Tecnología Ambientales de la Universidad Autónoma de Barcelona (ICTA-UAB), publicada en la prestigiosa revista científica *Nature Sustainability*, revela que estas gigantes petroleras solo son responsables de un minúsculo 1,42% de los proyectos de energía limpia a escala planetaria.

Este hallazgo pone en evidencia la brecha existente entre el discurso imperante de la industria de combustibles fósiles —que se autoproclama actor clave en la solución al cambio climático— y la realidad de sus inversiones. El estudio desmantela la narrativa «verde» con datos concretos, situando a la opinión pública ante la escasa voluntad real de estas empresas para transformar su modelo de negocio.

Para llegar a estas conclusiones, la investigación se apoyó en los datos de la ONG Global Energy Monitor, analizando a las 250 mayores compañías de petróleo y gas en función de su producción de hidrocarburos, las cuales representan el 88% de la producción mundial. El equipo identificó un total de 3.166 proyectos únicos de energía eólica, solar, hidroeléctrica y geotérmica en los que estas corporaciones mantenían algún tipo de participación, ya fuera directa, a través de filiales o mediante adquisiciones.

Contenido del artículo

Toggle

- La evidencia de la inversión mínima
- Conclusión tajante: el despliegue de renovables es «Anécdotico en el mejor de los casos»

La evidencia de la inversión mínima

Los resultados son contundentes y reflejan la renuencia del sector a realizar la inversión necesaria. Apenas un 20% de las 250 compañías analizadas tiene algún proyecto de energía renovable en marcha, y lo más revelador es que la energía generada a partir de fuentes limpias representa apenas un 0,1% de su extracción total de energía primaria.

En el contexto europeo, la participación es marginal. Solo un 1,8% de los activos de energía renovable del continente son propiedad de empresas de combustibles fósiles. Aunque todas las grandes corporaciones europeas de este sector han adquirido activos renovables, la contribución de estas fuentes a su portafolio energético sigue siendo insignificante. Los ejemplos son ilustrativos: la energía renovable solo representa un 1,59% de la energía extraída por TotalEnergies, un 1,28% para Repsol, y cae a cifras aún menores para otras gigantes como Eni (0,4%), BP (0,40%), Equinor (0,39%) y Shell (0,35%).

Este «fracaso» en la inversión en renovables choca directamente con las continuas afirmaciones públicas de la industria sobre su rol indispensable en la mitigación de las emisiones globales. Si bien es cierto que casi una cuarta parte de las cien compañías más importantes han establecido objetivos ambiciosos de reducción de gases de efecto invernadero para 2030, con un compromiso de reducción promedio de un 43% —según el grupo de investigación Zero Carbon Analytics—, la inversión efectiva no acompaña a las promesas.

Conclusión tajante: el despliegue de renovables es «Anécdotico en el mejor de los casos»

Marcel Llaveró, investigador del ICTA-UAB y primer autor del estudio, es tajante en sus conclusiones: «El despliegue de renovables por parte de las compañías de petróleo y gas es anecdótico en el mejor de los casos». El experto subraya que la verdadera contribución de estas corporaciones a la lucha contra la crisis climática «debería juzgarse únicamente por la cantidad de combustibles fósiles que dejan bajo tierra», sugiriendo que el foco debe estar en la desinversión de los hidrocarburos y no en las mínimas incursiones en la energía limpia.

Redacción Ambientum

Los fondos acreedores de las renovables buscan bienes españoles embargables en EEUU

- Los tribunales norteamericanos ya han emitido siete fallos contra España en las últimas semanas, por un importe total de 688,4 millones de euros.



La apuesta de Isotrol por las renovables.

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-fondos-acreedores-de-las-renovables-buscan-bienes-espanoles-embarg...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

Los tribunales norteamericanos ya han emitido siete fallos contra España en las últimas semanas, por un importe total de 688,4 millones

Las empresas afectadas por los cambios en las retribuciones de las renovables han solicitado al Tribunal Federal de Washington que obligue al Gobierno español a revelar cuentas, activos y contratos en territorio estadounidense, así como información de entidades públicas para determinar si sus bienes pueden ser embargados.

El escrito, registrado por el despacho King & Spalding LLP, requiere que España facilite en un plazo máximo de 30 días información detallada sobre sus bienes, cuentas financieras, contratos y activos ubicados en EEUU, así como datos relativos a entidades públicas o privadas que estén vinculadas al Estado "a través de su accionariado u otro tipo de vínculo", como SEPI, Renfe o Paradores, entre otras.

El **objetivo**, explican a *EFE* fuentes de las compañías afectadas, es identificar activos susceptibles de ser ejecutados para satisfacer las obligaciones derivadas de los **citados laudos arbitrales**, una tarea que las propias empresas han desarrollado en paralelo, a través de servicios de consultoría especializados en el rastreo de activos soberanos.

No obstante, el derecho común propio de países como **Estados Unidos** permite realizar asimismo este tipo de requisitos obligatorios de información cuando se detecten "situaciones de impago e incumplimiento de sentencias".

Los laudos por las renovables

De esta forma, **España** deberá ofrecer documentación sobre cuentas bancarias, activos y propiedades, deudas y préstamos, contratos internacionales, transferencias financieras, así como información sobre las entidades estatales como las ya citadas, con el fin de determinar si actúan como "alter ego" del Estado y, por tanto, si sus activos pueden ser embargados en este procedimiento.

Este paso, añaden las mismas fuentes, constituye una etapa ordinaria en los procesos de ejecución internacional de laudos en los que, tras una sentencia favorable, se constata un escenario de incumplimiento por parte del deudor, lo que significa que está de acuerdo con las reglas federales de procedimiento civil que se aplican en EEUU.

Los tribunales norteamericanos ya han emitido siete fallos contra España en las últimas semanas, por un importe total de 688,4 millones de euros.

La **deuda total** derivada del recorte retroactivo a las primas por las energías renovables asciende a 2.180 millones de euros, cantidad que incluye 1.754,7 millones en indemnizaciones pendientes de pago y 416,4 millones ligados a intereses de demora, condenas en costas y otros sobrecostes, añaden las fuentes.

Orsted será la primera empresa energética del mundo en completar una transición total de los combustibles fósiles a las...

- La energía renovable representa el 99% de su generación total, mientras que la intensidad de sus emisiones de alcance 1 y 2 ha disminuido en más del 98% desde 2006.



Parque eólico marino Hornsea 2, Orsted.

<https://elperiodicodelaenergia.com/orsted-sera-la-primera-empresa-energetica-del-mundo-en-completar-una-t...>

José A. Roca

Jueves, 13 noviembre 2025

Ningún comentario

Orsted ha afirmado que será la primera compañía energética del mundo en completar una transformación verde tras cumplir su objetivo de descarbonización para 2025 con una reducción del 98% en las emisiones de carbono.

La compañía eléctrica danesa ha declarado que este logro marca la culminación de su transición de ser una de las empresas de servicios públicos más intensivas en combustibles fósiles de Europa a convertirse en una importante compañía de energías renovables.

Orsted, más confiados sobre el futuroLa empresa danesa presentó resultados del tercer trimestre por debajo de los previsto en Ebitda. A pesar de ello, se mantiene el objetivo para el 2025 en Ebitda.

Según Orsted, la energía renovable representa ahora el 99% de su generación total, mientras que la intensidad de sus emisiones de alcance 1 y 2 ha disminuido en más del 98% en comparación con los niveles de 2006.

La primera energética en completar una transición total

La compañía afirma que, por lo tanto, se convertirá en la primera empresa energética del mundo en completar una transición total de los combustibles fósiles a las energías renovables.

“La descarbonización es fundamental para Orsted”, afirmó Ingrid Reumert, vicepresidenta senior de relaciones con las partes interesadas globales. Nuestra empresa se fundó con la promesa de proporcionar energía verde, asequible y segura a gobiernos de todo el mundo, y en los últimos años hemos construido 18,5 GW de energía renovable”.

“Paralelamente, hemos cumplido con nuestra propia transformación verde. Con un 99% de energía renovable y una reducción de emisiones del 98% en línea con la ciencia, nos complace compartir que la transformación verde de Orsted está prácticamente completa, añadió”

Reumert afirmó que Orsted se centrará ahora en reducir las emisiones ascendentes y descendentes a lo largo de toda su cadena de valor de cara a 2040.

La empresa afirma que su progreso se ha logrado mediante una combinación de factores: la expansión de la energía eólica marina y otras energías renovables, el cierre de centrales de carbón, la conversión de las instalaciones restantes a biomasa sostenible certificada, la desinversión en operaciones de petróleo y gas, la electrificación de su flota de vehículos y la cobertura de su propio consumo con certificados de electricidad renovable.

Cero emisiones netas para 2040

Orsted afirmó haber establecido una hoja de ruta para alcanzar su objetivo de cero emisiones netas para 2040, que incluye medidas para abordar las emisiones restantes procedentes del acero, el cobre y los combustibles marítimos.

La compañía también ha afirmado que su anuncio llega en un momento crítico para la acción climática, ya que los líderes mundiales se reúnen en Brasil para la COP30.

Orsted vende el 50% del parque eólico marino Hornsea 3 de 2,9 GW a ApolloEl acuerdo, valorado en 5.220 millones de euros, refuerza la posición de capital del desarrollador.

limpio, seguro y asequible”, añadió.

“Esta COP se centra en la acción”, dijo Reumert. “La rápida electrificación a través de energías renovables es clave para alcanzar los objetivos climáticos. Pero para ampliar tecnologías como la eólica marina, los gobiernos deben proporcionar previsibilidad, marcos atractivos y certeza. A cambio, la industria puede desbloquear las inversiones necesarias para cumplir los objetivos climáticos de los gobiernos y ayudar a configurar un futuro energético

La reducción del 98% de Orsted se produce tras una transformación gradual que comenzó en 2009 e incluyó el cierre de su última central de carbón en 2024.

La compañía ha declarado que continuará colaborando con sus socios para reducir las emisiones de alcance 3 y cumplir su objetivo de cero emisiones netas para 2040, validado por la iniciativa Science Based Targets (SBTi).



Panamá recibe 300 millones de dólares del BEI para modernizar su red eléctrica

- El Banco Europeo de Inversiones y Naturgy han firmado un préstamo de 300 millones de dólares para modernizar la red eléctrica de Panamá, en el que supone el...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/panama-recibe-300-millones-de-dolares-del-bei-para-moderniza...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

12 noviembre 2025 0

El Banco Europeo de Inversiones (BEI), a través de su rama internacional EIB Global, y Naturgy Energy Group, mediante sus distribuidoras panameñas EDEMET, S.A. y EDECHI, S.A., firmaron un **préstamo marco de 300 millones de dólares** destinado a la modernización y expansión de la red eléctrica de Panamá. Se trata del **mayor préstamo concedido por el BEI a una empresa privada en Centroamérica**.

El crédito cuenta con la **garantía de la agencia española de crédito a la exportación CESCE**, en el marco de una iniciativa conjunta desarrollada para apoyar proyectos verdes liderados por empresas españolas fuera de España. La operación se alinea con los objetivos de **acción climática y sostenibilidad ambiental** promovidos por la Unión Europea dentro y fuera de sus fronteras.

Según el BEI, el proyecto mejorará la **fiabilidad y eficiencia del suministro eléctrico** en Panamá, conectará a **nuevos usuarios —incluidos hogares de bajos ingresos—** y permitirá una **mayor integración de fuentes de energía renovables**. La iniciativa se presenta como un ejemplo de **cooperación público-privada** para promover la transición energética y el desarrollo sostenible en el país.

El acto de firma contó con la presencia de Nadia Calviño, presidenta del Grupo BEI; Francisco Reynés, presidente y consejero delegado de Naturgy; Pablo de Ramón-Laca, director general de CESCE; Ioannis Tsakiris, vicepresidente del BEI; Isabela Matusz, embajadora de la Unión Europea en Panamá, y Guzmán Palacios Fernández, embajador de España en Panamá. También asistieron miembros del Gobierno panameño, entre ellos los ministros de Economía y Finanzas, Felipe Chapman; de la Presidencia, Juan Carlos Orillac; de Comercio e Industria, Julio Moltó; de Relaciones Exteriores, Javier Martínez-Acha; y de Asuntos del Canal, José Ramón Icaza.

Durante la ceremonia, **Nadia Calviño** destacó que esta financiación “apoyará la modernización de la infraestructura energética de Panamá, fortaleciendo la integración energética regional” y subrayó que “las alianzas son clave para ofrecer a las personas un suministro de energía más limpio y seguro”. Por su parte, Francisco Reynés aseguró que el préstamo “refleja el compromiso de Naturgy con Panamá” y permitirá “mejorar la calidad del servicio y la seguridad del suministro, impulsando un modelo energético más eficiente y sostenible”.

Pablo de Ramón-Laca, de CESCE, resaltó “el liderazgo de las empresas españolas en proyectos clave para el desarrollo económico de Panamá” y la relevancia del acuerdo con el BEI, que “amplía la capacidad de CESCE para apoyar la expansión internacional de las empresas españolas”. A su vez, **Ioannis Tsakiris** destacó que el proyecto “impulsará la modernización del sistema eléctrico panameño y facilitará el acceso a energía más limpia, eficiente y asequible”, ejemplificando el impacto del **enfoque Equipo Europa y la iniciativa Global Gateway**.

Modernización para un crecimiento sostenible

La inversión permitirá ampliar y modernizar las redes de distribución eléctrica en todo el país, reduciendo pérdidas técnicas y comerciales, y aumentando la capacidad y resiliencia del sistema. Además, facilitará la conexión de nuevos usuarios y la integración de energías renovables, especialmente la solar. El proyecto busca reducir los costos de electricidad y fortalecer la seguridad energética, beneficiando en particular a las comunidades más vulnerables.

La iniciativa contribuirá también a los **objetivos de acción climática del Grupo BEI para 2024-2027** y a la segunda fase de su Hoja de Ruta del Banco Climático (2026-2030), reforzando la cooperación entre la Unión Europea y América Latina en materia de infraestructura energética.

Parte de la Agenda Global Gateway

Este préstamo forma parte de la Agenda de Inversiones Global Gateway de la UE para América Latina y el Caribe, dentro de la estrategia para fortalecer el Mercado Regional de Electricidad de Centroamérica (MER). Contribuirá a que Panamá alcance sus metas de Contribución Determinada a Nivel Nacional (CDN) en el marco del Acuerdo de París, al facilitar la incorporación de nueva capacidad renovable y mejorar la eficiencia del sistema eléctrico.

El BEI también anunció en la reciente **Cumbre CELAC-UE**, celebrada en Colombia, una **nueva iniciativa de financiación de 1.000 millones de euros** para apoyar la **integración de redes eléctricas en Centroamérica**. Este programa respaldará la construcción y modernización de infraestructuras de

transmisión y distribución, además de promover la generación de energía renovable en **Costa Rica, Panamá, Honduras, Guatemala, El Salvador y Belice** .

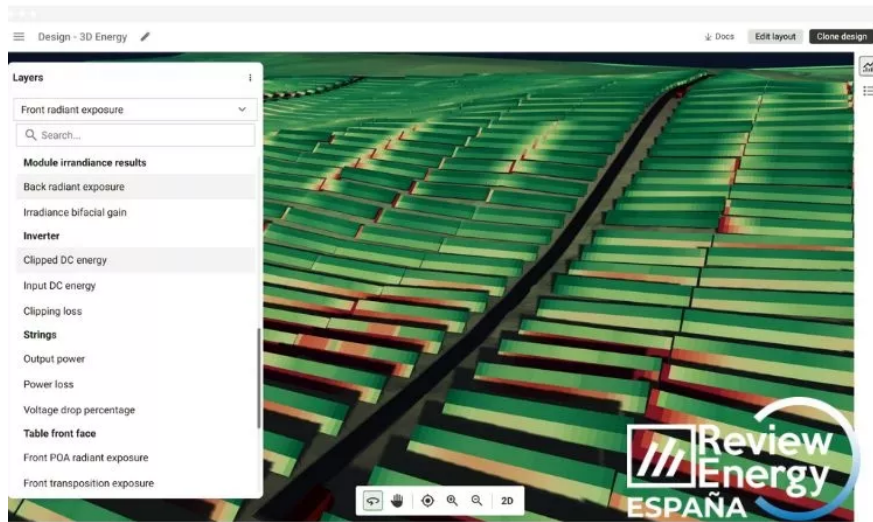
Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

RatedPower llevará 3D Energy a Genera 2025

- Desde el Stand 8E04, la compañía SaaS de energía más confiable que integra IA generativa en sus soluciones, presentará 3D Energy, la herramienta de simulac...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/ratedpower-llevara-3d-energy-a-genera-2025>

Miércoles, 12 noviembre 2025

RatedPower, parte de Enverus, estará presente en GENERA 2025, que se celebrará del 18 al 20 de noviembre. Desde el Stand 8E04, la compañía SaaS de energía más confiable que integra IA generativa en sus soluciones, presentará **3D Energy**, la **herramienta de simulación de rendimiento solar FV más avanzada de la compañía hasta la fecha**.

Diseñada para desarrolladores, EPCs, empresas de ingeniería, asesores técnicos y entidades financieras, 3D Energy ofrece una **precisión e información sin igual gracias a tecnología de trazado de rayos de última generación y validación con datos reales**.

Ahora, los usuarios pueden acceder a **resultados energéticos detallados para sus plantas fotovoltaicas**, reemplazando los cálculos energéticos simplificados por análisis 3D Energy mucho más representativos y minuciosos.

La herramienta 3D Energy se ha desarrollado utilizando tecnología avanzada de trazado de rayos con análisis módulo a módulo, validado mediante datos de empresas reales. Ahorra tiempo y reduce costes utilizando una sola herramienta para crear tus diseños FV y obtener **resultados de 3D Energy con solo un clic**, sin necesidad de recurrir a herramientas externas.

"La nueva herramienta de energía 3D impulsada por RatedPower es un modelo energético disruptivo en la industria, ya que puede aumentar la precisión en el cálculo de producción. El paso a terrenos cada vez más complejos dificulta y reduce la exactitud del cálculo de producción, especialmente por

las pendientes. RatedPower ha estudiado este problema en detalle y ha propuesto una forma de realizar una simulación más realista. Así, la diferencia entre las previsiones del modelo financiero y la producción real puede ser menor", señala el **equipo de ingeniería de Alten Energías Renovables**.

"El auge de los módulos bifaciales y la limitada disponibilidad de terrenos ideales para plantas solares FV han puesto de manifiesto las limitaciones de las herramientas tradicionales de modelado energético", afirma **Nacho Álvarez, director de producto sénior en RatedPower**. "Para afrontar estos retos, hemos desarrollado un modelo 3D Energy capaz de predecir con precisión la producción de plantas FV, gracias a un análisis de sombras mejorado basado en la tecnología Ray-Tracing. El modelo de cálculo ha sido validado frente al rendimiento real de plantas FV, aumentando la fiabilidad y precisión de los resultados. Junto con nuestra herramienta Layout Editor, 3D Energy permite a los usuarios perfeccionar sus diseños en función de resultados energéticos precisos, identificar zonas de bajo rendimiento provocadas por sombras o topografía y optimizar el diseño global de la planta."

Con esta tecnología avanzada los usuarios acceden a:

- **Diseño de proyectos mejorado:** identifica y mejora áreas de bajo rendimiento debidas a sombras y pendientes directamente en la plataforma.
- **Integración optimizada de variables:** incluye automáticamente retroceso sensible al terreno, topografía, bifacialidad, geometría de montaje, efectos de borde y sombreado mutuo. Obtén datos fiables a nivel de parcela en la prospección inicial de emplazamientos en minutos.
- **Informes exhaustivos:** exporta resultados en formatos PDF, CSV, AutoCAD, GLTF y PVcollada, con documentación completa de la metodología.
- **Solución integral en la nube:** diseña sistemas FV y BESS, realiza simulaciones 3D, edita diseños detallados y gestiona documentación, todo en un entorno colaborativo único.
- **Flujo de trabajo simplificado para diseño FV:** elimina la necesidad de varias herramientas y mejora la colaboración del equipo con edición de diseño y análisis de sombras integrados.

Con 3D Energy mejorarás la evaluación de sombras, obtendrás cálculos de irradiancia más precisos, identificarás áreas de bajo rendimiento y accederás a resultados financieros completos para reforzar las oportunidades de financiación por terceros, todo en una sola plataforma.

Haz un recorrido rápido por el producto o descubre más aquí.

Sudamérica necesita una inversión de 500 mil millones de dólares anuales para alcanzar sus objetivos de transición...

- Acelerar la transición energética en Sudamérica podría aumentar el crecimiento del PIB regional en un 1,1 % anual y crear más de 12 millones de empleos has...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/sudamerica-necesita-una-inversion-de-500-mil-millones-de-dolar...>

Miércoles, 12 noviembre 2025

12 noviembre 2025 0

El informe Perspectivas de la Transición Energética Regional para Sudamérica, presentado por la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) durante la COP30 en Belém (Brasil), subraya que la región enfrenta un importante desafío financiero para avanzar en la descarbonización. Aunque Sudamérica cuenta con uno de los mayores potenciales renovables del mundo, **la inversión actual está muy por debajo de lo necesario para cumplir los objetivos climáticos.**

En 2024, la región recibió 58.000 millones de dólares para la transición energética, apenas el 2,5% de los 2,4 billones invertidos a nivel global. De acuerdo con IRENA, para alcanzar sus metas y electrificar sectores como la industria, el transporte y los hogares, Sudamérica deberá elevar la inversión hasta un promedio de **500.000 millones de dólares anuales de aquí a 2050.**

El informe destaca que acelerar la transición energética generaría beneficios netos que superarían con creces los costos iniciales. La hoja de ruta de IRENA estima que la región podría incrementar su crecimiento del PIB en un 1,1% anual durante el período 2023-2050 y crear más de **12 millones** de empleos en el sector energético. Esta expansión permitiría construir cadenas de suministro locales más resilientes, impulsar la manufactura y generar empleo de calidad en tecnologías limpias.

“El cambio hacia las energías renovables puede abastecer de energía a casi toda Sudamérica para 2050, pero solo si se fortalecen las redes eléctricas y se invierte de forma sustancial en la electrificación”, afirmó **Francesco La Camera, director general de IRENA** . Según el organismo, esta transformación también reduciría la dependencia de los combustibles fósiles y mejoraría la seguridad energética y la balanza comercial de los países sudamericanos.

El avance renovable ya es visible en el sector eléctrico regional. **En 2024 se añadieron 582 GW de nueva capacidad renovable a nivel mundial** , y por primera vez, la inversión en energías limpias superó a la de combustibles fósiles. Sudamérica contribuyó con 23 GW y consolidó su posición como una de las regiones más competitivas en costes de generación renovable.

IRENA señala que la región podría generar hasta el 98,5% de su electricidad a partir de fuentes renovables para 2050, aunque para ello será necesario duplicar el ritmo de instalación actual hasta alcanzar **55 GW de nueva capacidad por año**.

Además, garantizar la seguridad energética en un sistema altamente renovable requerirá inversiones significativas en almacenamiento, respaldo y nuevas infraestructuras de red. IRENA recomienda una **planificación coordinada entre países**, mayor interconexión eléctrica y el desarrollo de mercados regionales de servicios auxiliares para asegurar la estabilidad del suministro.

El informe también propone **siete líneas de acción regionales centradas en fortalecer las redes, integrar mercados eléctricos, desarrollar cadenas de suministro para energía solar y eólica** , y coordinar la expansión del hidrógeno verde y los biocombustibles sostenibles. La evaluación incluye el análisis de 13 países sudamericanos y se elaboró con el apoyo del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), OLADE y CEPAL, con el fin de orientar decisiones estratégicas de gobiernos e inversionistas.

IRENA concluye que la transición energética en Sudamérica no solo es viable, sino estratégica para el desarrollo de la región. Sin embargo, su éxito dependerá de la capacidad de atraer inversión a gran escala y de ejecutar una planificación energética coordinada que permita transformar la estructura productiva y acelerar la industrialización verde.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

12 noviembre 2025

TotalEnergies suministrará energía renovable a los centros de datos de Google en EEUU

- TotalEnergies ha anunciado que ha firmado con Google un contrato de venta de electricidad durante 15 años para centros de datos en Estados Unidos.



El mayor complejo fotovoltaico de TotalEnergies en Europa, Guillena (Sevilla).

<https://elperiodicodelaenergia.com/totalenergies-suministrara-energia-renovable-a-los-centros-de-datos-de-go...>

Redacción

Miércoles, 12 noviembre 2025

El grupo petrolero francés **TotalEnergies** ha anunciado que ha firmado con Google un contrato de venta de electricidad durante 15 años para centros de datos en Estados Unidos a partir de una central solar que está construyendo en el estado de Ohio.

El contrato prevé la venta en total de 1,5 teravatios hora de electricidad de ese complejo solar ' **Montpelier** ', precisó en un comunicado TotalEnergies que destacó que se enmarca en la estrategia del gigante de internet para aprovisionarse en "nuevas energías descarbonizadas".

El grupo francés, que señaló que los **centros de datos** representaron cerca del 3% de la demanda energética mundial en 2024, destacó que en Estados Unidos está llevando a cabo un plan para dotarse de capacidades eléctricas por 10 gigavatios (GW), incluyendo proyectos solares terrestres, eólicos y de almacenamiento con baterías.

Vázquez acusa al TSXG de contradecirse respecto al sector eólico y pide rigor

- Ángeles Vázquez ha asegurado que las decisiones del Tribunal Superior de Justicia de Galicia sobre el sector eólico son contradictorias entre sí.



Varios aerogeneradores en el parque eólico de Vilachá, a 15 de marzo de 2024, en Lugo, Galicia (España).

<https://elperiodicodelaenergia.com/vazquez-acusa-al-tsxg-de-contradecirse-respecto-al-sector-eolico-y-pide-ri...>

Redacción

Jueves, 13 noviembre 2025

La responsable de Medio Ambiente ha dicho que ella no comprende las decisiones adoptadas por la sección tercera del Tribunal Superior de Justicia de Galicia

La conselleira de Medio Ambiente, Ángeles Vázquez, ha asegurado que las decisiones del Tribunal Superior de Justicia de Galicia (TSXG) sobre el sector eólico son contradictorias entre sí y ha pedido "rigor".

En declaraciones a los medios en Tordoia (Coruña), la responsable de Medio Ambiente ha dicho que ella no comprende las decisiones adoptadas por la sección tercera del Tribunal Superior de Justicia de Galicia ya que, a su entender, su proceder en esta materia "es insólito e inédito" y, para ella, "inexplicable".

"Tendrán que explicarles directamente ellos a los ciudadanos porque yo no soy capaz de explicárselo", ha esgrimido Vázquez, que ha apuntado que "en quince días hubo dos autos en una sentencia y todos contradictorios entre sí".

El sector eólico en Galicia

La conselleira ha insistido en que "los autos están ahí para comprobarse" y para evidenciar que "esto es una sin razón" ante lo que "hay que tomar medidas de algún modo" porque los fallos son contradictorios y con cuestiones llamativas como el hecho de que en una de ellas "un juez que tiene un voto particular que en la sentencia desaparece y que vuelve a aparecer después cuando hay otro auto".

"Los mismos jueces que el día 14 de octubre dijeron una cosa, el día 4 de noviembre dijeron la contraria", ha sostenido Vázquez que además tilda de "barbaridad desde el punto de vista medioambiental" que la justicia apueste por evaluar los tendidos eléctricos "de modo separado de manera que cada parque eólico tiene que tener un tendido eléctrico".

A su entender, "esto no da seguridad jurídica" pese a que insistió en que la Xunta sigue las tramitaciones con rigor: "Nadie puede decir que no cumplimos la ley", ha concluido.



La AIE destaca la desconexión errónea de generadores en el gran apagón eléctrico

La Agencia Internacional de la Energía cree que el incidente no solo dependió de la generación, sino también de la calidad de la operación de la red

J. C. P. / AGENCIAS
MADRID

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) considera que el apagón del pasado 28 de abril en la península Ibérica demuestra que la seguridad eléctrica depende no solo de la generación, sino también de la calidad de la operación de la red y del comportamiento de todos los activos conectados, ya que el incidente se desencadenó por "una rápida sucesión de fallos técnicos", incluyendo la desconexión errónea de generadores, a pesar de que los niveles de tensión aún no habían superado los umbrales establecidos.

"El suceso se desencadenó por una rápida sucesión de fallos técnicos", señala la agencia en un somero apéndice de su informe *Perspectiva energética mundial 2025*, donde recoge las conclusiones de ENTSO-E, la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad, apuntando que, en los minutos previos al apagón, el sistema eléctrico se volvió inestable con fluctuaciones inusuales en la tensión y el flujo de potencia.

"Esta inestabilidad fue seguida de un fuerte aumento de la tensión, ya que los sistemas de protección desconectaron erróneamente generadores que habían estado absorbiendo potencia reactiva, a pesar de que los niveles de tensión aún no habían superado los umbrales establecidos por la normativa", destaca la AIE, según recogió Europa Press.

De este modo, a medida que se desconectaban más centrales, la tensión aumentó aún más, lo que provocó "una cascada de desconexiones adicionales", mientras que cientos de megavatios (MW) de fuentes distribuidas más pequeñas se desconectaron inesperadamente,

lo que dificultó aún más la respuesta de los operadores del sistema. Con las anteriores aseveraciones, el organismo se suma en gran medida a las tesis ya descritas tanto por Red Eléctrica como por los investigadores europeos o el Gobierno de España.

Aunque critica a diversos agentes, centra gran parte de la responsabilidad en que algunas plantas de generación se desconectaron cuando no debían, tal y como lleva meses denunciando el operador del sistema. También critica la inestabilidad que provocó la generación distribuida. Es decir, el autoconsumo.

Calidad

En cualquier caso, para la AIE el apagón del pasado 28 de abril "demuestra que la seguridad eléctrica en los sistemas modernos depende no solo de la generación, sino también de la calidad de la operación de la red y del comportamiento de todos los activos conectados", lo que pone de relieve la necesidad de contar con normas vinculantes que exijan a todos los generadores apo-

yar el sistema durante las emergencias y desconectarse "únicamente si se superan umbrales claramente definidos".

En este sentido, considera que la preparación sigue siendo fundamental y destaca que el rápido restablecimiento del suministro eléctrico en la península Ibérica fue posible gracias a las sólidas interconexiones con los países vecinos, los protocolos de emergencia robustos y la capacidad de arranque en negro disponible, por lo que señala que "mantener y fortalecer estas capacidades es crucial". Asimismo, afirma que la atención internacional suscitada por el apagón ibérico brinda la oportunidad de revisar algunos elementos comunes de la seguridad y la resiliencia del suministro eléctrico a medida que evolucionan los sistemas de energía.

Si bien los sistemas eléctricos y las estructuras de mercado difieren de un país a otro, la AIE identifica "cuatro pilares fundamentales" necesarios en todos los casos, incluyendo, en primer lugar, contar con una infraestructura de red robusta, que incluya redes sólidas e interconexiones regionales, ya que constituye la base para una operación segura.

En segundo lugar, la AIE ve esencial la flexibilidad del sistema eléctrico para equilibrar la oferta y la demanda, lo que incluye la respuesta a la demanda, el almacenamiento y el mantenimiento de la generación gestionable, así como medidas para garantizar que los mercados valoren adecuadamente estos servicios.

Además, se necesitan soluciones técnicas, como condensadores síncronos o baterías equipadas con inversores formadores de red, para respaldar la estabilidad del sistema a medida



Imagen de un comercio en Granada durante el apagón del 28 de abril. GETTY IMAGES

que evoluciona la matriz de generación. Por último, ve crucial adaptar los marcos operativos a medida que los sistemas eléctricos se transforman, actualizando los códigos de red, los requisitos de reserva, los mecanismos de balance y las estructuras regulatorias para mantenerse al día con los nuevos desafíos y tecnologías.

Costes económicos

"Los costes económicos de los apagones son muy elevados", resume la AIE, añadiendo que ejemplos como los apagones de este año en Chile en febrero y en abril en la península Ibérica, "nos recuerdan cómo las interrupciones pueden tener un efecto dominó y afectar a millones de personas", por lo que, a medida que aumenta la proporción de electricidad en el consumo final y los sistemas eléctricos se vuelven más complejos, "la seguridad del suministro eléctrico cobra cada vez mayor importancia". El

informe de la AIE profundiza en algunas de las causas ya apuntadas por los agentes que han informado sobre el incidente y que ha enfrentado a las partes. Mientras que Red Eléctrica considera que el apagón se produjo por fallos de las compañías generadoras, las eléctricas achacan la responsabilidad a la falta de previsión en la programación de centrales en determinadas zonas de España.

Ambas cuestiones fueron consideradas por el Gobierno de España, mientras que la investigación de expertos en Europa, que publicó un informe de hechos el pasado octubre, de nuevo pone el foco sobre la responsabilidad de determinadas plantas de generación.

Sea como fuere, todos los informes de expertos emitidos hasta ahora no señalan culpables directamente. La CNMC es el encargado de hacer su propio análisis de lo que sucedió y sobre eso incoará expedientes sancio-

nadores. En el sector se da por hecho que la asunción de responsabilidades tardará años en llegar y las potenciales reclamaciones por el impacto generador durante las horas que la península Ibérica estuvo sin luz llegará de los tribunales de justicia.

Desde el 28 de abril, Red Eléctrica aplica una operación reforzada para evitar nuevos incidentes. Ello supone un coste añadido para el consumidor final. Como también hace énfasis la AIE, tanto Transición Ecológica, como Red Eléctrica y la CNMC están desplegando nuevas medidas con el objetivo de que además de evitar un incidente como el de la pasada primavera, la estabilidad del sistema suponga un coste menor para los consumidores del que supone ahora y pueda funcionar con un menor daño medioambiental, ya que la activación de más plantas de producción de electricidad con gas ha disparado la emisión de CO₂.

La Agencia Internacional de la Energía también señala a las eléctricas en el origen del apagón

- La Agencia Internacional de la Energía publica su anuario: Perspectiva Energética Mundial 2025 (World Energy Outlook, WEO). Incluye un apéndice sobre el apagón



Redes

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-agencia-internacional-de-la-energ-20251112>

Antonio Barrero F.

Miércoles, 12 noviembre 2025

La inestabilidad primera, que ciertamente existió, se disparó hasta umbrales inasumibles por culpa de esas desconexiones erróneas. "Esta inestabilidad -dice la Agencia- fue seguida de un fuerte aumento de la tensión, ya que los sistemas de protección desconectaron erróneamente generadores que habían estado absorbiendo potencia reactiva, a pesar de que los niveles de tensión aún no habían superado los umbrales establecidos por la normativa". Es decir, que (1) unas ciertas oscilaciones de la tensión (oscilaciones que en todo caso no salieron de rango, pues ni superaron el umbral máximo, ni superaron el umbral mínimo) fueron "contestadas" (2) con una desconexión errónea (los generadores se desconectan en caso de superación de umbrales por motivos de seguridad, pues puede ser peligroso -para las personas y las máquinas- continuar generando fuera de rango) y esa desconexión errónea (errónea en tanto en cuanto la tensión estaba en los umbrales admitidos y las máquinas no tenían por qué desconectarse) acabó (3) desequilibrando el sistema todo, que, finalmente, se fue a cero.

La **Agencia Internacional de la Energía** asume así el informe de Red Eléctrica y, así mismo, el informe preliminar de Entsoe-E, la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (ambos señalan a las eléctricas): a medida que se desconectaban más centrales, la tensión aumentó aún más, lo que provocó "una cascada de desconexiones adicionales", mientras que cientos de megavatios (MW) de fuentes distribuidas más pequeñas se desconectaron inesperadamente, lo que dificultó aún más la respuesta del operador del sistema.

Para la AIE, el apagón del pasado 28 de abril "demuestra que la seguridad eléctrica en los sistemas modernos depende no solo de la generación, sino también de la calidad de la operación de la red y del comportamiento de todos los activos conectados", lo que pone de relieve la necesidad de contar

con normas vinculantes que exijan a todos los generadores apoyar el sistema durante las emergencias y desconectarse "únicamente si se superan umbrales claramente definidos" (otro tirón de orejas para Iberdrola, Endesa y Naturgy, que no habrían atendido como es debido su obligación de controlar la tensión).

Por lo demás, la Agencia Internacional de la Energía considera en el apéndice de **Perspectiva Energética Mundial 2025** que el rápido restablecimiento del suministro eléctrico en la Península Ibérica fue posible gracias a los protocolos de emergencia robustos, la capacidad de arranque en negro disponible (gran hidráulica) y las sólidas interconexiones con los países vecinos (en realidad el grado de interconexión de la península con Francia y Marruecos es ínfimo (apenas en torno al 3%). La AIE consiera por lo demás que "mantener y fortalecer estas capacidades es crucial" (actualmente hay en España más de 17.000 megavatios de potencia hidráulica y vienen de camino varios miles más de bombeo).

La Agencia en todo caso destaca que la atención internacional suscitada por el apagón ibérico brinda la oportunidad de revisar algunos elementos comunes de la seguridad y la resiliencia del suministro eléctrico a medida que evolucionan los sistemas de energía.

La AIE identifica "cuatro pilares fundamentales" necesarios en todos los sistemas eléctricos: en primer lugar, contar con una infraestructura de red robusta, que incluya redes sólidas e interconexiones regionales, ya que constituye la base para una operación segura.

En segundo lugar, la AIE considera esencial la flexibilidad del sistema eléctrico para equilibrar la oferta y la demanda, lo que incluye la respuesta a la demanda, el almacenamiento y el mantenimiento de la generación gestionable (termosolar, biomasa, hidráulica, si la apuesta es renovable; carbón, petróleo, gas y nuclear, si la apuesta es por las energías sucias), así como medidas para garantizar que los mercados valoren adecuadamente estos servicios.

En tercer lugar, la Agencia considera que se necesitan soluciones técnicas, como condensadores síncronos o baterías equipadas con inversores formadores de red, para respaldar la estabilidad del sistema a medida que evoluciona la matriz de generación.

Y por último, la AIE ve crucial adaptar los marcos operativos a medida que los sistemas eléctricos se transforman, actualizando los códigos de red, los requisitos de reserva, los mecanismos de balance y las estructuras regulatorias para mantenerse al día con los nuevos desafíos y tecnologías.

Perspectiva Energética Mundial 2025

Artículos relacionados

- **REE avisa: mantendrá la programación "reforzada" hasta que las eléctricas cumplan con el control de tensión**
- **REE advierte de la urgencia; Iberdrola, Endesa y cía dicen que no están preparadas; y la CNMC pide más análisis**
- **Desde Red Eléctrica no hemos hablado de apagón**

- Las renovables crecen deprisa, las convencionales reaccionan despacio
- El apagón, como no te lo han contado (sobre el informe de REE)
- Así fue la comparecencia de la presidenta de REE en Senado

Comisión de Investigación sobre la interrupción del suministro eléctrico - 11 sept 2025.

Comparecencia de la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor ([vídeo](#))

Todo sobre el apagón, en ER

• **Apagón del 28A: la secuencia que llevó al colapso ibérico** (informe preliminar septiembre de 2025 de Entso-E)

- El informe europeo sobre el apagón elude señalar culpables
- El no al decreto antiapagones
- BlackRock, el gran hermano que todo lo ve en el sistema eléctrico nacional
- A propósito de un apagón me preguntaron desde Alemania y desde Rusia y desde Francia
- REE se ratifica: el apagón fue causado por operaciones no justificadas de las compañías eléctricas
- ¿Por qué se esconde el nombre de las centrales térmicas que debían funcionar ese día y no lo hicieron?
- El apagón, como no te lo han contado
- REE coloca en el foco del apagón a las compañías eléctricas (sobre el informe de REE)
- La culpa del apagón la tuvieron las centrales de gas natural (sobre el informe del comité ministerial)
- Iberdrola acusa a Red Eléctrica de propiciar el apagón por su gestión "temeraria y negligente"
- La patronal de las eléctricas se defiende del "daño reputacional" causado por REE
- Aagesen presenta el informe del apagón en la comisión de secretos oficiales del Congreso
- Iberdrola, Endesa y EDP descargan toda la responsabilidad del apagón en Red Eléctrica



El Congreso votará hoy si prorroga la vida de las centrales nucleares

Junts y ERC pueden abrir la puerta a una ampliación si votan a favor con PP y Vox

Rubén Esteller MADRID.

El Congreso de los Diputados votará hoy la Ley de Movilidad sostenible en la que el Partido Popular introdujo en el Senado una batería de medidas para prolongar la vida de las centrales nucleares. Según adelantó *elEconomista.es*,

estas enmiendas plantean la modificación de la Orden del 23 de julio de 2020 que fijó el cese definitivo del primer reactor de Almaraz para el 1 de noviembre de 2027 y del segundo, para el 31 de octubre de 2028, para que el titular de la central pueda solicitar una nueva autorización al Ministerio para la Transición Ecológica con, al menos, 18 meses de antelación al 1 de noviembre de 2027. Es decir, antes de mayo de 2026.

En lo que respecta al primer reactor de Ascó, cuya fecha de ce-

se definitivo está fijada para el 1 de octubre de 2030, del mismo modo propone la posibilidad de pedir una nueva autorización 18 meses antes de esa fecha. Finalmente, para la central nuclear de Cofrentes, cuya fecha de cese es el 30 de noviembre de 2030, también se plantea la posibilidad de solicitar una nueva prórroga con, al menos, 18 meses de antelación antes del cierre. El cese para el segundo reactor de Ascó está fijado para 2032, mientras que Vande-

llós II y Trillo cerrarán en 2035.

Las enmiendas introducidas por el Partido Popular no han sido vetadas por el Gobierno en su vuelta al Congreso. De este modo, se espera que la última palabra para la aprobación de las mismas esté en manos de Junts per Catalunya y ERC. Hasta el momento, la formación de Carles Puigdemont no se ha pronunciado sobre su votación en este sentido, aunque en otras ocasiones han respaldado la prórroga de las mismas. En todo

caso, la medida no supone por sí una ampliación de vida ya que depende de la petición por parte de las eléctricas y de la recepción de los informes preceptivos del Consejo de Seguridad Nuclear. No obstante, ambos requisitos nunca han sido un problema en el pasado para poder seguir adelante con la operación segura de las centrales nucleares y las plantas españolas aparecen siempre en los listados de las mejor preparadas de los rankings internacionales.



Feijóo busca una pinza con Junts y PNV para prorrogar las centrales

► El plan pretende congelar también las tasas de Aena y subir indemnizaciones en el AVE

ANA CABANILLAS
Madrid

El PP busca proyectar la imagen de una «mayoría alternativa» hoy en el Congreso de Diputados, donde se votan varias enmiendas aprobadas en el Senado que podrían salir adelante de forma definitiva

gracias a los votos de Junts o PNV, además de Vox. Estas fuerzas tendrán en su mano sacar adelante textos de asuntos muy dispares; desde la prórroga de las centrales nucleares, al incremento de las indemnizaciones de Renfe en caso de retrasos de sus trenes; la congelación de tasas aeroportuarias o el blindaje de las paradas de

autobuses en las zonas rurales.

Los populares presentaron enmiendas en el Senado a ley de movilidad sostenible, medida estrella del Ministerio de Transportes de Óscar Puente. Hoy se vota la incorporación definitiva al texto de enmiendas ya aprobadas en la Cámara alta. El PP sacó adelante una amplia batería de enmiendas y provocó gran revuelo entre los socios de Gobierno a cuenta de la ampliación de la vida útil de las centrales nucleares de Almaraz 1 y 2, Ascó 1 y Cofrentes, en una reforma que terminaba con el calendario comprometido por el Ejecutivo.

Esta modificación levantó en armas a Sumar, que reclamó al PSOE mantener el calendario de cierre, mientras Podemos exigió al Gobierno vetar la enmienda y evitar la votación, pese a que este tipo

de vetos solo pueden darse cuando el cambio legal afecta al presupuesto vigente. El Gobierno finalmente renunció a vetar esta enmienda, que se había aprobado en el Senado con los votos del PP. Está por ver la posición de Junts, que se ha descolgado del bloque de investidura y que ya permitió en verano comenzar a tramitar una ley del PP para evitar el cierre de las nucleares.

En el Gobierno existen nervios sobre la posibilidad de que esta enmienda se apruebe hoy y en las últimas horas de ayer desde el Ministerio de Transición Energética de Sara Aagesen trataban de minimizar el impacto de esta enmienda, advirtiendo de que no tendrá un impacto inmediato, puesto que tendría que mediar una solicitud al Consejo de Seguridad Nacional (CSN). ■



El cuello de botella energético golpea a la logística

DESAFÍOS/ Gestoras, fondos y aseguradoras avisan de que el exceso de regulación frena la inversión en residencial.

Rebeca Arroyo. Madrid

El sector inmobiliario español está de moda. Según datos de Colliers, durante los tres primeros trimestres de 2025 España ha consolidado su posición como referencia en Europa y a nivel global, con un crecimiento del 31% en inversión inmobiliaria respecto a 2024, frente a una caída del 12,6% en la Eurozona.

Pese a esta posición de liderazgo, la regulación, la dificultad para acceder a la energía y una menor liquidez en el mercado son algunos de los desafíos a los que se enfrenta el sector. Estas son algunas de las conclusiones del *XII foro inmobiliario* organizado por IE, que reunió ayer a directivos de gestoras, fondos de inversión, aseguradoras y del mundo de la consultoría.

Para Juan José Vera, fundador y CEO de Valfondo, España, que antes tenía un peso muy residual en las carteras de los grandes inversores institucionales, ha ganado protagonismo y segmentos como la logística, capaces de trasladar “muy bien” la inflación a las rentas, ha sido uno de los activos ganadores.

Pese a destacar la “profesionalización” del sector y su mayor sofisticación tecnológica, Vera advierte de la dificultad para acceder a la energía en los nuevos desarrollos. Para el directivo, la agilidad que exigen sectores como la logística, con periodos de maduración cortos, no encaja con “los planes quinquenales” de Red Eléctrica. “Un asunto clave son los problemas de distribución de la energía y la falta de inversión en la red. Soy el presidente de la Asociación de Promotores, Propietarios y Usuarios de Naves Logísticas de España y es una preocupación que compartimos todos”, señaló.

Regulación

Otro quebradero de cabeza para el inversor es la regulación. “El sector residencial está muy regulado y tenemos la certidumbre de que va a estarlo más. Hay que tener mucho cuidado a la hora de valorar ese riesgo”, indicó Esther Escapa, directora local de



JUAN JOSÉ VERA
Fundador y CEO
de Valfondo.

“La distribución energética y las largas tramitaciones son un problema. Un verdadero cuello de botella”

Transacciones (Iberia) y de Desarrollos (Iberia e Italia) en AXA Investment Managers.

Para Alberto Nin, director general de Brookfield Asset Management para el Sur de Europa, el problema no viene de los entornos normativos estables, sino de la incertidumbre respecto a la regulación futura. Nin advirtió de que los fondos levantados a nivel global se han reducido drásticamente en los últimos dos y tres años, en parte, porque algunas gestoras “no han seguido el ritmo de devolución del capital previsto”. En cambio, subrayó la “explosión” de deuda alternativa para el inmobiliario.

Para Víctor Iborra, socio de Real Estate en Meridia, la asignación de capital que los grandes inversores institucionales hacen al inmobiliario ha mermado “notablemente” ante otras alternativas con menos riesgos.

“Se está notando muchísimo en el sector residencial porque la regulación alarga plazos e incrementa la incertidumbre”, señaló.

Entre los sectores que triunfan, destaca el hotelero. Mikel Echavarren, presidente y CEO de Colliers España y



ALBERTO NIN
Director general de
Brookfield AM
para el Sur de Europa.

“El capital levantado para inmobiliario a nivel global se ha reducido drásticamente en los últimos dos y tres años”

Portugal, avanzó que la inversión en hoteles en España cerrará en torno a los 3.500 millones, siendo el segmento más activo del año. El CEO de Colliers destacó el papel de las cadenas hoteleras como dinamizadores de la inversión y avanzó que contar con contratos de alquiler de menor duración hacen “más líquidos” algunos activos ante la posibilidad de cambiar de operador.

Hoteles, el rey

Echavarren también mencionó la oportunidad que tiene España para consolidarse como *hub* del sur de Europa en centros de datos, un negocio donde chocan “la galaxia del inmobiliario y de las infraestructuras”.

Susana Rodríguez, directora ejecutiva de Living en Savills España, rompió una lanza a favor de las oficinas de la periferia “cercana” ante la “nula” disponibilidad dentro de la M-30 de Madrid. En cuanto a la destrucción de stock en el mercado de oficinas, aclaró que lo que está ocurriendo en realidad es que muchos edificios están recuperando su uso original, que era residencial.



Octopus compra una 'startup' para crecer en electrificación

Su integración permitirá reducir el tiempo de las instalaciones solares

elEconomista.es MADRID.

Octopus Energy anunció la adquisición de Kuppa, una *startup* británica especializada en *software* de energía inteligente para el hogar. Con esta integración, la compañía busca acelerar la descarbonización del parque residencial, haciendo que las mejoras energéticas sean más rápidas, sencillas y asequibles para los consumidores.

Kuppa ha desarrollado una plataforma que utiliza inteligencia artificial, imágenes satelitales, datos de medidores inteligentes y bases públicas para evaluar en segundos el potencial energéti-

250.000

HOGARES

Se han beneficiado de los servicios de Kuppa para reducir su consumo energético

co de cada vivienda. Su *software* genera diseños personalizados que indican la combinación óptima de paneles solares, bombas de calor y sistemas de almacenamiento doméstico, eliminando la necesidad de inspecciones presenciales. La integración del *software* de Kuppa permitirá reducir a la mitad el tiempo que transcurre hasta la activación de una instalación solar.

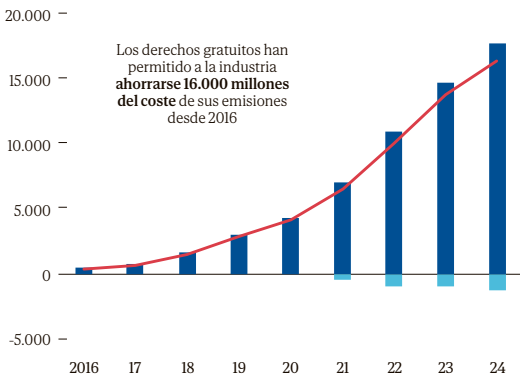
“Ya contamos con un impresionante equipo de tecnología en Octopus Energy, pero para desbloquear los hogares eficientes 100% inteligentes buscamos constantemente herramientas de vanguardia”, señaló Ashley Firth, director de Tecnología de Octopus Energy.



COSTE DE LA CONTAMINACIÓN EN ESPAÑA

VALOR DE LAS EMISIONES DE CO2 LA INDUSTRIA

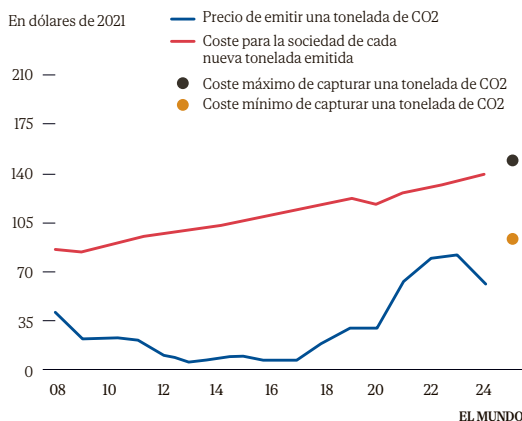
En millones de euros Emitido Pagado Ahorro



FUENTE: BBVA Research

COSTE PARA LA SOCIEDAD DE EMITIR UNA TONELADA DE CO2 VS. COSTE DE CAPTURARLA

En dólares de 2021



La paradoja verde europea: «Emitir CO2 es más barato que capturarlo»

La debilidad de la industria agrava la brecha económica y aleja el objetivo de emisiones

PAULA MARÍA MADRID

A principios de semana, mientras arrancaba la COP30 en Belém (Brasil), a casi 7.000 kilómetros, el Parlamento Europeo salvó el expediente en el tiempo de descuento, al pactar su nueva meta de recortar un 90% sus emisiones de gases de efecto invernadero hasta 2040. Que la UE, uno de los bloques más combativos en las cumbres climáticas, no lograra oficializar esa meta hasta el último día, evidencia que la lucha ambiental está en horas bajas.

Una de las palancas con las que cuenta Europa para alcanzar ese objetivo es la captura, uso y almacenamiento de carbono (CCUS). Atrapar, guardar y, a veces, reutilizar los gases contaminantes que genera con su actividad económica. Bruselas apuesta fuerte por esa tecnología, que suscita recelos en el espectro más verde, donde temen que se utilice como excusa para seguir contaminando. Es, sin embargo, la op-

ción más realista para minimizar la huella ambiental de industrias *hard to abate* (de difícil abatimiento) como cemento, química o metalurgia. En España, estas concentran el 33% de las emisiones, 10 puntos porcentuales más que en el resto del mundo. El problema es que en Europa capturar CO2 sigue siendo más caro que emitirlo.

Es la conclusión del informe *La oportunidad de la captura de carbono para la economía española* de BBVA Research al que ha tenido acceso EL MUNDO. Este cifra el coste medio de capturar una tonelada de CO2 entre 100 y 200 euros, según el tipo de instalación y fórmula empleada, mientras que el precio de emitirla, en el marco del mercado europeo de derechos (ETS), ronda los 60 euros. La ecuación es sencilla: contaminar sale más barato que descontaminar.

«La brecha de costes deja fuera de esa tecnología a España y a todos los



Emisiones industriales en Zamudio (Vizcaya). / EFE

demás. La prueba de que aún es más barato emitir, es que de los grandes emisores, ninguno está haciendo inversiones potentes en captura de CO2. El termómetro son las cementeras y el mejor *canario en la mina*, las plantas de incineración de basura», resaltan

fuentes del mercado. Hoy, en casi toda Europa, los proyectos anunciados son de prueba y los planes a escala industrial, una entelequia.

Hay factores estructurales que perjudican la escalabilidad de la tecnología. Durante años, buena parte de la industria europea se ha beneficiado de una *bula* para contaminar en forma de

derechos gratuitos de emisión. Bruselas los ideó para evitar la fuga de carbono, que sus fábricas se mudaran del continente para sortear costes climáticos. Según el informe, entre 2016 y 2024, la industria española emitió CO2 por valor de 17,514 millones de euros,

pero pagó por esas emisiones menos de 1.300. El propio sistema ahorró a las empresas más de 16.200 millones.

La UE está acabando progresivamente con ese modelo. Aunque, recientemente, la presión de países como Francia ha retrasado un año el llamado ETS2, por el que se empezará a cobrar el CO2 a sectores como el transporte o los edificios, hasta ahora exentos. En paralelo, la UE acaba de ordenar el mecanismo de ajuste de carbono en frontera, que gravará ciertas importaciones extracomunitarias (acero, cemento, fertilizantes...) para igualar la factura climática que lastra a la industria europea. «Hasta que aterrice, los primeros sectores que deberían invertir en captura piensan bastante ruina tengo ya para meterme a capturar CO2», dicen fuentes del mercado.

HOJA DE RUTA

A diferencia de otros países europeos, España no tiene una hoja de ruta específica para la captura. En el plan energético del Gobierno las referencias escasean y la enmarcan como una tecnología de último recurso. Ello dificulta el despegue de proyectos—por ahora en fase piloto—cuyos ciclos de desarrollo son largos, de ocho a 10 años.

¿Por qué? «Al no ser un país productor de hidrocarburos como Reino Unido, Países Bajos, Dinamarca o Noruega; hay una menor oportunidad potencial de captura y una percepción de riesgo geológico de almacenamiento no justificado. La captura se ha considerado tradicionalmente sustitutiva de la mitigación de emisiones, se vincula con la pervivencia del uso de combustibles fósiles, algo que se evita con los incentivos apropiados. Para industrias *hard to abate* no existe alternativa factible y económica a corto plazo», valora Julián Cubero, economista jefe de Economía del Cambio Climático de BBVA Research.

Charles Kirby, socio del área de Sostenibilidad en Consulting de EY, prevé que la brecha de costes se reducirá «significativamente» a medida que suba el precio del carbono y desaparezcan los derechos gratuitos, hasta un «punto de corte en que será más rentable capturar que comprar derechos de emisión», e insta a las empresas a anticiparse. Defiende, además, que la captura debe integrarse en «una estrategia global de descarbonización».

**V FORO ESG elEconomista.es**

La financiación ESG se repone del 'Día de la Liberación' sin perder la prima verde

El volumen del 2025 rondará el del año pasado mientras el capital privado se postula como decisivo

S. M. F. MADRID.

El mercado de la financiación sostenible atraviesa un momento de consolidación tras un primer semestre convulso. La incertidumbre que originó el *Día de la Liberación* de Donald Trump paralizó la mayoría de emisiones con criterios ESG y la búsqueda de financiación *verde* y/o social. Sin embargo, la mitigación del ruido arancelario a partir de abril permitió retomar la normal actividad hasta el punto de que se espera un 2025 con un volumen similar al visto en 2024, gracias al apetito inversor por los productos con etiqueta verde.

Es una de las de las principales conclusiones extraídas en la primera mesa del *V Foro ESG* organizado por *elEconomista.es*. El apetito inversor se ha recuperado del ruido mediático y del temor a una guerra arancelaria de la que no se podía prever el alcance a corto plazo. No obstante, la firma de acuerdos entre países po-

co a poco fue rebajando el temor de los inversores y eso impulsó la actividad de emisiones de deuda y demás productos con criterios ESG. Además, la estabilidad prevista para Europa y EEUU con tipos de interés bajos propicia un mejor entorno.

El inicio del año marcado por la incertidumbre dio paso a una segunda mitad del 2025 en el que el mercado se dinamizó. Se desbloquearon operaciones que se habían pausado. Esto, unido a una mayor demanda y más liquidez, permitirán cerrar el ejercicio en niveles similares a los del año pasado. Sin embargo, en términos relativos podría darse una ligera caída si se compara con el total de financiación. "El peso relativo ha caído porque supone una carga adicional en muchos casos. Nosotros estamos dispuestos a asumirla, pero todo lo que sea rebajar cargas innecesarias y reducciones regulatorias serán bienvenidas", comentó el director de Finanzas y Tesorería de Sacyr, Pablo Otero.

El aumento de la actividad emisora en Asia y Europa compensa la caída en Estados Unidos

Por otro lado, buena parte de la reducción de la financiación sostenible se ha producido en Estados Unidos, según el presidente del Observatorio español de la Financiación Sostenible, Julián Romero. Por contra, se habría compensado con el aumento de otros mercados. "El peso de EEUU venía bajando, pero creo que se ha compensado con el aumento en Asia y Europa. Otro apunte es que el inicio del bono verde europeo se ha situado en el mercado. Y, si bien la subida de Asia sigue liderada por Australia, Japón está siendo muy innovador con sus estándares de

financiación de transición que ahora está llegando a Europa", comentó Romero.

El otro debate sobre la mesa en el sector es la prima verde (diferencia entre el coste de las emisiones sostenibles frente a las convencionales). Aunque se mantiene en niveles bajos, sigue siendo un incentivo estratégico para las empresas que tienen compromisos y objetivos ESG. El *sello verde* sigue atrayendo liquidez, ya que ciertos inversores solo pueden participar en operaciones etiquetadas como sostenibles. Así lo recuerda Pablo Pérez-Montero, Head of Sustainable Finance & ESG Advisory de CIB CaixaBank. "Casi todos los bancos europeos tenemos una prima estratégica que beneficia las financiaciones elegibles dentro de determinados criterios. En nuestro caso tenemos un especial sesgo verde y con etiquetas sociales. Sigue siendo una variable fundamental. Intentamos que nuestros clientes fijen objetivos con estos criterios pa-

ra que tengan acceso a una mejora en términos de precio, aunque eso implique sacrificar rentabilidad por nuestra parte", señaló el responsable de CaixaBank.

Desde el lado de la empresa que busca financiación ocurre lo mismo. "En parte de nuestra financiación (la financiación bancaria) ligamos los objetivos de sostenibilidad a los costes de financiación, de manera que si hacemos el cumplimiento de los KPIs, tenemos una rebaja de ese coste de financiación de esa línea de 2,5 puntos básicos. Es medible y existe un ahorro. Nos parece lógico para incentivar este tipo de financiación. Por otro lado, tienes el mercado de capitales que desde un punto de vista teórico es difícil de medir porque no se ha hecho una emisión verde y una tradicional para ver la diferencial. Hay diferencias también entre sectores y también entre empresas", comentó el director de Financiación de Telefónica, David Maroto.



De izq. a dcha.: Julián Romero, (Observatorio español de la Financiación Sostenible); David Maroto (Telefónica); Pablo Otero, (Sacyr); Pablo Pérez-Montero, (CaixaBank) y Joaquín Gómez, ('elEconomista.es').

“2025 se vislumbra como un buen año en financiación sostenible ante el apetito inversor”

El mercado de financiación sostenible se ha comportado de manera muy positiva según el Head of Sustainable Finance & ESG Advisory de CIB CaixaBank, Pablo Pérez-Montero, para el bloque de financiación bancaria y también para el mercado de bonos. “Habrá que ver el último trimestre, pero el mercado de bonos está en auge y res-

ponde a un apetito inversor creciente. Nos encaminamos a una cifra récord en un mercado cada vez más sofisticado y con productos más específicos. Hablamos de edificación basado en certificaciones, transporte limpio... 2025 se vislumbra como un buen año en inversión sostenible”, explicó Pablo Pérez-Montero. Del mismo modo, el experto de CaixaBank reflejó cómo en este año ha ganado relevancia la preocupación de las compañías en el tratamiento de la cadena de valor y no solo la actividad directa. Desde su papel como intermediario en el flujo de capitales, el responsable de la entidad considera



Pablo Pérez-Montero
Head of Sustainable Finance & ESG Advisory de CIB CaixaBank

que la fijación del precio en las emisiones verdes tiene un componente de coste y otro estratégico. “Hay más volúmenes de emisiones en los mercados verdes y sociales. Ese exceso de la oferta genera mayor satisfacción por parte de la demanda y estrecha los *spreads*”, comentó el Head of Sustainable Finance & ESG Advisory de CIB CaixaBank. Además, Pérez-Montero recaló que intentan que sus clientes fijen objetivos en estos criterios para que les de acceso a una mejora en términos de precio, aunque eso “implique sacrificar rentabilidad por nuestra parte, por eso es estratégico para nosotros”.

“Cada vez hay más jugadores en estos mercados y redunda en que haya más alternativas”

Una vez superado el punto de inflexión del 2025, con el *Día de la Liberación* de Trump del pasado mes de abril, las operaciones se desatacaron. La rebaja de la incertidumbre con los tipos de interés a la baja trajo la demanda de vuelta y el aumento de liquidez provocó una mejora de los costes de crédito significativa, según el director de Fi-

nanzas y Tesorería de Sacyr, Pablo Otero. “Grupos como Sacyr, donde financiamos nuestros proyectos al entorno del 75% o 80% de las necesidades de capex, encuentran un año de buenas operaciones. Cada vez hay más jugadores en estos mercados y eso provoca que haya más alternativas de financiación. Eso redunda en que hay más operaciones con el sello ESG”, indicó Otero. El responsable de Sacyr mencionó cómo la financiación viene de más allá de las emisiones de bonos o préstamos sindicados como son los avales u operaciones de *factoring*. “Todo esto se beneficia de una bajada de precio y tiene un impacto en la



Pablo Otero
Director de Finanzas y Tesorería de Sacyr

prima si cumple. Sacyr también lo hace por un impacto estratégico”, dijo el director de finanzas. La infraestructura que permite el desarrollo de la inteligencia artificial pasa por la inversión en centros de datos. Desde Sacyr reconocen que existe apetito inversor por los *datacenter*. Sin embargo, no están centrados en este tipo de proyectos, explicó Otero. Si lo están en otras infraestructuras por el lado de defensa. “No solo son armas. Nosotros hacemos infraestructuras estratégicas que sí pueden ser una oportunidad para Sacyr. Vemos más recorrido por ahí como negocio colateral”, añadió.

“Nuestras posibilidades de inversión ahora son mejores y hay más liquidez en el sistema”

El director de Financiación de Telefónica, David Maroto, es uno de los participantes que enfatizó en la idea de que los volúmenes de financiación ESG se mantienen elevados, pero con un ligero descenso en términos relativos respecto del total. Un entorno macroeconómico diferente y un nivel de inversión promovido antes por unos tipos bajos

hacen ahora que sean menos rentables y eso resta atractivo para el inversor, según Maroto. No obstante, los tipos de interés bajos en Europa y a la baja en Estados Unidos se presentan como algo positivo una vez superada la incertidumbre vista en la primera mitad del año. “Nuestras posibilidades de inversión ahora son mejores y hay más liquidez en el sistema. El cambio de política monetaria en EEUU también mejora el panorama”. El responsable de Telefónica también abordó la evolución de la legislación vinculada a la financiación sostenible. “Vemos ahora cierta fatiga regulatoria a nivel corpora-



David Maroto
Director de Financiación de Telefónica

rativo. Se está corrigiendo porque la simplificación es una prioridad y esperamos que continúe en esta línea”, comentó el director de Financiación de Telefónica. Maroto destacó que sí tendría que existir un pequeño ahorro teórico a la hora de financiarse a través de emisiones con criterios ESG. “Hay una mayor demanda que proporciona firmeza en los libros al ver más inversores. Si miras las emisiones sostenibles en el mercado secundario suelen ser más estables por la tipología del inversor de estos productos que suelen ser más de *buy and hold* ante los periodos de incertidumbre”, explicó.

“La defensa detraerá las inversiones mientras los ‘datacenter’ tienen un gran futuro”

El presidente del Observatorio español de la Financiación Sostenible, Julián Romero, opinó que la prima de emisión verde ha estado entre 1 y 5 puntos básicos y que, probablemente, estemos ahora en la parte baja de menor prima por dos razones. “Hay muchos emisores que solo buscan financiación verde. Eso dificulta saber de cuánto es la prima porque no hay otra

referencia. Y luego está en que el número de nuevos emisores ha bajado, lo que también afecta al mercado porque la prima sube si hay un nuevo emisor y luego se va regularizando”, explicó Romero. A juicio del experto, esto provoca que todavía exista prima pero que esté en el rango bajo anteriormente mencionado. Por otra parte, está el marco europeo de bonos verdes que también estaría dando un *plus* que eleva estas primas. El impulso del gasto de los países en defensa afectará al mercado ESG, según Romero. “En la medida en la que la defensa sea prioritaria, detraerá las inversiones”, explicó el presidente del Observa-



Julián Romero
Presidente del Observatorio español de la Financiación Sostenible

torio español de la Financiación Sostenible. El aspecto positivo lo sitúa en los centros de procesamiento de datos (*datacenter*) que requerirán grandes inversiones en energía e infraestructuras en todo el mundo. “Tiene una gran necesidad de inversiones y un gran futuro”, apuntó Romero. El capital privado cobra ahora mayor peso dentro del pilar inversor en España. “En el mundo anglosajón lleva años siendo así. Sin duda, es un elemento dinamizador y suele ser un inversor muy sofisticado que permitirá también mayor innovación”, considera el presidente del Observatorio español de la Financiación Sostenible.

Asimismo, el mercado ha crecido más allá de las emisiones de bonos con criterios de sostenibilidad a un volumen elevado. Ahora también se busca financiación ESG por otras vías como pueden ser los avales o el *factoring*.

Las empresas que buscan capital con el que financiar sus proyectos verdes o con aspectos sociales son conscientes que de que entorno actual ha cambiado. La geopolítica y el avance de las tecnologías, principalmente de la IA, han cambiado las dinámicas. Los esfuerzos en defensa de muchos países están derivando la inversión a proyectos que no cumplen con la taxonomía ESG. Con todo, hay inversores que seguirán centrados en la financiación de proyectos medioambientales o sociales que garantizarán la demanda en esta línea. Por otra parte, el desarrollo de los *datacenter* para impulsar la IA requerirá más energía. Y más energía implica mayor inversión en la generación de la misma y en más infraestructura: dos ramas que darán continuidad a aumentar el valor tangible en sostenibilidad, según los expertos.

Ahora, el capital riesgo se posiciona como un actor decisivo en el ecosistema de la financiación sostenible. Con una inversión que crece en España gracias a la mayor estabilidad y certidumbre, el *private equity* ofrece dinamismo, innovación y sofisticación al mercado y un pilar estructural del desarrollo económico global en los próximos años.

V FORO ESG [elEconomista.es](#)

Las firmas esperan que el cambio regulatorio ayude a afianzar el interés

Consideran que facilitará una mejor comprensión de los conceptos de la sostenibilidad

Ángel Alonso MADRID.

La llegada de Donald Trump a la Casa Blanca despertó el temor a una ruptura global con el compromiso de instituciones y empresas con la sostenibilidad, al identificarse con determinadas corrientes ideológicas. Sin embargo, a lo largo del año se ha podido comprobar que no ha mermado significativamente el interés de los inversores institucionales, debido al beneficio que encuentran en prevenir las consecuencias económicas del cambio climático y la posibilidad de acceder a financiación de manera preferente.

Donde sí ha tenido un impacto es en el cambio de perspectiva de Europa ante los desafíos del nuevo orden global, donde la transición energética y la digitalización no han dejado de ser prioridades, pero han de alinearse con las nuevas necesidades de defensa y seguridad. En este sentido, la simplificación de la normativa que regula la informa-

PwC asegura que la normativa europea está sirviendo de inspiración para otros países

ción no financiera que deben reportar las compañías y la relativa a la nomenclatura y diseño de los productos financieros se han convertido en una prioridad de Bruselas.

Las firmas de inversión y las consultoras consideran que estas medidas servirán para facilitar al inversor minorista la comprensión de la temática de la sostenibilidad, que sigue siendo un eje central de la política de Europa.

Pablo Bascones, socio responsable de Sostenibilidad y Cambio Climático de PwC, señaló durante su intervención en la mesa de debate *Regulación ESG: Avances y retos*

para los fondos sostenibles, dentro del V Foro ESG de [elEconomista.es](#), que esta simplificación, no obstante, no significa un paso atrás en el objetivo europeo de alcanzar la neutralidad climática para el año 2050, de cero emisiones netas de gases de efecto invernadero. "Europa se había vuelto loca con la normativa y era necesario regular con sentido. Escucho a muchos agoreros decir que la regulación desaparece, pero no es así. Y Europa no está sola. Aunque en algunos estados de Estados Unidos se está desregulando, en otros como California se está incrementando la normativa en materia de sostenibilidad y en regiones como Asia y Latinoamérica nos están copiando. Países como China, India, Brasil, Sri Lanka o Zambia están implementando los estándares para el reporting de la sostenibilidad", explicó.

Los cambios regulatorios afectan la directiva CSRD, sobre informes de sostenibilidad corporativa, y al

Las gestoras piden que la legislación ESG que afecta a empresas y fondos esté alineada

reglamento SFDR, sobre divulgación de finanzas sostenibles, que cambian la clasificación de los fondos y planes de pensiones entre artículo 6, 8 y 9, en función de su grado de compromiso con la sostenibilidad, por otra nomenclatura más comprensible como productos sostenibles, en transición o que siguen criterios ESG.

A juicio de Tomás Conde, director de ESG en NWorld y asesor de ESG en Aeri, la asociación española para las relaciones con inversores, la SFDR ha sido una "norma grotesca" y un "despropósito". "Se han cometido atrocidades regula-

torias" pero con el cambio normativo "podemos llegar a una situación positiva para la financiación sostenible".

Conde recordó que la normativa no facilitaba la comunicación con los inversores minoristas sobre sus preferencias en estos temas, por lo que pidió una relajación de la regulación. "Los datos que proporcionan las compañías no sirven para modelizar, teniendo en cuenta que el futuro pasa por implicar a las pymes. Y tenemos todavía demasiados modelos estándar que impiden realizar una comparativa entre las compañías", subrayó.

En este sentido, Jorge Urriza, responsable de Sostenibilidad y ESG de Ibercaja Gestión, aseguró la conveniencia de cambiar la nomenclatura de los productos de inversión para facilitar la distribución de los productos financieros sostenibles entre los inversores minoristas, los que menos conocimiento suelen tener sobre estos temas. "Queremos



De izda. a dcha.: Tomás Conde (NWorld), Jaime Vázquez (Renta 4 Gestora), Jorge Urriza (Ibercaja Gestión), Pablo Bascones (PwC) y María Domínguez ('elEconomista.es') A. MARTÍN



mejorar pero sin perder todo lo que se ha hecho durante los últimos años. La clasificación por artículo 8 y 9 es negativa para la distribución de fondos de inversión, pero el cambio tienen que realizarse de manera ordenada para que sea útil", aseveró Urriaza, quien recordó la incoherencia en la que viven las firmas de inversión al convivir normativas divergentes: el reglamento SFDR, que incluso con los cambios normativos obligará a clasificar los productos financieros según criterios de sostenibilidad, y la directiva CSRD, de la que todavía no se sabe el alcance que tendrá para las compañías medianas y pequeñas y no cotizadas.

"No sabemos qué van a reportar las empresas, pero a los inversores nos van a poner unas reglas de juego previamente a que tengamos ese marco de *reporting* cerrado para las empresas", afirmó el responsable de Sostenibilidad y ESG Ibercaja Gestión. Razonó por la que aseguró que "mejor que los pasos hacia adelante sean en el orden correcto para que acaben teniendo sentido, sean entendibles por parte de los inversores y no tengamos que cambiar la normativa en el futuro" desde la perspectiva de la distribución de los fondos de inversión.

Jaime Vázquez, gestor de carteras y analista de inversiones de Renta 4 Gestora, recordó que el cambio de nomenclatura para los productos será "más amigable" para el inversor. "Le dices a alguien que un

Ibercaja Gestión valora los cambios pero "de manera ordenada" para que tengan sentido

fondo es artículo 8 y no entiende nada", recalcó.

Vázquez valoró que se eliminen ciertas incongruencias entre la normativa que afecta al *reporting* de las compañías en materia de sostenibilidad y la que afecta a la clasificación de los productos, y consideró positivamente que los asesores financieros dejen de estar afectados por el reglamento porque la directiva MiFID ya les obliga a estar actualizados. "Su labor consiste en estar cerca del cliente para que comprendan estos conceptos", aseguró.

Sobre la supuesta pérdida de interés de los inversores por el trasvase de patrimonio que se ha producido entre fondos de inversión de artículo 8 y 9, los expertos explicaron que se debe más al cambio realizado por las gestoras para cumplir con la normativa, después de la primera oleada de lanzamiento de productos que pretendían ser los más verdes. "No es que haya salido dinero de los fondos artículo 9, sino que las firmas han cambiado muchos productos a artículo 8 para no ser acusadas de *greenwashing*", apuntó Vázquez.

"Tenemos que ser conscientes de que vamos a tener mucha más normativa ESG"

Europa está en proceso de simplificar su normativa sobre sostenibilidad, pero eso no implica que la legislación sobre este tema vaya a desaparecer ni que esa simplificación implique una menor carga legislativa para las empresas y firmas de inversión. Así de contundente se mostró Pablo Bascones, socio responsable de Sostenibili-

"Queremos mejorar la normativa, pero sin perder todo lo bueno que hemos conseguido"

La simplificación normativa siempre ha sido una de las principales peticiones de las firmas de inversión, que se encontraban con el problema de hacer comprensibles al inversor minorista muchos indicadores que la propia regulación complicaba, al no estar clarificado incluso el *reporting* que las compañías deben realizar sobre sus datos

"No se invierte por filantropía en sostenibilidad, sino por los beneficios y el riesgo climático"

Aunque a la hora de valorar la inversión en fondos con un objetivo concreto de sostenibilidad se puede creer que se realiza con un propósito altruista, nada más lejos de la realidad. Jaime Vázquez, gestor de carteras y analista de inversión de Renta 4 Gestora, incidió en el hecho de que los inversores esperan una rentabilidad. "Las grandes

"Las cifras de financiación en sostenibilidad no avalan la supuesta ola anti-ESG"

La llegada de Donald Trump a la Casa Blanca creó la expectativa de que las inversiones con criterio de sostenibilidad habían llegado a su fin, o que por lo menos se reducirían de manera considerable. Pero nada más lejos de la realidad a tenor de los flujos de inversión hacia proyectos ESG en regiones como la asiática, que ha compensando la caída en EEUU, y en Europa, donde se han reducido

dad y Cambio Climático de la consultora PwC, quien subrayó el hecho de que para Europa la sostenibilidad sigue siendo un eje central de la política comunitaria, dentro de su objetivo de transición energética hacia una economía verde, al igual que la digitalización.

"Mucha normativa que tienen que implementar las empresas todavía no se ha aprobado formalmente porque está en proceso de revisión, como ocurre con la relativa sobre el *reporting* que deben realizar las compañías sobre información de sostenibilidad. Se están reduciendo umbrales de aplicación, y también el número de in-

de sostenibilidad, ni alineada dicha información con la clasificación de los productos de inversión.

Razón por la que Jorge Urriaza, responsable de Sostenibilidad y ESG de Ibercaja Gestión, subrayó la necesidad de mejorar la normativa, pero "sin perder todo el esfuerzo que hemos hecho" en los últimos años para evitar más cambios en el futuro.

"Todavía no se ha cerrado la directiva CSRD, por lo que no sabemos qué van a tener que reportar las compañías, por lo que puede ocurrir que tengamos que rebobinar y cambiar la regulación desde la perspectiva de los fondos de in-

aseguradoras y fondos de pensiones no invierten en ESG por filantropía, sino porque consideran los riesgos climáticos y sociales y el beneficio", señaló. Y pese a que en un primer momento los flujos hacia productos de inversión calificados como *verdes* se vio más influida por valores y ética, y por el boom del momento, "ahora se mueve por una demanda más madura y por lo que aporta a la cartera en gestión de riesgos".

Vázquez quitó importancia al ruido político procedente de Estados Unidos, donde se percibe un movimiento más claramente negacionista impulsado por la pola-

los flujos hacia los productos considerados más verdes, los del Artículo 9, pero por el temor de las gestoras a que les acusaran de realizar *greenwashing*. "El 40% del volumen patrimonial de los fondos de inversión españoles está gestionado con criterios ESG", apuntó Tomás Conde, director de ESG en NWorld y asesor de sostenibilidad de Aeri, quien justificó este dato en el hecho de que "los inversores quieren rentabilidad, seguridad y que su dinero tenga un impacto", y vaticinó que los próximos años "lo normal será que todos los fondos se gestionen con estos criterios".

Pero no son solo los inversores minoristas, sino los instituciona-



Pablo Bascones
Socio responsable de Sostenibilidad y Cambio Climático de PwC



Jorge Urriaza
Responsable de Sostenibilidad y ESG de Ibercaja Gestión



Jaime Vázquez
Gestor de carteras y analista de inversión de Renta 4 Gestora



Tomás Conde
Director de ESG en NWorld y asesor de ESG de Aeri

dicadores, al igual que los estándares de estos informes y concediendo mayor tiempo para la aplicación de la norma", explicó Bascones, quien aseguró que lo ideal habría sido tener unos estándares todavía más simplificados, pero que abarcaran a más empresas y que las pymes entre 250 y 2.000 empleados tuvieran solo 20 métricas que la banca necesita para evaluar la conveniencia a la hora de conceder financiación.

Pero el responsable de PwC advirtió de que "hay que ser conscientes de que habrá más regulación que en 2020, aunque menos de la inicialmente prevista".

versión" para ajustarla posteriormente.

De hecho, es lo que ha ocurrido hasta el momento, donde las firmas estaban obligadas a cumplir con la cobertura de una serie de indicadores que incluso el regulador sabía en algunos casos que era muy complicado de analizar precisamente por la falta de datos.

"La simplificación es un paso adelante y lo sería más si nos quedaríamos solo con 25 indicadores robustos, que fuesen comparables y globales", aseguró Urriaza, quien recordó que "la taxonomía no significa lo mismo que la inversión sostenible".

rización política, de lo que ocurre en Europa, donde los grandes inversores institucionales están comprometidos con una tendencia estructural, en el objetivo de lograr una economía más sostenible y descarbonizada.

Para el analista de Renta 4 Gestora, el sistema regulatorio que ha estado en vigor hasta ahora ha sido "muy complejo y costoso para las gestoras", por lo que pidió que se establezcan "menos normas, pero más claras, para facilitar una mayor adherencia de los inversores que permita llevar más dinero hacia los objetivos de transición energética".

les los que buscan este tipo de inversiones sostenibles, por un lado porque les permite reducir el riesgo en balance y por otro porque quieren ser partes elegibles en licitaciones.

"Las cifras de financiación siguen creciendo y no avalan la supuesta ola anti ESG. Sigue habiendo incentivos en el mercado para ser sostenible. Las compañías quieren ser elegibles y no hay nadie que esté dando marcha atrás", aseguró durante su intervención, aunque reconoció la necesidad de mejorar la normativa, sobre todo en lo referente a indicadores porque "lo que no se mide no se gestiona y si no se comunica, no existe".



V FORO ESG elEconomista.es

Las empresas reivindican igualar lo social en importancia a lo medioambiental

Destacan la importancia de conocer la trazabilidad de toda la cadena de suministro del producto

C. Simón MADRID.

Hace años ya que todas las empresas, cotizadas o no, tienen que asumir ciertos estándares a la hora de desarrollar, ejecutar pero también reportar y auditar todo lo que hacen en materia de ESG. Sin embargo, cada sector es un mundo y, dentro del mismo, cada compañía tiene sus complejidades. Lo que sí tienen en común todas es la percepción de que queda mucho camino por delante en dos materias distintas: por un lado, en la trazabilidad de toda la cadena de suministro y, por otra, en la simplificación (que no reducción) de la normativa.

Entre los retos a los que se enfrentan todos los sectores por igual también destaca la competitividad ya que la regulación solo iguala las normas a nivel europeo, pero no frente a los actores globales que, en muchos casos, tienen marcos legales mucho más laxos que les permiten ser más competitivos por precio que los europeos, con lo que se pide a las administraciones que esto se tenga en cuenta. El tono general ha sido el de un camino en el que en España ya se lleva pasos dados pero que todavía hay que afinar de forma que para las compañías no sea un problema añadido y sí una nueva vía de creación



de valor para la sociedad en la que operan. Asimismo, han reivindicado que el ESG no se quede solo en la E de sostenibilidad ambiental y que también lo social, sobre todo, y la gobernanza tengan su lugar.

Las compañías analizan cómo

han aterrizado los aspectos medioambientales, sociales y de buen gobierno al día a día buscando el equilibrio entre el cumplimiento estricto de la normativa regulatoria y las particularidades de cada compañía con respecto a sus sta-

keholders en cada uno de sus mercados.

Esta mesa, moderada por Isabel Blanco, jefa de redacción de *elEconomista.es*, contó con la participación de Edith Guedella, gerente de Sostenibilidad en Construc-

ción de Acciona; Ana Bosch, directora del departamento Jurídico y responsable de ESG de Farmindustria; Juan Pablo Pérez, Vice President ESG de Matrix Renewables y Ernesto Barceló, Chief ESG Officer de Gestamp.

“Con la economía circular seremos proveedores de nuestros proveedores de materias primas”

La historia de Gestamp se remonta a hace 27 años en un contexto de dar servicio a una industria, la automovilística, que siempre ha estado en el ojo del huracán en lo que respecta a la regulación ESG. La normativa examina mucho la sostenibilidad del uso del vehículo, pero también hay que analizar su fabricación. “Hay muchos procesos que hacemos, como la reutilización de aluminio o la gestión de los residuos, que ya se hacían. Ahora gracias al ESG le damos forma y tenemos manera de reportarlo lo que nos permite poner en valor lo que siempre se ha hecho y lo que espera la sociedad de nosotros”, comentó Ernesto Barceló, Chief ESG Officer de Gestamp.

Para las empresas de fabricación de automóviles, el 90% de la huella de carbono tiene que ver con el uso de los materiales y solo el 10% de la energía utilizada en los procesos. “Hay que buscar opciones para emitir menos gases de la utilización de acero y aluminio, pero eso tendrá otro precio”, señaló Barceló. “Utilizar la circularidad como palanca para la reutilización de materias primas ya generadas será la clave y ahí nos convertiremos incluso en proveedores de nuestros proveedores con los que tenemos que tratar”, agregó. “Al final tenemos un número muy reducido de clientes, que son las automovilísticas, pero también hay un número



Ernesto Barceló
Chief ESG Officer de Gestamp

ro más reducido aún de productos de acero y aluminio”, explicó Barceló.

Con respecto a la rama social y de gobernanza, Gestamp, como compañía cotizada, ya tiene una regulación exigente, con más de 40.000 trabajadores en 24 países. “Para esto es clave definir en cada lugar políticas equivalentes, aunque no idénticas porque cada país tiene sus peculiaridades”, apuntó Barceló. “Se trata de ganarse la confianza de las personas, haciendo una buena gestión del dato con un sistema de control de la información no financiera que trasladamos al mercado”, sigue. “La gran dificultad es hacerlo de la manera más lógica y sin complicar la vida a las personas que trabajan con nosotros”, concluyó. Fuera de lo que son los límites de la compañía, “fomentamos también la educación vial y la mejora de la seguridad en las

carreteras no solo con el uso cada vez de materiales y sistemas de seguridad más avanzados sino con educación en seguridad vial”, recordó el directivo.

Las nuevas normativas no solo llevan a Gestamp a aplicarlas dentro de sus fábricas, con el uso de unos materiales u otros, la gestión eficiente de los residuos y el control del consumo energético sino que también traspasan algunas prácticas a los siguientes eslabones de la cadena de producción de un automóvil. Un ejemplo claro de esto está en la llamada nube de información, que es una especie de etiquetado digital para cada una de las piezas que fabrican para los coches que van a acompañar al vehículo durante toda su vida útil con su información y detalles, que puede consultar desde el mecánico que la vaya a reparar al conductor del coche donde esté ensamblada la pieza en cuestión.



“Hay una persona en el consejo de administración exclusivamente dedicada a cuidar la sostenibilidad”

Para una compañía como Matrix Renewables que ya nació con un objetivo y un negocio alineado al 100% con una producción de energía sostenible, cumplir con los parámetros ESG es fácil. “Nuestro fundador es un fondo de inversión artículo 9, con lo que a nosotros nos viene todo esto de serie”, afirma Juan Pablo Pérez, Vice President ESG de la utility. “En el propio consejo de administración hay una persona que está exclusivamente dedicada a cuidar estos aspectos, que hace un seguimiento semanal de todo y eso lleva a la empresa a hacer las cosas de una determinada forma porque, además,

pensamos que crea valor y dan los números”, agregó Pérez. “No somos reactivos: no estamos esperando a que haya una norma u otra para seguirla, sino que nos anticipamos”, afirmó.

Para Pérez, dentro de la ESG, “la E siempre ha tenido un peso predominante, siendo la S el primo pequeño y eso tiene que cambiar”. “El ESG como término es muy manido y parece que vale para cualquier cosa puesto que el origen es la E pero con unos planteamientos equivocados por los que se ha desequilibrado la balanza”, se lamentó el experto. La parte social ha sido minusvalorada, aunque no por todas



Juan Pablo Pérez
Vice President ESG
en Matrix Renewables

las empresas. “El mandato que tenemos nosotros es invertir en países donde la legislación ambiental esté totalmente desarrollada y ahí concentramos todas las acciones en la parte social, a través de la educación, la formación y los proyectos singulares que creamos en cada lugar”, explicó. Educación, comentó, a través de los institutos y colegios de educación primaria de esos lugares. “Formación de personas pertenecientes a las sociedades donde nos establecemos y proyectos como los creados para divulgar nuestros conocimientos o realizar actividades particulares”, expuso Pérez.

“Para nosotros es muy importante gestionar bien la trazabilidad de la cadena de suministro ya que nuestros proveedores de equipos están en Asia y hay que hacer una auditoría desde el principio de forma que podamos garantizar que

cumplimos nuestros propios parámetros”, indicó. “Ahora las baterías, los inversores y los transformadores los importamos, pero a veces encontramos una gran resistencia a esa auditoría”, advirtió Pérez, quien comentó también que muchas de estas empresas de fabricación de baterías tienen problemas para exponer de forma clara de dónde obtienen todas las materias y las piezas que requieren para sus productos, no pudiendo garantizar, por tanto, que se respetan todos los derechos humanos y laborales mundialmente aceptados en la extracción, por ejemplo, de minerales como el cobalto, presente en algunas zonas de África.

Por la parte de la energía, “el 70% de la generación que producimos la vendemos a través de PPAs (contratos privados con otras empresas), y nos exigen esa trazabilidad”, concluyó.

“El sector ‘farma’ intenta ir más allá del cumplimiento de la norma por el valor reputacional que agrega”

Farmaindustria, como asociación mayoritaria en España de empresas farmacéuticas, compilan las experiencias y los datos de una gran parte de un sector que, como cualquier otro, se ha tenido que adaptar al compromiso y normativa vigente en temas de sostenibilidad y, sobre todo, economía circular, aunque variando en función del origen de la empresa y el tamaño. “En el sector se intenta ir más allá del cumplimiento de la normativa por el valor reputacional que agrega”, explicó Ana Bosch, directora del departamento Jurídico y responsable de ESG de la patronal.

Farmaindustria, desde el año pasado, realiza anualmente una encuesta a sus asociados (la primera en esta industria) para conocer el estado general del sector. “Los resultados son muy positivos y aportan datos como un ahorro de 1.700 toneladas de material al año gracias a la economía circular, un 50% de compañías que utilizan materiales reciclados, un 80% de ellas tiene compromisos y estrategias de economía circular, más de 500 proyectos, 59 millones de medicamentos y un 62% de empresas con objetivos claros de descarbonización. El 80% de ellas tiene como objetivo llegar a ser neutra en carbono (net zero) en 2040,



Ana Bosch
Directora de Departamento
Jurídico y responsable de ESG
de Farmaindustria

que es 10 años antes de lo que marca la normativa a nivel internacional. Todas las empresas del sector están cambiando sus flotas de vehículos hacia los híbridos o enchufables. Se están financiando incluso puntos de recarga para los automóviles particulares de los empleados... Sin embargo, hay que tener en cuenta que los precios en este sector están determinados por el Ministerio con lo que todas estas cargas no pueden repercutirse al usuario final”, puntualizó.

En el aspecto social, no hay dudas de la labor que hace el sector ya que “los fármacos van directamente a mejorar la vida de la gente, aumentando la esperanza de vida y erradicando enfermedades mortales. “A nivel laboral, el sector contribuye con 56.000 empleos directos a la economía, que además son mayoritariamente diversos, indefinidos, cualificados y estables”, aportó Bosch.

El principal reto, no obstante, que encuentran desde la patronal es precisamente la alta exigencia que algunas normativas tienen y, sobre todo, el hecho de que estas no se dispongan sobre el principio de “quien contamina lo paga” puesto que hay ocasiones en las que el mismo hecho punible es provocado por más actores y no solo por uno, como está pasando, explicó la experta, con la contaminación del agua por parte de las empresas cosméticas.

“La normativa de ESG a nivel europeo tiene que tener en cuenta que se está perdiendo competitividad frente a las compañías de otras regiones con las que se está compitiendo por precio pero con unas condiciones mucho más exigentes que las que se le piden a otras multinacionales fuera del Viejo Continente, donde no se respetan algunos derechos sociales y medioambientales”, concluyó.

“Hemos modificado nuestros estatutos para incluir la función social y el impacto ambiental”

Acciona es una compañía que probablemente vaya varios pasos por delante en cualquier aspecto de la materia ESG que el resto por varios motivos, empezando porque gran parte de su negocio está ligado a la construcción de proyectos sostenibles en materia energética y de servicios. También por su tamaño y por ser cotizada ha tenido que reportar al regulador con mucho más detalle que otros grupos en estos últimos años. Edith Guedella, su gerente de Sostenibilidad en Construcción, señala que llevan desde 2010 trabajando sobre un plan director, “aunque la mayor integración se da en los últimos años” y que incluso han modificado sus

estatutos “para introducir la función social y el impacto positivo ambiental como un fundamento de la empresa, además de integrarlo dentro del departamento financiero, lo que facilita el reporte y la adecuación a la norma”. “La estrategia general de la compañía luego cae a cada uno de los proyectos para alinearlos con la taxonomía y los indicadores de impacto que manejamos”, agregó.

Dentro de la parte ambiental, Acciona se marca sus propios parámetros para evaluar todo el proyecto, como valorizar el 70% de los residuos, hacer un estudio previo que permita a posteriori generar un mayor valor y una menor hue-



Edith Guedella
Gerente de Sostenibilidad en
Construcción de Acciona

lla de carbono. “En la parte social se evalúa cómo afectan los proyectos a las personas que viven ahí, su área de influencia y sus carencias, de forma que cuando el proyecto termine quede un legado positivo”, explicó Guedella, la cual recordó el programa “People”, que realiza actividades de colaboración con ONGs de cada lugar, con los organismos públicos y estableciendo medidas “ad hoc” para cada proyecto, como pueden ser, por ejemplo, algunas formaciones para personas en el contexto de la construcción del hospital de Panamá, formación académica para mujeres en Filipinas, donde hay una alta tasa de paro femenino o para mitigar el impacto de la construcción del metro en Sao Paulo.

Por último, en cuanto a la gobernanza, “como empresa cotizada tenemos adecuarnos a una normativa que implica respetar varios indicadores, comunicar de forma

transparente la información no financiera, algo que hacemos desde hace tiempo”, añadió.

En el caso de Acciona, la estrategia global en su conjunto ligada a las buenas prácticas de sostenibilidad medioambiental, cuidado de lo social y buen gobierno baja por el árbol genealógico del grupo pasando por cada una de las filiales y, en último término, llegando a cada uno de los proyectos a los que se aplica ya incluso desde antes del concurso ya que se estudia también cada una de las posibles obras de antemano antes de acudir a ellas para evaluarlas también en términos de sostenibilidad para adelantarse en el cumplimiento de la normativa que en cada lugar aplique. “El 90% del capex va alineado con la taxonomía del grupo, con unos indicadores de impacto social que marcamos tanto a nivel general como por cada uno de los proyectos”, explicó Guedella.



V FORO ESG elEconomista.es

La CNMV defiende la “simplificación” de la normativa ESG para “mejorar su eficacia”

La UE está en un proceso de revisión de la regulación implantada en los últimos años

F. S. M. MADRID.

Tratar de simplificar la regulación que se ha generado en los últimos años, pero sin perder para nada de vista el objetivo fundamental del ESG, que es tener información adecuada acerca de todo lo relacionado con finanzas sostenibles, y por supuesto ayudar en el proceso de transición hacia una economía más sostenible. Esa diatriba es, a juicio de Víctor Rodríguez Quejido, director general de Política Estratégica y Asuntos Internacionales de la CNMV, a la que se enfrenta el mercado en la actualidad y sobre todo, las áreas más relacionadas con el ESG. Y así lo explicó el directivo al inaugurar el V Foro ESG de elEconomista.es, titulado *Sostenibilidad: superando obstáculos, creando futuro*.

Rodríguez Quejido enfatizó en su intervención en la necesidad de simplificar el reglamento SFDR de Información para el Trabajo Financiero porque ha supuesto una carga muy significativa para las entidades y “la idea es que la información que se dé sea más inteligible y sirva más para

proteger al inversor que si se da una información demasiado compleja que no se entienda. El inversor debe entender esa información y desde ahí será más fácil también luchar contra el *greenwashing*”.

Una de las propuestas a las que hizo alusión Rodríguez Quejido fue la

“La idea es que la información que se dé sea más inteligible y proteja más al inversor”

de reducir el número de empresas obligadas a dar información sobre sostenibilidad en aproximadamente un 70%. Una medida que no implicaría dejar sin información de las empresas al inversor, sino que obligaría a las firmas más grandes a que tengan que dar esa información y “que las más pequeñas o las que quedan fuera del alcance, se puedan ir incorporando voluntariamente”.



Víctor Rodríguez Quejido (CNMV). ALBERTO MARTÍN

Desde la CNMV defienden la simplificación de la regulación pero siempre calibrando bien los cambios, sin perder de vista el objetivo fundamental, que es tener información adecuada sobre sostenibilidad y que los inversores conozcan bien lo que hacen las empresas en las que están invirtiendo, y al final se pueda también cooperar en el objetivo final el de transicionar hacia una economía más sostenible. “Debe mantenerse totalmente ese objetivo, pero creo que con la simplificación puede incluso ayudar a conseguirlo de una forma más eficaz”, indicó Rodríguez Quejido. La idea sería “tratar no de desregular, sino de simplificar para me-

“Hay que introducir el factor de competitividad en la ecuación del ESG”

jorar la eficacia de esta normativa y nunca perdiendo de vista el objetivo”, añadió.

Además, Europa debe preocuparse por su competitividad. “Está muy bien ser la región que mejor regula, pero también hay que tener en cuenta que nuestras entidades tienen que competir a nivel global. Hay que introducir ese factor de competitividad en toda esta ecuación”, destacó.

ICO: “Vivimos un momento de gran complejidad, pero creemos que constituye una oportunidad”

Blanca Navarro, directora de Estrategia y Sostenibilidad del ICO, ensalzó el papel de la institución

M. D. MADRID.

Blanca Navarro, directora de Estrategia y Sostenibilidad del ICO (Instituto de Crédito Oficial), fue la encargada de clausurar el V Foro ESG de elEconomista.es, que reunió a los líderes nacionales en sostenibilidad este miércoles en Madrid. Navarro recordó el complejo escenario en el que nos movemos actualmente en el ámbito de la ESG, el famoso acrónimo que alude a los criterios ambientales, sociales y de gobierno corporativo. “Nos encontramos en un momento de enorme complejidad regulatoria. La evolución del marco europeo, el reglamento Omnibus o los distintos ritmos entre Europa y Estados Unidos nos han generado incertidumbre. Pero desde el ICO esto lo contemplamos como una oportunidad”, afirmó.

Una oportunidad, explicó, “para reforzar nuestras capacidades y consolidar nuestro papel como instru-



Blanca Navarro (ICO), durante su intervención.

mento de referencia de la política económica y social española”. Europa trabaja actualmente en su Ley Omnibus, una iniciativa de la Comisión Europea que busca aligerar la carga administrativa de varias normativas clave del Pacto Verde Europeo. Esta simplificación centró buena parte del debate en el V Foro ESG.

Navarro ensalzó el papel del ICO, una entidad de crédito con una larga trayectoria de apoyo al tejido productivo español. La institución pública ha sido pionera en la emisión de bonos sostenibles en Europa. “En 2015 emitimos el mayor bono social del mercado internacional y hemos emitido al menos un bono social cada año”. En 2019, añadió la directora de Estrategia y Sostenibilidad, lanzaron su propio marco de bonos verdes. “Gracias a ello, el ICO se ha consolidado como uno de los principales emisores con un volumen emitido superior a 9.500 millones de euros”, señaló.

El papel de las instituciones públicas es “ayudar a cerrar el gap de financiación, corregir ciertas ineficiencias y canalizar capital hacia proyectos que generen impacto y prosperidad colectiva. En esta línea, el ICO participa actualmente en el Consejo de Finanzas Sostenibles, que coordina las políticas públicas en materia de financiación sostenible”. Dentro de este Consejo, creado por el Gobierno, el ICO lidera un grupo de trabajo que está centrado en definir una lista de actuaciones “que ayude a dirigir la inversión privada hacia proyectos con impacto climático, en el entorno del mecanismo de recuperación y resiliencia dentro de los fondos europeos”, explicó Blanca Navarro.

El plan estratégico 2022-2027 del ICO establece que al menos el 40% de las nuevas operaciones del organismo deben realizarse bajo criterios de sostenibilidad. A cierre 2024, las operaciones sostenibles representaron el 54% del total.

Este compromiso, añadió, se extiende a Axis, gestora de capital riesgo del ICO, con ejemplos como *Fond-ICO Sostenibilidad e Infraestructuras*, un fondo centrado en la participación en proyectos de infraestructura sostenible (transporte, energía, social, servicios) que busquen un impacto positivo.



Repsol cierra una emisión de 750 millones en bonos al 4,2%

Expansión. Madrid

Repsol cerró ayer una emisión de bonos subordinados por un importe total de 750 millones de euros y un cupón anual del 4,197%.

En un comunicado remitido a la CNMV, Repsol explicó que podrá amortizar la totalidad, pero no parte, de esos 750 millones de euros a partir del 19 de noviembre de 2031. Repsol ha realizado esta operación mediante su filial Repsol Europe Finance, que tendrá la opción de diferir los pagos de intereses de los valo-

res, sin que ello suponga un supuesto de incumplimiento, asegura la empresa española.

“El interés así diferido será acumulativo y deberá ser pagado en ciertos supuestos definidos en los términos y condiciones de los valores”, subraya Repsol.

La empresa tiene previsto que el cierre y desembolso de la emisión se realice el próximo 19 de noviembre, sujeto al cumplimiento de las condiciones suspensivas habituales en este tipo de operaciones.

Los valores se colocarán

entre inversores institucionales y está previsto que sean admitidos a cotización en el mercado regulado de la Bolsa de Luxemburgo el 19 de noviembre.

En los nueve primeros meses de 2025, Repsol registró un beneficio neto de 1.177 millones de euros, un 34,3% menos que en el mismo periodo de 2024, impactado por los menores precios del crudo. El resultado neto ajustado fue de 2.173 millones, lo que supuso un 19 % menos que en el mismo periodo del año anterior.



Enagás recibe 285 solicitudes para poder inyectar hidrógeno en la red de gas

El gestor tendrá que asignar ahora una puntuación a las peticiones para darles acceso

Rubén Esteller MADRID.

Enagás ha publicado por primera vez la capacidad de inyección de hidrógeno en el sistema gasista para determinar los volúmenes máximos que pueden incorporarse a la red en condiciones reales de operación.

Los resultados abarcan todas las áreas del sistema gasista y muestran la variabilidad estacional de la capacidad de inyección, permitiendo identificar los puntos de la red con mayor flexibilidad para aceptar hidrógeno. Enagás recalca que estos valores podrán revisarse durante la fase II del proceso de asignación, que se desarrollará hasta el 13 de enero de 2026.

La Circular 2/2025 establece un procedimiento reglado para conectar proyectos de hidrógeno al sistema gasista. La fase I, ya finalizada, consistió en la declaración de intenciones de los promotores ascendiendo a 285 solicitudes (2,4 millones de toneladas solicitadas). En la fase II, que arranca ahora, solo podrán presentar solicitud formal quienes completaron esa primera etapa para asignar unas 230.000 toneladas.

La asignación se realizará conforme a una puntuación objetiva de hasta 10 puntos, que valora criterios como disponer de contrato de conexión, producir gases renovables o bajos en carbono, contar con terrenos en propiedad, tener compromisos de venta o haber sido beneficiario de ayudas públicas. Los proyectos con mayor nota tendrán prioridad hasta agotar la capacidad disponible en cada área.

La publicación de estos resultados representa la primera fotografía operativa del sistema gasista ante la inyección de hidrógeno. Sin embargo, el límite del 2% en volumen y el carácter condicional de la capacidad revelan que España necesita una red dedicada para absorber este hidrógeno renovable.



María Junco, directora general del GTS, y Arturo Gonzalo Aizpuri, consejero delegado de Enagás. EE

Además, la capacidad es asimétrica según el territorio: las áreas próximas a nodos de transporte, almacenamiento o estaciones de compresión muestran mayor flexibilidad, mientras que otras regiones

presentan restricciones técnicas más severas derivadas de los flujos históricos y del tamaño de las redes nacionales.

Los resultados de Enagás GTS refuerzan la necesidad de desplegar

una red específica de transporte de hidrógeno –la futura Hydrogen Backbone–, prevista en el PNIEC y en el plan REPowerEU. La actual infraestructura gasista podrá servir de apoyo en el corto plazo, pero la plena integración del hidrógeno exigirá inversiones en materiales, control de calidad del gas y digitalización de la red.

La publicación de la capacidad condicional supone un avance clave en transparencia y planificación, pero evidencia que el país se encuentra aún en una fase inicial. España dispone ya de un marco técnico y regulatorio para iniciar la conexión de proyectos de hidrógeno, aunque su despliegue a gran escala dependerá del desarrollo de infraestructuras la próxima década.

El Ministerio ha limitado a un 2% el volumen a incorporar en los gasoductos

El límite del 2% en volumen para la inyección de hidrógeno en la red gasista española, establecido por el Ministerio representa una medida de prudencia técnica y de seguridad operativa. Este umbral garantiza que la mezcla de hidrógeno con gas natural no altere las propiedades del gas ni afecte al funcionamiento de los equipos e infraestructuras existentes. Aunque supone un paso inicial en la integración de gases renovables, el 2% es también un reflejo de un sistema diseñado originalmente para gas natural.

¿Incentivos por cargar tu coche eléctrico? En Finlandia ya es posible

- Synergi estrena en Finlandia la primera central virtual EV y un servicio de carga inteligente que recompensa a los conductores por ayudar a estabilizar la red.



Esta medida está a la espera de implantarse en otros territorios.

<https://elperiodicodelaenergia.com/incentivos-por-cargar-tu-coche-electrico-en-finlandia-ya-es-posible/>

Karam El Shenawy

Jueves, 13 noviembre 2025

Synergi ha lanzado en Finlandia el primer servicio de carga inteligente y central virtual para vehículos eléctricos que permite a los usuarios ganar recompensas mientras ayudan a equilibrar la red eléctrica

Si ayer te hablábamos de que en el Reino Unido se está buscando cobrar por cada kilómetro recorrido con tu eléctrico, hoy el tono y la intención son más positivas y, sobre todo, más podrían ser **más beneficiosas tanto para tu bolsillo** como para la percepción o penetración del vehículo eléctrico.

Porque en un momento en el que la electrificación y la transición hacia fuentes renovables requieren nuevas formas de gestionar el consumo eléctrico, la empresa finlandesa Synergi ha dado un paso decisivo para facilitar la integración de los modelos cero emisiones en el sistema energético con un innovador **servicio de carga inteligente y la creación de la primera central eléctrica virtual** (VPP, por sus siglas en inglés) basada en vehículos eléctricos.

Con su app móvil gratuita, ya utilizada por más de 10.000 hogares finlandeses, Synergi **conecta miles de vehículos eléctricos para operar como una gran central virtual que apoya el equilibrio de la red** en tiempo real. Esto significa que los conductores pueden cargar sus vehículos en casa no solo aprovechando las horas en las que la electricidad es más barata, sino también contribuyendo activamente a la estabilidad del sistema eléctrico, recibiendo a cambio incentivos económicos.

Gana dinero con cada carga

A diferencia de las soluciones tradicionales que solo optimizan la carga con base en tarifas horarias, el sistema de Synergi **ajusta dinámicamente la carga de miles de coches en función de la demanda real en la red eléctrica**, pausando o reanudando el proceso para evitar sobrecargas o periodos de baja demanda. Este método maximiza la flexibilidad y eficiencia del consumo energético, alineándose con los retos actuales del abastecimiento renovable y la electrificación masiva.

Los conductores que participan en el programa **reciben incentivos económicos basados en la duración y la cantidad de energía consumida durante la carga**. Este sistema les premia también por mantener sus vehículos conectados más tiempo, aportando flexibilidad a la red. Según Synergi, esta fórmula mejora la experiencia de carga y fomenta que los usuarios conecten sus coches antes y los mantengan enchufados más tiempo, favoreciendo una mayor capacidad de respuesta de la red.

Esta iniciativa es especialmente relevante para un país como Finlandia, donde la adopción de vehículos eléctricos avanza rápidamente y **donde aproximadamente un tercio de la flota nacional de modelos cero emisiones** podría generar una capacidad agregada de alrededor de 280 MW. Esta capacidad equivale a un tercio de la producción neta de la planta nuclear Olkiluoto 1 o al consumo energético de más de 100.000 hogares, un valor considerable que demuestra el potencial de los vehículos como activos para la red.

Cómodo y fácil de emplear

Pero Synergi va más allá de solo la carga de vehículos eléctricos. Su visión consiste en **ampliar pronto este sistema para incluir otros dispositivos domésticos conectados**, tales como sistemas de calefacción, refrigeración y baterías domésticas, lo que permitiría ampliar aún más la flexibilidad de la demanda eléctrica y apoyar a las redes europeas en su adaptación a un futuro menos dependiente de las centrales convencionales.

Uno de los grandes aciertos del servicio es su **diseño centrado en el usuario**. Los propietarios de vehículos simplemente deben conectar sus coches al cargador habitual y establecer en la app el momento en que desean que la carga finalice. **El sistema se encarga automáticamente de ajustar la carga según las condiciones de la red**, garantizando que el proceso no interfiera con la vida diaria del usuario. Estas funcionalidades fueron validadas en un piloto con más de 100 conductores, que reportaron una experiencia de uso mejorada y beneficios tangibles en forma de recompensas por su flexibilidad.

Además, la app Synergi es compatible con **casi todos los fabricantes de vehículos eléctricos**, incluyendo Tesla, BMW, Volkswagen, Volvo, Audi, Hyundai y ŠKODA, entre otras. La conexión se realiza a través de los servicios en la nube del fabricante, lo que elimina la necesidad de equipamientos especiales o instalaciones costosas, facilitando la participación masiva de los usuarios.

Busca expandirse

Este modelo de *virtual power plant* está abriendo camino no solo en Finlandia sino también se perfila como una **solución escalable para Europa** , donde la industria energética se enfrenta al desafío de integrar una capacidad renovable creciente y gestionar un esperado déficit de capacidad durante picos de demanda para 2030. Al incentivar la flexibilidad desde los hogares y vehículos, se podrían **ahorrar miles de millones de euros en inversiones en infraestructura eléctrica**.

El lanzamiento de la central virtual para coches eléctricos y el nuevo servicio de smart charging de Synergi representa un avance importante en la electrificación inteligente, donde los usuarios **pueden ser parte activa de la transición energética mientras obtienen beneficios económicos** , contribuyendo a una red eléctrica más sostenible, eficiente y resiliente.



Los extranjeros cubrirán el grueso de los 2,4 millones de nuevos empleos hasta el 2035

El Consejo Económico y Social prevé un incremento anual del 1,1% de puestos de trabajo

NOEMI NAVAS

Madrid

Los trabajadores inmigrantes serán esenciales para el crecimiento de la economía española en los próximos diez años. Según el informe *Realidad migratoria en España* del Consejo Económico y Social (CES), España precisará de 2,4 millones de empleos de nueva creación de aquí al 2035, un 1,1% más anual, y serán extranjeros quienes, en su mayoría, los ocupen. Es el empuje de la inmigración en la economía, como muestra el informe, que indica que ocho de cada diez personas llegadas a España a lo largo de este siglo se han incorporado a la población activa.

Antón Costas, presidente del CES, que presentó ayer el informe con la ministra de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones, Elma Saiz, señaló a este respecto que, dada la contracción de la población española y el incremento de la inmigración, es una “predicción razonable” apuntar a que cubrirán el grueso de los puestos, pero que el monto definitivo dependerá de la reducción de la tasa de natalidad en España.

Durante los últimos siete años, la población activa española ha disminuido en 55.600 personas, mientras que la de origen migrante ha aumentado en 1.939.900 personas. Esta tendencia ha llevado a que la población de origen migrante sea la “protagonista del dinamismo del empleo en los últimos años”, ocupando el 67,3% de los 2,3 millones de empleos netos

creados en ese periodo, según el informe. En esta misma línea, se espera que su contribución siga siendo central hasta el 2035.

Pero la integración laboral de los migrantes, según apunta el CES, enfrenta varias debilidades significativas. En concreto, se concentran en ocupaciones con menores requisitos y especialización, con participación baja en puestos directivos. Las condiciones salariales son más desfavorables, situándose en la parte baja de la tabla de salarios medios y en

ocupaciones peor remuneradas.

Otro desafío importante es la sobrecualificación, es decir, cuando el nivel de cualificación formal excede los requisitos del puesto de trabajo. España presenta la tasa más elevada de sobrecualificación de la UE entre las personas trabajadoras extranjeras. Cerca de un tercio de los trabajadores extranjeros están sobrecualificados, lo cual se ve agravado por las “barreras administrativas a la homologación y equivalencia de titulaciones y al reconocimiento de

cualificaciones, competencias (incluidas las no formales) y experiencia”, afirma el informe. Aun así, la ministra destacó que el empleo extranjero en ocupaciones altamente cualificadas ha aumentado un 30% desde el 2019. El CES considera fundamental agilizar las homologaciones de títulos de formación de las personas extranjeras en España, ya que estas barreras las expone en mayor medida a la sobrecualificación, lo que supone “un despilfarro de talento y potencial productivo”.●



KIKO HUESCA / EFE

La ministra de Inclusión y Seguridad Social, Elma Saiz, con el presidente del CES, Antón Costas



LA OTRA BALANZA FISCAL

Madrid paga 52.000 millones en sueldos que tributan en otras CC.AA.

- Las empresas afincadas en la región pagan la nómina a dos millones de no residentes y una tercera parte de los salarios que abonan revierten fuera
- Cataluña sale ganando en esta balanza fiscal, que le reporta 2.400 millones

BRUNO PÉREZ
MADRID



Entre la extensa lista de magnitudes y métricas que la Generalitat de Cataluña, los analistas e institutos de análisis de corte más nacionalista y las instituciones que denuncian la existencia de un déficit fiscal catalán han enarbolado en los últimos años para acreditar el supuesto maltrato financiero a la comunidad y sostener la necesidad de un nuevo sistema que resolviera ese presunto problema de infrananciación hay una, y no irrelevante ni por magnitud ni por importancia, que no han tenido en consideración.

Se trata de la estadística oficial de la Agencia Tributaria que pone en relación los salarios que pagan las empresas radicadas en una comunidad autónoma y las nóminas que perciben los asalariados residentes en ese mismo territorio. Una suerte de balanza fiscal de los rendimientos salariales, que el organismo dependiente del Ministerio de Hacienda actualiza todos los años y que sistemáticamente desde el año 2017 resulta favorable a Cataluña, que según el último dato disponible difundido ayer recibió en el año 2024 en forma de sueldos en torno a 2.400 millones de euros más de lo que pagaron sus empresas.

Ese saldo favorable está lejos de ser inocuo en términos de financiación, ya que otorga a Cataluña una capacidad fiscal vía salarios cobrados superior a la que le correspondería por el potencial de pagar sueldos de su tejido empresarial con rendimientos millonarios para las arcas autonómicas.

En España el gran pagador de nóminas es la Comunidad de Madrid. La foto que ofrece el informe 'Mercado de Trabajo y Pensiones en Fuentes Tributarias' correspondiente al ejercicio de 2024, difundido ayer por la Agencia Tributaria, revela que las empresas radicadas en la región capitalina abonaron ese año 162.671 millones de euros en sueldos, lo que supone cerca

de una tercera parte del total de nóminas que se pagaron en España, siendo Cataluña la segunda comunidad que más nóminas pagó con 103.903 millones de euros.

Lo más llamativo es que, al contrario de lo que sucede en Cataluña, cerca de una tercera parte de los sueldos que pagaron las empresas con sede en la Comunidad de Madrid revirtieron en otros territorios. Hablamos, en concreto, de 51.748 millones de euros en nóminas que salieron de la región con destino a más de dos millones de contribuyentes residentes en otras comunidades autónomas y que, por tanto, tributaron por sus rendimientos salariales en otros territorios, alimentando las arcas de otras autonomías.

El 'efecto capitalidad'

Los datos difundidos a través de este informe ofrecen una nueva perspectiva sobre cuestiones como la supuesta falta de solidaridad interterritorial de la Comunidad de Madrid, por sus políticas de bajadas de impuestos; o el denominado 'efecto capitalidad', a partir del cual algunos analistas y dirigentes políticos entienden que la región capitalina obtiene unos importantes rendimientos fiscales extra por el mero hecho de ser la capital y acoger la mayor parte del aparato administrativo del Estado.

El informe de la Agencia Tributaria revela que, en efecto, la Comunidad de Madrid centraliza una cuarta parte de las nóminas que paga el sector público y que ello supone que cerca de 7.000

Una de cada tres nóminas que pagan las empresas radicadas en Madrid alimentan los ingresos por IRPF de otras autonomías

Cataluña tenía una balanza salarial deficitaria hasta el 'procés'; desde 2017 percibe más rentas del trabajo de las que pagan sus empresas



Un operario trabaja en un centro logístico de clasificación // EP

Evolución de la balanza salarial de Madrid y Cataluña

En millones de euros

	Madrid	Cataluña
2016	-35.050	-364
2017	-35.622	676
2018	-39.034	1.082
2019	-39.630	1.745
2020	-39.172	2.083
2021	-41.408	1.995
2022	-44.913	2.106
2023	-48.348	2.100
2024	-51.748	2.403

Cobertura salarios en las Comunidades Autónomas por empresas residentes

Cifras en porcentaje

Madrid	147
Cantabria	111
Cataluña	98
Baleares	96
C. Valenciana	89
Galicia	88
Murcia	85
La Rioja	85
Aragón	84
Asturias	80
Canarias	78
Andalucía	77
Extremadura	77
Castilla y León	71
Castilla-LM	66

Fuente: Agencia Tributaria. Mercado de Trabajo y Pensiones en Fuentes Tributarias

ABC

millones en retenciones se aplican a nóminas de residentes en la región frente a los algo menos de 4.000 millones de Cataluña, la segunda.

Ese ingreso que se podría denominar extra se ve, sin embargo, más que compensado por los cerca de 10.000 millones de euros en retenciones de nóminas que pierde por los salarios abonados por empresas ubicadas en la Comunidad de Madrid a asalariados que residen en otras autonomías.

Ese flujo de salida de salarios y saldos fiscales asociados que sale a borbotones de las empresas con sede en la Comunidad de Madrid se reparte por todo el territorio, si bien en términos cuantitativos tiene como principal beneficiaria a Andalucía. Los datos oficiales de Hacienda revelan que hay más de 700.000 asalariados residentes en Andalucía que reciben su sueldo de empresas de otras regiones con una balanza salarial favorable de 17.000 millones de euros.

Las regiones fronterizas con la Comunidad de Madrid, Castilla y León y Castilla-La Mancha, también obtienen un rendimiento económico y fiscal bien relevante de este otro efecto capital. En el caso de Castilla y León ese efecto paga la nómina de 250.000 castellano leoneses y deja en la comunidad nada menos que 7.000 millones de euros, con sus correspondiente impuestos por IRPF. En el caso de la región manchega hablamos de casi 300.000 asalariados y de un saldo favorable que roza los 7.000 millones.

De hecho, las dos Castillas aparecen como las que mayor dependencia tienen de las nóminas que sus asalariados reciben de empresas de otras autonomías (ver gráfico).

En toda España, aparte de Madrid



solo Cantabria paga más salarios de los que percibe, de modo que el resto de comunidades autónomas ingresa más rentas salariales de las que pagan sus empresas domésticas, si bien con distintos grados de dependencia del exterior.

Donde mejor se paga

Según los datos de Hacienda, la Comunidad de Madrid aparece también como la que paga los salarios más altos en todos los tramos de edad. El informe que se elabora con los datos que ofrecen contribuyentes y empresas en sus declaraciones fiscales concluye que el sueldo medio que se pagó el año pasado en la Comunidad de Madrid es de 31.911 euros, cuando la media nacional quedó situada en 2024 en los 24.962 euros. Si se tiene en cuenta el salario real que firmaron los asalariados, sin aplicar la ponderación a la baja que se deriva de aplicarlos a los doce meses del año como se hace a la hora de calcular el salario medio, esa retribución media superaría ya los 36.000 euros. Y si se hiciera el ejercicio de extrapolar esa retribución media real que se firma en el contrato a la eventualidad de haberla percibido en un ejercicio completo resultaría que el salario anual medio que se ofrece en la Comunidad de Madrid rondaría los 38.500 euros anuales.

La comparación a partir de esta última métrica resulta en que la retribución anual media que se ofrece en España está en poco más de 32.000 euros con Cataluña (34.771 euros), Asturias (32.096 euros) y Aragón, Baleares y Galicia (por encima de 30.000 euros) como destinos mejor retribuidos, y Extremadura (27.271 euros), Canarias (27.941 euros) y Murcia (28.351 euros), en el furgón de cola. El salario medio que se ofrece en España a los menores de 25 años a duras penas supera los 22.000 euros al año.



Hacienda tienta con 125.000 millones a las CCAA para atar la financiación autonómica

CONVOCA CONSEJO DE POLÍTICA FISCAL PARA EL LUNES/ El Gobierno ofrecerá a las regiones que quieran el cobro instantáneo del 50% del IRPF, el 50% del IVA y el 58% de Impuestos Especiales para allanar la revisión del modelo, pendiente desde 2014.

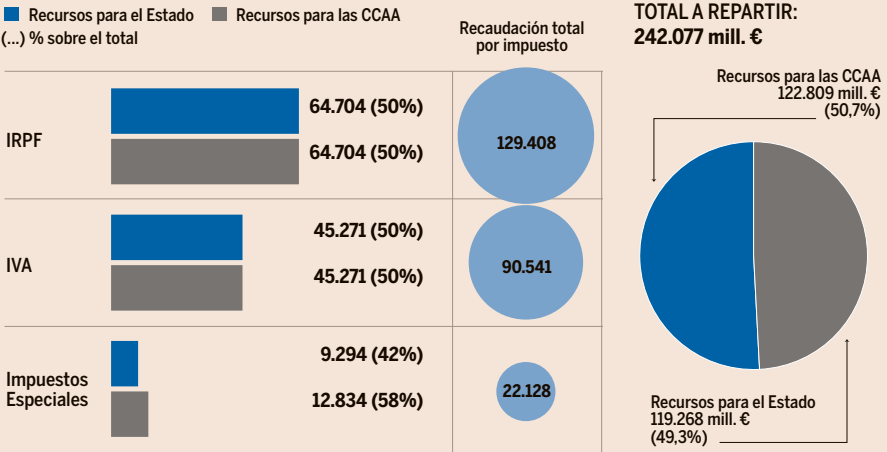
Juande Portillo. Madrid
Una oferta difícil de rechazar. Esta es la premisa con la que el Ministerio de Hacienda está diseñando la propuesta de reforma del sistema de financiación autonómica que presentará a las regiones en el Consejo de Política Fiscal y Financiera (CPFF) que ha convocado para el próximo lunes. A la espera de adentrarse en el auténtico *sudoku* que suponen los criterios de reparto de fondos entre territorios, el Gobierno trabaja en un nuevo modelo de financiación regional que sustituya las tradicionales entregas a cuenta por la entrega inmediata de la recaudación de los grandes impuestos, lo que supone tentar a las regiones con la entrega en tiempo real de más de 125.000 millones de euros en ingresos tributarios cada año. Un plan que sirve, a la vez, para dar encaje al cupo catalán en el marco general y para retrasar su puesta en marcha.

Aunque el asunto principal a tratar en el próximo el Consejo de Política Fiscal y Financiera es la senda de reparto de déficit sobre la que el Gobierno propone construir su proyecto presupuestario para 2026 (ver información adjunta), lo cierto es que la cita llevaba semanas retrasándose por el asunto de la financiación autonómica. El actual sistema lleva pendiente de reforma desde el año 2014, pero al Ejecutivo le urgía ahora presentar un nuevo marco que dé cabida al pacto de financiación singular para Cataluña ofrecido a ERC a cambio de apoyar la investidura del socialista Salvador Illa como presidente de la Generalitat, tratando en paralelo de contentar al resto de regiones, el grueso de las mismas en manos del PP.

A sabiendas de que si no tomaba la iniciativa, una mayoría de comunidades podía forzar la discusión de la financiación autonómica, Hacienda finalmente ha incorporado el asunto al orden del día remitido ayer a las autonomías. En concreto, el punto sexto de la lista se limita a abordar el “estado de situación de la reforma del sistema de financiación autonómica”.

EL REPARTO DE LA RECAUDACIÓN DE IMPUESTOS

Distribución entre el Estado y las Comunidades Autónomas de los principales ingresos tributarios de 2024, en millones de euros.



El pago en tiempo real dinamitaría el modelo de entregas a cuenta, que se liquida tras dos años

La nueva hoja de ruta busca cumplir con ERC, pero supone retrasar la financiación singular

el 50% de todo el IVA y el 58% de los Impuestos Especiales. Aplicado al ejercicio 2024, el modelo supondría la entrega automática a las regiones de 64.700 millones del Impuesto de la Renta, 45.270 millones de IVA, y 12.800 millones de Impuestos Especiales. Un monto de 123.000 millones que aumentará con fuerza en 2025, pues los ingresos a septiembre crecen un 10% y arrojan 20.000 millones extra.

El nuevo modelo, de adhesión voluntaria y que arrancaría con el IRPF, busca dar cabida al cupo catalán, que pasa por el traspaso progresivo de la gestión, recaudación e inspección del 100% de los impuestos en la región a la Generalitat, comenzando también por la Renta. Así, sobre el papel, Cataluña contaría al momento con los ingresos del IRPF porque se encargaría directamente de cobrarlo, pero también el resto de regiones podrían obtener la recaudación en tiempo real con el nuevo reparto inmediato.

La vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, María Jesús Montero, que es a la vez candidata socialista a presidir Andalucía, mantendría así que el pacto con Cataluña no discrimina a otras regiones. A su vez, al subsumir el cupo dentro de la reforma integral del sistema de financiación autonómica, que en el mejor de los casos llevará meses abordar, la aplicación de la financiación singular se retrasa al menos hasta después de los comicios andaluces del próximo verano. Una demora que parece contar con la anuencia de ERC, que esta semana retrasaba la tramitación de su propuesta de regulación del cupo.

Montero echa a andar el Presupuesto: aprobará el techo de gasto el martes

J. Portillo. Madrid
El Ministerio de Hacienda ha puesto en marcha finalmente la maquinaria presupuestaria. El Gobierno convocó ayer a las autonomías a un Consejo de Política Fiscal y Financiera el próximo lunes, en el que presentará su propuesta de senda de déficit, y prevé aprobar el techo de gasto para 2026 en el Consejo de Ministros del martes, conformando los dos pilares maestros sobre los que diseñar el nuevo proyecto presupuestario. El Gobierno, que en condiciones normales tendría que haber dado estos pasos

en julio para cumplir el mandato constitucional de llevar a las Cortes el proyecto de Presupuestos antes del cierre de septiembre, avanza por el mapa presupuestario con cuatro meses de retraso y nuevas dificultades en el horizonte. El portazo de Junts a Pedro Sánchez, al que amenaza con no secundar ya en ninguna votación parlamentaria, parece dejar tocado de muerte el proyecto presupuestario antes de nacer, pero el presidente del Gobierno se ha comprometido a presentarlo igualmente tras dos años sin hacerlo.

El lunes, Hacienda presentará su propuesta de reparto de déficit entre administraciones para el periodo 2026-2028, que podrá aprobar en el Consejo con solo el apoyo de una región (asegurado con Cataluña) pero que exige luego el aval del Parlamento. Fue en ese punto cuando se frustró la tramitación presupuestaria el pasado año, al rechazar

Airef ve “difícil” que el Estado pueda dar “más dinero” a las regiones a través de la senda fiscal

Junts la senda junto a PP y Vox. Entonces, el Gobierno planteó limitar su déficit al 1,8% para 2026, dejar 0,2 décimas de agujero a la Seguridad Social y 0,1 a las regiones, reclamando equilibrio a los ayuntamientos.

La Airef ya ha anticipado que ve “difícil” que el Gobierno pueda poner “más dinero en la mesa para las comunidades” este año, lo que complicará reconquistar a Junts. Hacienda, eso sí, ultima un techo de gasto expansivo, con margen para financiar nuevas cesiones o, al menos, para culpar a los partidos que se opongan.

La iniciativa con la que Hacienda busca contentar a unos y a otros pasa por dinamitar las tradicionales entregas a cuenta, un cálculo provisional de fondos que el Gobierno anuncia cada año a las comunidades para el ejercicio siguiente, a la espera de liquidar

la cuantía real dos años después. “Este modelo evidentemente es muy criticado por todas las comunidades autónomas, no por alguna, sino por todas”, explicó el secretario de Estado de Hacienda, Jesús Gascón, a los inspectores de la Agencia Tributaria

en su reciente congreso anual. “Lo que estamos analizando, y es complejo técnicamente, es que todo el dinero se distribuya a la vez al Estado y a las comunidades” según se recaude, “es decir, que el dinero del IRPF, del IVA, de los impuestos compartidos, nos lle-

gue a la vez a todas las administraciones” en tiempo real, en lugar de esperar dos años para saldar cuentas, detalló.

Lo que está en juego es el pago inmediato a las comunidades autónomas de su cuota correspondiente: el 50% de toda la recaudación de IRPF,