



Resumen de prensa 05/12/2025

5/12/2025

Índice

UNEF

El Gobierno regional impulsa el desarrollo de la energía agrovoltaica para hacer compatible el uso agrícola del suelo y la generación fotovoltaica	4
La Junta de Andalucía impulsa junto a catorce entidades el autoconsumo colectivo en el ámbito industrial	6
La Junta impulsa junto a 14 entidades el autoconsumo energético colectivo en el ámbito industrial	9
Agricultores, instituciones, investigadores y empresas comparten en Murcia el potencial de la agrovoltaica	12
Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente de Andalucía: "la agrovoltaica no es una opción, sino una obligación"	16
«No existe la dicotomía entre agricultura o fotovoltaica»	19
Jornada en Murcia sobre soluciones fotovoltaicas agrovoltaicas para mejorar la productividad agrícola	22
Impulso al autoconsumo colectivo industrial en Andalucía con la firma de 14 convenios de colaboración • ESEFICIENCIA	23

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Naturgy supera los 5,5 gigavatios renovables con las plantas de Zorita	25
Naturgy conecta dos plantas fotovoltaicas en Zorita y suma ya más de 5.500 MW de renovables en España	26
El Ayuntamiento de Barcelona lanza un servicio de autoconsumo compartido con instalaciones fotovoltaicas públicas	28
Green Power cierra Genera 2025 reforzando su alianza con Huawei y su papel en el soporte técnico fotovoltaico	30
Japón lanza una convocatoria para probar materiales fotovoltaicos en superficies viales	32
La instalación del día: autoconsumo de 67,8 kWp para un Centro Especial de Empleo de Estepona	34
La Solar Stewardship Initiative publica una guía para la compra responsable de productos solares	36
Puertollano pone en marcha una planta fotovoltaica de 270 kW para su EDAR	38
S-5! expande su distribución en Argentina con soluciones de fijación solar sin rieles	40
SMA Solar, una historia de éxito en reducir costes	42
Tragsa convoca licitación para 675 kW fotovoltaicos en carreteras del Gobierno de Canarias	44

LAS RENOVABLES

ABB compra a Siemens Gamesa su negocio de electrónica de potencia en España	46
Acciona Energía cierra la venta de 440 MW eólicos a Opdenenergy por 530 millones de euros	48
Agremia urge una estrategia conjunta para atraer relevo generacional	49
El clima entra en una fase crítica: la tierra muestra señales de caos climático	51

El gigante chino Tsingshan desembarca en España a través de Greentix ESS para desplegar su solución integral de gestión inteligente de la energía	53
El sector siderúrgico japonés necesita utilizar todas las vías bajas en carbono para lograr el objetivo de emisiones	55
Europa destinará 5.200 millones a tecnologías de transición limpia en el marco del Fondo de Innovación	58
Huawei y la energía europea: los escenarios que se abren tras el caso español	61
ICN2 e IREC lanzan la plataforma MAIAMI para acelerar el hallazgo de materiales energéticos mediante IA y robótica	65
La deuda de España por las renovables crece por intereses de demora que rozan 300 millones	67
La eólica flotante acelera su madurez con el relevo en la dirección de Principle Power	69
La española Sólida aterriza en México para reforzar la expansión de las renovables en el país	72
La innovación más allá del producto, una obligación para competir ante la presión asiática: "La competencia y el cliente nos hacen estar vivos y activos"	74
La movilidad eléctrica alcanza un 33 % de presencia femenina y apunta a la paridad antes de 2040	77
La OTC Aragón Energía Propia cumple un año y se consolida como referente en transición energética aragonesa	80
La Universidad de Murcia nombra 'Alumni Inspirador' a Emilio Ballester, paladín de la energía ciudadana	82
Mesa redonda de la descarbonización de la calefacción: las diez conclusiones principales	84
Navacel lidera el proyecto HAIIZEKO para transformar la eólica offshore con nuevos materiales y sistemas de protección inteligente	87
Pieralisi y Genia Bioenergy firman un acuerdo para producir biogás a partir de alpeorujo	89
Valoraciones y tendencias de inversión en renovables en España: presente y perspectivas a medio plazo	91

LAS OTRAS ENERGÍAS

El Gobierno rechaza que el apagón se produjera por una "ausencia de marco normativo"	95
El Gobierno cree que el sistema estaba preparado para evitar el apagón	96
Iberdrola anuncia una macroinversión de 14.000 millones en redes eléctricas en Reino Unido	97
La 'low cost' eléctrica Visalia duplica clientes en un año	98
Visalia duplica el número de clientes domésticos y supera ya los 155.000 en 2025	99
Moeve se alía a Mistral y abre la carrera de la IA en las energéticas	101
Los operadores piden ayudas para las baterías	102
Alemania prohíbe nuevos proyectos de petróleo y gas en zonas marítimas protegidas	103
Francia inaugura con Orano la primera línea piloto de Europa para reciclar imanes de tierras raras	105
Gobierno exige acelerar ayudas energéticas y pacta simplificar su justificación	108

La CNMC prorroga las "medidas temporales para reducir las oscilaciones de tensión del sistema eléctrico"	111
Noruega se enfrenta a un déficit de energía inminente	114

LA ECONOMÍA	
La nueva empresa estatal de vivienda ofrecerá alquileres de hasta 75 años	116
Las comunidades del sur crecerán más desde ahora	117
Sánchez movilizará medio billón a inicios de 2026 para tratar de salvar la legislatura	118

AGRONOTICIAS.ES

Murcia – El Gobierno regional impulsa el desarrollo de la energía agrovoltaica para hacer compatible el uso agrícola del suelo y la generación fotovoltaica – Agronoticias

- El Gobierno regional está plenamente comprometido con el impulso y el desarrollo de la energía agrovoltaica, según remarcó



<https://agronoticias.es/murcia-el-gobierno-regional-impulsa-el-desarrollo-de-la-energia-agrovoltaica-para-hace...>
admin

Jueves, 04 diciembre 2025

El Gobierno regional está plenamente comprometido con el impulso y el desarrollo de la energía agrovoltaica, según remarcó el consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, durante la apertura de una jornada sobre esta tecnología, que compatibiliza y mejora el uso agrícola del suelo con la instalación de diversas configuraciones de paneles solares, organizada por la patronal fotovoltaica UNEF en la Universidad de Murcia.

“En una Región como la nuestra en la que contamos con la combinación de una agricultura muy potente y tecnificada junto a más de 3.300 horas de sol al año, la agrovoltaica no es una opción, sino una obligación”, explicó el responsable de Energía en el Gobierno regional. Juan María Vázquez señaló que a través del Equipo de Sostenibilidad y Calidad Hortofrutícola del Instituto Murciano de Investigación y Desarrollo Agrario y Medioambiental (IMIDA), la Universidad Politécnica de Cartagena (UPCT) y la Fundación Séneca “desarrollamos varios proyectos de investigación y experimentación que están empezando a dar fruto”.

El proyecto ubicado en la pedanía murciana de La Alberca se centra en horticultura bajo invernadero, y según los primeros resultados experimentales, “encontramos aumentos del rendimiento de entre el 20 y el 60 por ciento en las explotaciones”, explicó el consejero Juan María Vázquez. Las placas están ayudando también a minimizar el estrés que la alta temperatura y el exceso de radiación provoca en los cultivos, “y esta regulación de la temperatura y humedad mediante la sombra de los paneles podría permitir incluso la introducción de nuevos cultivos o variedades que normalmente no

pueden cultivarse en climas semiáridos, abriendo un nuevo abanico de posibilidades para nuestro sector agroalimentario”, explicó Juan María Vázquez.

El segundo gran proyecto es la instalación PS Agrovoltaica en el Centro de Demostración y Transferencia Agraria (CDTA) El Mirador, en San Javier. “Se trata de una infraestructura experimental de 36 kilowatios con tres seguidores solares y módulos tanto opacos como semitransparentes que permite analizar parámetros ambientales, edáficos, fisiológicos y productivos, además de identificar barreras reales para su gestión”, resaltó el consejero Juan María Vázquez. La incorporación de una zona de control equivalente y de distintas tipologías de módulos “está aportando datos muy útiles para evaluar la interacción entre estructura, orientación, microclima y rendimiento agrícola”, explicó el consejero.

El IMIDA también participa en una investigación sobre agrovoltaica en el Parque Solar de la firma Enel en Totana, que cuenta con 248.000 módulos fotovoltaicos. Allí, el terreno se comparte con plantaciones de pimiento rojo, brócoli, alcachofa, tomillo y pitaya para evaluar el impacto de la instalación de los paneles en estos cultivos.

Viñedos en espaldera con viseras solares

El consejero también destacó la investigación que realiza un equipo de la UPCT liderado por el profesor Javier Padilla desarrollando estructuras agrovoltaicas para viñedos, un programa que cuenta con ayudas del Programa Regional de Transferencia de Conocimientos de las Fundación Séneca, dependiente de la Consejería.

Esta línea de investigación, denominada Solarcap (visera solar), ahonda en la compatibilización de la producción energética, la agrícola y la protección climática. Juan María Vázquez desveló que los investigadores “ya han desarrollado la integración de estructuras agrovoltaicas en un cultivo concreto como es el viñedo en espaldera, especialmente adecuado al contar ya con estructuras metálicas para guiar las cepas. Así, los paneles fotovoltaicos pueden integrarse verticalmente por encima de la cepa sin generar sombras entre calles adyacentes”.

En la Región de Murcia hay más de 29.000 hectáreas de viñedos, una cifra que según el responsable de la consejería “permitiría generar entre 6.000 y 9.000 megawatios de fotovoltaica, lo que equivale a varias veces la potencia instalada en toda la comunidad autónoma, pero con la ventaja de no requerir ningún uso de suelo adicional al que ya existe como explotación agrícola”.

Juan María Vázquez apuntó en la apertura de la jornada que “en la Región de Murcia, la agrovoltaica dejó hace tiempo ya de ser un concepto abstracto para convertirse en una práctica en marcha, con proyectos iniciados con datos contrastados y con una comunidad científica y empresarial que colabora de forma real”. El consejero también apuntó que esta tecnología “tiene un gran potencial de crecimiento, máxime cuando se están barajando posibles nuevas ayudas a través de fondos europeos para el desarrollo de la agrovoltaica”. Fuente y foto: carm

La Junta de Andalucía impulsa junto a catorce entidades el autoconsumo colectivo en el ámbito industrial

- Información local, nacional e internacional. Blogs locales y temáticos. Grupo de información GENTE · el líder nacional en prensa semanal gratuita según PGD-OJD



diario gente

noticias

noticias madrid

noticias burgos

noticias

<http://www.gentedigital.es/sevilla/noticia/4212687/la-junta-de-andalucia-impulsa-junto-a-catorce-entidades-el-...>

Tres Tristes Tigres

Jueves, 04 diciembre 2025

La Junta de Andalucía impulsa junto a catorce entidades el autoconsumo colectivo en el ámbito industrial

La Consejería de Industria, Energía y Minas, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha suscrito convenios de colaboración con 14 entidades para fomentar el autoconsumo industrial a través de instalaciones de uso colectivo como elemento para mejorar la competitividad de las empresas y mejorar el desempeño ambiental en los espacios productivos de Andalucía. Se trata de una de las medidas recogidas en la hoja de ruta para el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas que puso en marcha el Gobierno andaluz para reforzar la generación distribuida de energías renovables a través de este tipo de figuras.

Tu nombre Email destino

04/12/2025 - 12:06

SEVILLA, 4 (EUROPA PRESS)

La Consejería de Industria, Energía y Minas, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha suscrito convenios de colaboración con 14 entidades para fomentar el autoconsumo industrial a través de instalaciones de uso colectivo como elemento para mejorar la competitividad de las empresas y mejorar el desempeño ambiental en los espacios productivos de Andalucía. Se trata de una de las medidas recogidas en la hoja de ruta para el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas que puso en marcha el Gobierno andaluz para reforzar la generación distribuida de energías renovables a través de este tipo de figuras.

Así lo ha explicado la Junta en una nota, en la que ha detallado además que el acto de firma ha estado presidido por el viceconsejero de Industria, Energía y Minas, Cristóbal Sánchez, acompañado de la directora gerente de la Agencia Andaluza de la Energía, Natalia Márquez, y ha tenido lugar en el espacio expositivo con el que ha contado esta Consejería en el marco del congreso NISE Sevilla 2025, que se ha celebrado esta semana, y donde se han dado cita las empresas líderes del sector industrial y sus tecnologías asociadas.

De este modo, las catorce entidades que trabajarán activamente con la Agencia Andaluza de la Energía desde una vertiente técnica, normativa, o relacionada con el ámbito divulgativo son la Cámara de Comercio de Sevilla, Cecs, Claner, el Consejo Andaluz de Colegios de Ingenieros Industriales, COX Energía, Iberdrola, Intelec, Naturgy, Quántum Energía Verde, Sacyr Energía, Soldelia Comunidad Solar, Statkraft, UNEF y Vergy.

Estos convenios suponen la articulación efectiva de uno de los mecanismos de colaboración público-privada previstos con empresas e industrias y orientado al desarrollo de un tejido empresarial especializado en servicios, tanto técnicos como financieros, para la puesta en marcha de instalaciones de autoconsumo colectivo y de comunidades energéticas. Además, contribuirán a la identificación y definición de herramientas y soluciones en relación con las barreras de tipo técnico, social, regulatorio, económico, jurídico o de la naturaleza que fuere para acelerar la implantación de este tipo de instalaciones en Andalucía.

Además, permitirán llevar a cabo otra de las iniciativas contempladas en la hoja de ruta diseñada por la Junta, como es la elaboración de un catálogo de actores de las cadenas de valor asociadas al autoconsumo colectivo y las comunidades solares y energéticas, que servirá de instrumento para presentar las capacidades productivas, experiencia y proyección del sector industrial andaluz, así como para el establecimiento de iniciativas de colaboración que apoyen el crecimiento del ámbito industrial con actividad en estas materias.

Dicho catálogo también incluirá información de las 32 entidades que ya han suscrito su adhesión a la manifestación de interés promovida por la Agencia Andaluza de la Energía en su página web a comienzos del mes de junio para crear y fortalecer entornos de cooperación y crear sinergias entre agentes clave. Así, empresas privadas del ámbito energético, ayuntamientos de pequeños municipios y grandes ciudades, diputaciones y grupos de desarrollo rural, asociaciones de empresarios, fundaciones, entidades financieras y, por supuesto, comunidades energéticas, son los perfiles de esta treintena de entidades que han mostrado su deseo de contribuir al desarrollo de esta hoja de ruta que está desarrollando la Consejería de Industria, Energía y Minas, conforme al Acuerdo de Consejo de Gobierno de 24 de febrero de 2025 en el que se instaba a su puesta en marcha.

De este modo, cualquier actor con un papel clave en el autoconsumo colectivo y las comunidades solares y de energía puede sumarse a esta iniciativa. Es el caso de empresas que ofrecen servicios y herramientas digitales dentro de las cadenas de valor asociadas a estos ámbitos, ya sean asesores, promotores, gestores o financiadores. También las asociaciones empresariales, los grupos de investigación que desarrollen ideas relacionadas con estos sectores, entidades financiadoras, administraciones locales, comunidades energéticas y centros formativos públicos o privados.

La divulgación y la gestión del conocimiento sobre los potenciales beneficios energéticos, medioambientales y sociales que tienen las comunidades energéticas --entidades legales que agrupan a personas, pequeñas y medianas empresas, y ayuntamientos y entidades locales, que se unen para satisfacer de forma colectiva y colaborativa sus necesidades energéticas-- es otro de los ejes de actuación incluidos por el Gobierno andaluz en su plan de trabajo. Por ello, la Agencia Andaluza de la Energía ha elaborado un catálogo específico para dar a conocer las iniciativas que

existen en la actualidad en la comunidad y que pueden servir de referencia para nuevas actuaciones.

De este modo, dentro del grupo de trabajo de Eneragen, la Asociación de Agencias Españolas de Gestión de la Energía que preside la entidad, y en colaboración con ECODES, se han identificado 37 comunidades energéticas, que se puede consultar a través de su página web. También dentro del ámbito de la difusión, la Agencia ha realizado un ciclo de jornadas provinciales, que ha reunido a más de 500 asistentes en las ocho provincias andaluzas, en las que se han expuesto hasta 25 casos de éxito de autoconsumo colectivo y comunidades puestos en marcha en la región, así como iniciativas que desde el ámbito público o privado están apoyando la constitución de estas figuras.

En este marco tuvo lugar el I Congreso Europeo de Comunidades Energéticas en Andalucía, celebrado el pasado mes de junio en Sevilla. Adicionalmente, dentro de las órdenes de incentivos para el uso eficiente de la energía en Andalucía (INEA), así como la de Incentivos integrados de competitividad y energía en Andalucía (Incea), la Junta ya ha publicado las convocatorias Cadenas de valor industrial y Sectores empresarial y cadena agroalimentaria. Ambos programas, cofinanciados con fondos Feder, incluyen intensificadores con mayores ayudas para distintos tipos de instalaciones de autoconsumo colectivo y comunidades solares y energéticas.

La formación especializada, la promoción de proyectos piloto, de grupos de trabajo interregionales para incrementar el posicionamiento a nivel europeo del modelo andaluz, el asesoramiento y elaboración de mapas de actuaciones incentivables a través de los instrumentos de ayudas de la Agencia Andaluza de la Energía, o el apoyo a nivel institucional para la puesta en valor de nuevos servicios, completan el decálogo de medidas contenidas en la hoja de ruta diseñada por el Gobierno andaluz para promover el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas, al tiempo que se fortalece el crecimiento de la industria y la innovación en la región.

La Junta impulsa junto a 14 entidades el autoconsumo energético colectivo en el ámbito industrial

- La firma de los convenios de colaboración es una de las medidas incluidas en la hoja de ruta de autoconsumo colectivo y comunidades energéticas del Gobierno andaluz



Foto de familia tras la firma de los convenios de colaboración para el fomento del autoconsumo colectivo en el ámbito industrial.

<https://www.juntadeandalucia.es/presidencia/portavoz/economiayempleo/211251/Firma/Convenio/Colaboracio...>

Jueves, 04 diciembre 2025

La Consejería de Industria, Energía y Minas, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha suscrito **convenios de colaboración con 14 entidades** para **fomentar el autoconsumo industrial** a través de instalaciones de uso colectivo como elemento para mejorar la competitividad de las empresas y mejorar el desempeño ambiental en los espacios productivos de Andalucía. Se trata de **una de las medidas recogidas en la hoja de ruta para el autoconsumo colectivo y las comunidades energética**s que puso en marcha el Gobierno andaluz para reforzar la generación distribuida de energías renovables a través de este tipo de figuras.

El acto de firma ha estado presidido por el viceconsejero de Industria, Energía y Minas, Cristóbal Sánchez, acompañado de la directora gerente de la Agencia Andaluza de la Energía, Natalia Márquez, y ha tenido lugar en el espacio expositivo con el que ha contado esta Consejería en el marco del **congreso NISE Sevilla 2025**, que se ha celebrado esta semana, y donde se han dado cita las empresas líderes del sector industrial y sus tecnologías asociadas.

De este modo, **las 14 entidades** que **trabajarán** activamente con la Agencia Andaluza de la Energía desde una vertiente **técnica, normativa, o relacionada con el ámbito divulgativo** son la Cámara de Comercio de Sevilla, CECSA, CLANER, el Consejo Andaluz de Colegios de Ingenieros Industriales, COX Energía, Iberdrola, Intelec, Naturgy, Quántum Energía Verde, Sacyr Energía, Soldelia Comunidad Solar, Statkraft, UNEF y Vergy.

Estos convenios suponen la articulación efectiva de uno de los mecanismos de **colaboración público-privada** previstos con empresas e industrias y orientado al **desarrollo de un tejido empresarial especializado** en servicios, tanto técnicos como financieros, para la puesta en marcha de instalaciones de autoconsumo colectivo y de comunidades energéticas. Además, contribuirán a la **identificación y definición de herramientas y soluciones** en relación con las barreras de tipo técnico, social, regulatorio, económico, jurídico o de la naturaleza que fuere para acelerar la implantación de este tipo de instalaciones en Andalucía.

Además, permitirán llevar a cabo otra de las iniciativas contempladas en la hoja de ruta diseñada por la Junta, como es la **elaboración de un catálogo de actores de las cadenas de valor asociadas al autoconsumo** colectivo y las comunidades solares y energéticas, que servirá de instrumento para presentar las capacidades productivas, experiencia y proyección del sector industrial andaluz, así como para el establecimiento de iniciativas de colaboración que apoyen el crecimiento del ámbito industrial con actividad en estas materias.

32 manifestaciones de interés suscritas

Dicho catálogo también incluirá información de las 32 entidades que ya han suscrito su **adhesión a la manifestación de interés** promovida por la Agencia Andaluza de la Energía en su página web a comienzos del mes de junio para **crear y fortalecer entornos de cooperación y crear sinergias** entre agentes clave.

Así, empresas privadas del ámbito energético, ayuntamientos de pequeños municipios y grandes ciudades, diputaciones y grupos de desarrollo rural, asociaciones de empresarios, fundaciones, entidades financieras y, por supuesto, comunidades energéticas, son los perfiles de esta treintena de entidades que han mostrado su deseo de contribuir al desarrollo de esta hoja de ruta que está desarrollando la Consejería de Industria, Energía y Minas, conforme al Acuerdo de Consejo de Gobierno de 24 de febrero de 2025 en el que se instaba a su puesta en marcha .

De este modo, **cualquier actor con un papel clave en el autoconsumo colectivo y las comunidades solares y de energía puede sumarse a esta iniciativa** . Es el caso de empresas que ofrecen servicios y herramientas digitales dentro de las cadenas de valor asociadas a estos ámbitos, ya sean asesores, promotores, gestores o financiadores. También las asociaciones empresariales, los grupos de investigación que desarrollen ideas relacionadas con estos sectores, entidades financiadoras, administraciones locales, comunidades energéticas y centros formativos públicos o privados.

Casi 40 comunidades energéticas constituidas en Andalucía

La **divulgación** y la gestión del conocimiento sobre los potenciales **beneficios energéticos, medioambientales y sociales que tienen las comunidades energéticas** -entidades legales que agrupan a personas, pequeñas y medianas empresas, y ayuntamientos y entidades locales, que se unen para satisfacer de forma colectiva y colaborativa sus necesidades energéticas- es otro de los ejes de actuación incluidos por el Gobierno andaluz en su plan de trabajo.

Por ello, la Agencia Andaluza de la Energía ha elaborado un **catálogo específico para dar a conocer las iniciativas que existen en la actualidad** en la comunidad y que pueden servir de referencia para

nuevas actuaciones. De este modo, dentro del grupo de trabajo de **Eneragen** , la Asociación de Agencias Españolas de Gestión de la Energía que preside la entidad, y en colaboración con ECODES, se han identificado 37 comunidades energéticas, que se puede consultar a través de su página web.

También dentro del ámbito de la difusión, la Agencia ha realizado un **ciclo de jornadas provinciales** , que ha reunido a más de 500 asistentes en las ocho provincias andaluzas, en las que se han expuesto hasta 25 casos de éxito de autoconsumo colectivo y comunidades puestos en marcha en la región, así como iniciativas que desde el ámbito público o privado están apoyando la constitución de estas figuras. En este marco tuvo lugar el **I Congreso Europeo de Comunidades Energéticas en Andalucía** , celebrado el pasado mes de junio en Sevilla.

Adicionalmente, dentro de las órdenes de **incentivos** para el **uso eficiente de la energía en Andalucía (INEA)** , así como la de **Incentivos integrados de competitividad y energía en Andalucía (INCEA)** , la Junta ya ha publicado las convocatorias **"Cadenas de valor industrial"** y **"Sectores empresarial y cadena agroalimentaria"** . Ambos programas, cofinanciados con fondos FEDER del marco 21-27, incluyen intensificadores con mayores ayudas para distintos tipos de instalaciones de autoconsumo colectivo y comunidades solares y energéticas.

La formación especializada, la promoción de proyectos piloto, de grupos de trabajo interregionales para incrementar el posicionamiento a nivel europeo del modelo andaluz, el asesoramiento y elaboración de mapas de actuaciones incentivables a través de los instrumentos de ayudas de la Agencia Andaluza de la Energía, o el apoyo a nivel institucional para la puesta en valor de nuevos servicios, completan el **decálogo de medidas contenidas en la hoja de ruta diseñada por el Gobierno andaluz** para promover el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas, al tiempo que se fortalece el crecimiento de la industria y la innovación en la región.



Agricultores, instituciones, investigadores y empresas comparten en Murcia el potencial de la agrovoltaica

- La Región de Murcia resalta, tanto por su desarrollo agrícola como por contar con algunas de las empresas más destacadas en desarrollos fotovoltaicos, y abandera proyectos agrovoltaicos avanzados que compatibilizan el uso agrícola y de generación de energía solar renovable en un mismo terreno, mejorand...



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/agricultores-instituciones-investigadores-y-empresas-comparten-en-...>
pv magazine

Jueves, 04 diciembre 2025

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF), en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, ha celebrado hoy en la Universidad de Murcia la jornada "Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente", un encuentro que ha reunido a representantes institucionales, agricultores, empresas e investigadores, y donde se ha constatado que la integración de la fotovoltaica en las explotaciones agrarias ofrece relevantes oportunidades a los agricultores, tanto para incrementar sus ingresos como para controlar el impacto de la radiación solar en los cultivos y balsas de riego.

El encuentro ha sido inaugurado por **Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor del Gobierno de la Región de Murcia**, quien ha subrayado el desarrollo de la agrovoltaica en la región: " *Hace tiempo que dejó de ser un concepto abstracto para convertirse en una práctica en marcha, con proyectos contrastados y con una comunidad científica y empresarial que colabora de forma real*", y subrayó el potencial de la región para su desarrollo: " *En nuestro territorio, contamos con la combinación de una agricultura muy potente y tecnificada, junto a más de 3.300 horas de sol al año. En este sentido, la agrovoltaica no es una opción, sino una obligación*".

José Donoso, director general de UNEF, comentó que " *no existe la dicotomía entre agricultura o fotovoltaica. Toda la fotovoltaica prevista en el PNIEC seguirá dejando para usos agrarios exclusivos*

el 99% del suelo agrario. Además, ambos usos del suelo son compatibles y simbióticos gracias a la agrovoltaica”.

“ Es tamos sembrando el futuro con dos tecnologías que tienen impactos positivos con la agricultura. Ambas reducen el uso del agua, pero también acercan la agricultura a los objetivos de descarbonización, mientras trabajan en la resiliencia rural”, agregó **Martín Behar, director de Estudios y Medio Ambiente de UNEF** .

Resultados contrastados que muestran la simbiosis de fotovoltaica y agricultura

Los expertos han coincidido en el valor estratégico de la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante como herramientas clave para mejorar la gestión del agua, reducir costes, optimizar el uso de suelo y reforzar la competitividad del sector agrario.

Micaela Carvajal, profesora de investigación CEBAS-CSIC , afirmó que *“ producir alimentos y energía en un mismo espacio ya es posible. El potencial es enorme”*, e insistió en la necesidad de seguir apostando por investigación científica rigurosa para entender mejor cómo afectan estos sistemas a la luz disponible, el microclima y la productividad de distintos cultivos. *“ Seguir investigando es clave para desarrollar modelos realmente eficientes y sostenibles . El futuro del campo pasa por innovar, y la agrovoltaica es un camino lleno de oportunidades”*, indicó.

Asimismo , **Javier Egea, Product Manager de SOLTEC** , compartió cómo los seguidores pueden maximizar la producción fotovoltaica de los paneles y dar al agricultor un control activo sobre la irradiancia que recibe el cultivo, *“tanto para dar sombra, como para el control de la pérdida hídrica”*. Además, *“estamos viendo cómo la agrovoltaica reduce un 30% la evapotranspiración, y eso es mejora hídrica para las plantas”*, destacó **Emilien Simonot, de Lightsource BP**.

Inmaculada Carceller, subdirectora general adjunta de Cultivos Herbáceos, Industriales y Aceite de Oliva del **Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación (MAPA)** , abordó la compatibilidad de la PAC con la agrovoltaica: *“ El requisito fundamental de la agrovoltaica, desde la perspectiva del MAPA, tiene que ser la prevalencia de la actividad agrícola. El MAPA está trabajando en una normativa que defina requisitos más específicos para establecer la compatibilidad de la PAC con la agrovoltaica, más allá de los proyectos singulares en el marco de ayudas IDAE o aquellos que definan las CCAA en sus respectivos territorios”*.

Durante la jornada, se abordaron también los **proyectos de investigación agrovoltaica en marcha**. En este sentido **Mª Pilar Flores Fernández-Villamil, profesora de Investigación del IMIDA** , comentó que *“los sistemas agrovoltaicos buscan proteger la actividad agraria y fomentar la generación de energía fotovoltaica, aportando al mismo tiempo beneficios medioambientales y económicos”*, y subrayó que *“ son especialmente relevantes en cultivos de secano de zonas áridas y semiáridas ya que constituyen una oportunidad para generar nuevas actividades socioeconómicas y asegurar la continuidad de la actividad agraria”*.

Los olivares y viñedos también han sido protagonistas, ya que la agrovoltaica supone una gran oportunidad en esta actividad. **Javier Padilla, profesor titular e Investigador Principal Grupo I+D de la Universidad Politécnica de Cartagena-UPCT**, ha destacado que en los proyectos llevados a cabo han

integrado la fotovoltaica en viñedos " *sin alterar para nada la producción de la uva y la calidad del vino resultante, obteniendo un impacto positivo en la retención de humedad del suelo*".

Siguiendo la misma línea, **Pedro Pérez, catedrático de Tecnología Electrónica de la Universidad de Jaén**, puso en valor que, respecto a los olivares, " *estamos consiguiendo compatibilizar perfectamente la producción agrícola y energética, e incluso mejorando hasta un 5% la producción agrícola. No sólo no disminuye, sino que mejoramos la producción, y además generamos energía*".

Carlos Montoya Rasero, jefe del Departamento Solar y Autoconsumo (IDAE), presentó las ayudas a proyectos de agrovoltaica y fotovoltaica flotante, detallando los recursos disponibles y los requisitos técnicos para su acceso, así como ejemplos de iniciativas ya en marcha. " *El IDAE ha destinado a 73 proyectos de este tipo, más de 87 millones de euros en ayudas a través de la convocatoria RENOINN, que se han dirigido a ayudas a la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante en balsas de riego y cultivos existentes. Estos proyectos suponen la instalación de más de 164 MWp de nueva potencia fotovoltaica, con más de 187 MWh de nueva capacidad de almacenamiento en baterías*".

La empresa murciana Soltec, que cuenta con un sistema propio de trackers para balsas de riego, moderó la última mesa de la jornada, que abordó las ventajas que ofrece la instalación de fotovoltaica flotante en esta actividad. " *La fotovoltaica flotante nació de necesidades agrícolas para evitar evaporación, reducir algas y controlar los gastos energéticos ante la gran variación de precios*" comentó **Andrés Franco, CEO de ISIGENERE**. Además, supone unas ventajas que impulsan también la electrificación y tecnificación de las explotaciones agrarias, como subrayó **Eduardo De San Nicolás, CEO y fundador de Nautracker**.

Entre los asistentes destacados estuvo **Santiago Martínez, presidente de la Federación de Cooperativas Agrarias de Murcia (FECOAM)**, quien subrayó el interés de la jornada " *porque se está hablando de algo que va a ser el futuro en los próximos años. Igual que en 2008 con el RD 661, muchísimas personas se apuntaron a poner energía fotovoltaica para poder tener luego una jubilación digna, ya que las jubilaciones de los agricultores y ganaderos son muy bajas; ahora está ocurriendo lo mismo con la agrovoltaica: este es el futuro para que se evapore menos agua, se aligeren los cultivos, y además se intente de todas las formas respetar el medio ambiente*".

Visita a las instalaciones del IMIDA

Andrés Martínez Bastida, director del Instituto Murciano de Investigación Agraria y Medioambiental (IMIDA), clausuró el evento, con una idea clara: " *El sector agrario en la Región de Murcia es muy importante, y siempre tenemos que buscar una renta adicional al agricultor, algo que la agrovoltaica ofrece. Pero para eso hay que estar rápidos y hay que ser activos*".

Tras las mesas redondas, los asistentes tuvieron la oportunidad de disfrutar de una **visita técnica a una de estas instalaciones agrovoltaicas** del IMIDA, entidad pionera en el impulso de esta tecnología en la región. El grupo se desplazó hasta La Alberca, donde se desarrolla uno de los proyectos clave de la Región de Murcia, centrado en horticultura bajo invernadero. Allí, pudieron conocer de primera mano cómo se integran los sistemas fotovoltaicos en estructuras agrícolas protegidas y qué resultados se están obteniendo en términos de productividad, eficiencia hídrica y calidad del cultivo.

Sobre UNEF

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) es la asociación sectorial de la energía solar fotovoltaica en España. Formada por más de 800 empresas, entidades y agrupaciones de toda la cadena de valor de la tecnología, representa a más del 90% de la actividad del sector en España y aglutina a su práctica totalidad: productores, instaladores, ingenierías, fabricantes de materias primas, módulos y componentes, distribuidores y consultores. UNEF ostenta además la presidencia y co-secretaría de FOTOPLAT, la plataforma fotovoltaica tecnológica española. La plataforma agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.

Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente de Andalucía: "la agrovoltaica no es una opción, sino una obligación"

- Acuerdo cuyo objetivo será fomentar proyectos de producción de biogás a partir del alpeorujó



Jornada

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias. Juan María Vázquez

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/juan-mar-a-v-zquez-consejero-de-20251204>

Celia García-Ceca

Jueves, 04 diciembre 2025

La integración de la fotovoltaica en las explotaciones agrarias ofrece relevantes oportunidades a los agricultores, tanto para incrementar sus ingresos como para controlar el impacto de la radiación solar en los cultivos y balsas de riego. Así se ha manifestado en la jornada '**Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente**' que ha organizado la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** en la Universidad de Murcia. El encuentro ha sido inaugurado por Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor del Gobierno de la Región de Murcia, quien ha subrayado el desarrollo de la agrovoltaica en la región: "hace tiempo que dejó de ser un concepto abstracto para convertirse en una práctica en marcha, con proyectos contrastados y con una comunidad científica y empresarial que colabora de forma real", a la vez que subrayó el potencial de la región para su desarrollo: "en nuestro territorio, contamos con la combinación de una agricultura muy potente y tecnificada, junto a más de 3.300 horas de sol al año. En este sentido, la agrovoltaica no es una opción, sino una obligación".

Por su parte, José Donoso, director general de UNEF, comentó que "no existe la dicotomía entre agricultura o fotovoltaica. Toda la fotovoltaica prevista en el PNIEC seguirá dejando para usos agrarios exclusivos el 99% del suelo agrario. Además, ambos usos del suelo son compatibles y simbióticos gracias a la agrovoltaica". "Estamos sembrando el futuro con dos tecnologías que tienen impactos positivos con la agricultura. Ambas reducen el uso del agua, pero también acercan la agricultura a los objetivos de descarbonización, mientras trabajan en la resiliencia rural", agregó Martín Behar, director de Estudios y Medio Ambiente de UNEF.

Simbiosis de fotovoltaica y agricultura

Los expertos han coincidido en el valor estratégico de la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante como herramientas clave para mejorar la gestión del agua, reducir costes, optimizar el uso de suelo y reforzar la competitividad del sector agrario. Por ejemplo, Micaela Carvajal, profesora de investigación **CEBAS-CSIC**, afirmó que "producir alimentos y energía en un mismo espacio ya es posible. El potencial es enorme", e insistió en la necesidad de seguir apostando por investigación científica rigurosa para entender mejor cómo afectan estos sistemas a la luz disponible, el microclima y la productividad de distintos cultivos. "Seguir investigando es clave para desarrollar modelos realmente eficientes y sostenibles. El futuro del campo pasa por innovar, y la agrovoltaica es un camino lleno de oportunidades", indicó.

Por su parte, Inmaculada Carceller, subdirectora general adjunta de Cultivos Herbáceos, Industriales y Aceite de Oliva del **Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación (MAPA)**, abordó la compatibilidad de la PAC con la agrovoltaica: "El requisito fundamental de la agrovoltaica, desde la perspectiva del MAPA, tiene que ser la prevalencia de la actividad agrícola. El MAPA está trabajando en una normativa que defina requisitos más específicos para establecer la compatibilidad de la PAC con la agrovoltaica, más allá de los proyectos singulares en el marco de ayudas IDAE o aquellos que definan las CCAA en sus respectivos territorios".

Investigación agrovoltaica en marcha

Durante la jornada, se abordaron también los proyectos de investigación agrovoltaica en marcha. En este sentido M^a Pilar Flores Fernández-Villamil, profesora de Investigación del **IMIDA**, comentó que "los sistemas agrovoltaicos buscan proteger la actividad agraria y fomentar la generación de energía fotovoltaica, aportando al mismo tiempo beneficios medioambientales y económicos", y subrayó que "son especialmente relevantes en cultivos de secano de zonas áridas y semiáridas ya que constituyen una oportunidad para generar nuevas actividades socioeconómicas y asegurar la continuidad de la actividad agraria".

Los olivares y viñedos también han sido protagonistas, ya que la agrovoltaica supone una gran oportunidad en esta actividad. Javier Padilla, profesor titular e Investigador Principal Grupo I+D de la **Universidad Politécnica de Cartagena-UPCT**, ha destacado que en los proyectos llevados a cabo han integrado la fotovoltaica en viñedos "sin alterar para nada la producción de la uva y la calidad del vino resultante, obteniendo un impacto positivo en la retención de humedad del suelo".

Siguiendo la misma línea, Pedro Pérez, catedrático de Tecnología Electrónica de la **Universidad de Jaén**, puso en valor que, respecto a los olivares, "estamos consiguiendo compatibilizar perfectamente la producción agrícola y energética, e incluso mejorando hasta un 5% la producción agrícola. No sólo no disminuye, sino que mejoramos la producción, y además generamos energía".

Los proyectos de IDAE

Carlos Montoya Rasero, jefe del Departamento Solar y Autoconsumo (**IDAE**), presentó las ayudas a proyectos de agrovoltaica y fotovoltaica flotante, detallando los recursos disponibles y los requisitos técnicos para su acceso, así como ejemplos de iniciativas ya en marcha. "El IDAE ha destinado a 73 proyectos de este tipo, más de 87 millones de euros en ayudas a través de la convocatoria RENOINN, que se han dirigido a ayudas a la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante en balsas de riego y cultivos

existentes. Estos proyectos suponen la instalación de más de 164 MWp de nueva potencia fotovoltaica, con más de 187 MWh de nueva capacidad de almacenamiento en baterías".

Andrés Martínez Bastida, director del **Instituto Murciano de Investigación Agraria y Medioambiental** (IMIDA), clausuró el evento, con una idea clara: "El sector agrario en la Región de Murcia es muy importante, y siempre tenemos que buscar una renta adicional al agricultor, algo que la agrovoltaica ofrece. Pero para eso hay que estar rápidos y hay que ser activos". Tras las mesas redondas, los asistentes tuvieron la oportunidad de disfrutar de una visita técnica a una de estas instalaciones agrovoltaicas del IMIDA, entidad pionera en el impulso de esta tecnología en la región. El grupo se desplazó hasta La Alberca, donde se desarrolla uno de los proyectos clave de la Región de Murcia, centrado en horticultura bajo invernadero. Allí, pudieron conocer de primera mano cómo se integran los sistemas fotovoltaicos en estructuras agrícolas protegidas y qué resultados se están obteniendo en términos de productividad, eficiencia hídrica y calidad del cultivo.

«No existe la dicotomía entre agricultura o fotovoltaica»

- Toda la fotovoltaica prevista en el PNIEC seguirá dejando para usos agrarios exclusivos el 99% del suelo agrario.



<https://fyh.es/no-existe-la-dicotomia-entre-agricultura-o-fotovoltaica/>

Juan Arias

Jueves, 04 diciembre 2025

La **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)**, en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, ha celebrado hoy en la Universidad de Murcia la jornada “**Sol, agua y campo: agrovoltaiica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente**”, un encuentro que ha reunido a representantes institucionales, agricultores, empresas e investigadores, y donde se ha constatado que la integración de la fotovoltaica **en las explotaciones agrarias ofrece relevantes oportunidades a los agricultores**, tanto para incrementar sus ingresos como para controlar el impacto de la radiación solar en los cultivos y balsas de riego.

El encuentro ha sido inaugurado por Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor del Gobierno de la Región de Murcia, quien ha subrayado el desarrollo de la agrovoltaiica en la región: “Hace tiempo que dejó de ser un concepto abstracto para convertirse en una práctica en marcha, con proyectos contrastados y con una comunidad científica y empresarial que colabora de forma real”, y subrayó el potencial de la región para su desarrollo: “**En nuestro territorio, contamos con la combinación de una agricultura muy potente y tecnificada, junto a más de 3.300 horas de sol al año**. En este sentido, la agrovoltaiica no es una opción, sino una obligación”.

José Donoso, director general de UNEF, comentó que “no existe la dicotomía entre agricultura o fotovoltaica. Toda la fotovoltaica prevista en el PNIEC seguirá dejando para usos agrarios exclusivos el 99% del suelo agrario. **Además, ambos usos del suelo son compatibles y simbióticos gracias a la agrovoltaiica**”.

“Estamos sembrando el futuro con dos tecnologías que tienen impactos positivos con la agricultura. Ambas reducen el uso del agua, pero también acercan la agricultura a los objetivos de descarbonización, mientras trabajan en la resiliencia rural”, agregó Martín Behar, director de Estudios y Medio Ambiente de UNEF.

Simbiosis de fotovoltaica y agricultura

Los expertos han coincidido en el valor estratégico de la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante como herramientas clave para mejorar la gestión del agua, reducir costes, optimizar el uso de suelo y reforzar la competitividad del sector agrario.

Micaela Carvajal, profesora de investigación CEBAS-CSIC, afirmó que “producir alimentos y energía en un mismo espacio ya es posible. El potencial es enorme”, e insistió en la necesidad de seguir apostando por investigación científica rigurosa para entender mejor cómo afectan estos sistemas a la luz disponible, el microclima y la productividad de distintos cultivos. **“Seguir investigando es clave para desarrollar modelos realmente eficientes y sostenibles. El futuro del campo pasa por innovar, y la agrovoltaica es un camino lleno de oportunidades”**, indicó.

Asimismo, Javier Egea, Product Manager de SOLTEC, compartió cómo los seguidores pueden maximizar la producción fotovoltaica de los paneles y dar al agricultor un control activo sobre la irradiancia que recibe el cultivo, “tanto para dar sombra, como para el control de la pérdida hídrica”. Además, “estamos viendo cómo la agrovoltaica reduce un 30% la evapotranspiración, y eso es mejora hídrica para las plantas”, destacó Emilien Simonot, de Lightsource BP.

Inmaculada Carceller, subdirectora general adjunta de Cultivos Herbáceos, Industriales y Aceite de Oliva del Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación (MAPA), abordó la compatibilidad de la PAC con la agrovoltaica: “El requisito fundamental de la agrovoltaica, desde la perspectiva del MAPA, tiene que ser la prevalencia de la actividad agrícola. El MAPA está trabajando en una normativa que defina requisitos más específicos para establecer la compatibilidad de la PAC con la agrovoltaica, más allá de los proyectos singulares en el marco de ayudas IDAE o aquellos que definan las CCAA en sus respectivos territorios”.

Durante la jornada, se abordaron también los proyectos de investigación agrovoltaica en marcha. En este sentido M^a Pilar Flores Fernández-Villamil, profesora de Investigación del IMIDA, comentó que “los sistemas agrovoltaicos buscan proteger la actividad agraria y fomentar la generación de energía fotovoltaica, aportando al mismo tiempo beneficios medioambientales y económicos”, y subrayó que “son especialmente relevantes en cultivos de secano de zonas áridas y semiáridas ya que constituyen una oportunidad para generar nuevas actividades socioeconómicas y asegurar la continuidad de la actividad agraria”.

Los olivares y viñedos también han sido protagonistas, ya que la agrovoltaica supone una gran oportunidad en esta actividad. Javier Padilla, profesor titular e Investigador Principal Grupo I+D de la

Universidad Politécnica de Cartagena-UPCT, ha destacado que en los proyectos llevados a cabo han integrado la fotovoltaica en viñedos “sin alterar para nada la producción de la uva y la calidad del vino resultante, obteniendo un impacto positivo en la retención de humedad del suelo”.

Siguiendo la misma línea, Pedro Pérez, catedrático de Tecnología Electrónica de la Universidad de Jaén, puso en valor que, respecto a los olivares, “estamos consiguiendo compatibilizar perfectamente la producción agrícola y energética, e incluso mejorando hasta un 5% la producción agrícola. No sólo no disminuye, sino que mejoramos la producción, y además generamos energía”.

Carlos Montoya Rasero, jefe del Departamento Solar y Autoconsumo (IDAE), presentó las ayudas a proyectos de agrovoltaica y fotovoltaica flotante, detallando los recursos disponibles y los requisitos técnicos para su acceso, así como ejemplos de iniciativas ya en marcha. “ **El IDAE ha destinado a 73 proyectos de este tipo, más de 87 millones de euros en ayudas a través de la convocatoria RENOINN** , que se han dirigido a ayudas a la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante en balsas de riego y cultivos existentes. **Estos proyectos suponen la instalación de más de 164 MWp de nueva potencia fotovoltaica, con más de 187 MWh de nueva capacidad de almacenamiento en baterías** ”.

La empresa murciana Soltec, que cuenta con un sistema propio de trackers para balsas de riego, moderó la última mesa de la jornada, que abordó las ventajas que ofrece la instalación de fotovoltaica flotante en esta actividad. “La fotovoltaica flotante nació de necesidades agrícolas para evitar evaporación, reducir algas y controlar los gastos energéticos ante la gran variación de precios” comentó Andrés Franco, CEO de ISIGENERE. Además, supone unas ventajas que impulsan también la electrificación y tecnificación de las explotaciones agrarias, como subrayó Eduardo De San Nicolás, CEO y fundador de Nautracker.

Entre los asistentes destacados estuvo Santiago Martínez, presidente de la Federación de Cooperativas Agrarias de Murcia (FECOAM), quien subrayó el interés de la jornada “porque se está hablando de algo que va a ser el futuro en los próximos años. Igual que en 2008 con el RD 661, muchísimas personas se apuntaron a poner energía fotovoltaica para poder tener luego una jubilación digna, ya que las jubilaciones de los agricultores y ganaderos son muy bajas; ahora está ocurriendo lo mismo con la agrovoltaica: este es el futuro para que se evapore menos agua, se aligeren los cultivos, y además se intente de todas las formas respetar el medio ambiente”.

Visita a las instalaciones del IMIDA

Andrés Martínez Bastida, director del Instituto Murciano de Investigación Agraria y Medioambiental (IMIDA), clausuró el evento, con una idea clara: “El sector agrario en la Región de Murcia es muy importante, y siempre tenemos que buscar una renta adicional al agricultor, algo que la agrovoltaica ofrece. Pero para eso hay que estar rápidos y hay que ser activos”.

Tras las mesas redondas, los asistentes tuvieron la oportunidad de disfrutar de una visita técnica a una de estas instalaciones agrovoltaicas del IMIDA, entidad pionera en el impulso de esta tecnología en la región. El grupo se desplazó hasta La Alberca, donde se desarrolla uno de los proyectos clave de la Región de Murcia, centrado en horticultura bajo invernadero. Allí, pudieron conocer de primera mano cómo se integran los sistemas fotovoltaicos en estructuras agrícolas protegidas y qué resultados se están obteniendo en términos de productividad, eficiencia hídrica y calidad del cultivo.

Jornada en Murcia sobre soluciones fotovoltaicas agrovoltas para mejorar la productividad agrícola

[Reproducir](#) 

04/12/2025 07:49

[...] país y otro punto económico se ha celebrado en Murcia una jornada sobre las soluciones fotovoltaicas compatibles con la agricultura , una tecnología llamado agro voltaica . La patronal del sector , la UNEF , la Unión Española Fotovoltaica , ha ejercido de anfitrión de este evento , en el que el principal reto es que el sector vea esta opción como una posibilidad rentable y capaz de mejorar la productividad de las explotaciones . Los expertos confían en que la inclusión de la Bogotá voltaica en las ayudas de la PAC a partir de 2026 incentive la proliferación de instalaciones fotovoltaicas que abogan por mantener la producción agrícola debajo de las placas solares . Una combinación que podría ser rentable . Así se ha constatado en fincas experimentales . Es el caso de un proyecto piloto delimita con hortalizas en la alberca , donde se han logrado aumentos del rendimiento de hasta el 60 por ciento . José Donoso es el director general de la patronal del sector , UNEF , que permite además reducir la necesidad de agua . Permite y mejora con este juego de sombras . Jugar con los elementos térmicos y evitar que se queme los cultivos que están debajo . Y esto lockley con trabajo que están haciendo institutos muy señeros y muy en este sentido , como es el de Murcia , se está viendo los importantes incrementos de productividad [...]

Impulso al autoconsumo colectivo industrial en Andalucía con la firma de 14 convenios de colaboración • ESEFICIENCIA

- A través de la Agencia Andaluza de la Energía, la Junta de Andalucía ha suscrito convenios de colaboración con 14 entidades para fomentar el autoconsumo



<https://www.eseficiencia.es/2025/12/05/impulso-autoconsumo-energetico-colectivo-andalucia-firma-14-conveni...>
ESEFICIENCIA

Viernes, 05 diciembre 2025

A través de la Agencia Andaluza de la Energía, la Junta de Andalucía ha suscrito convenios de colaboración con 14 entidades para fomentar el autoconsumo industrial a través de instalaciones de uso colectivo como elemento para mejorar la competitividad de las empresas y mejorar el desempeño ambiental en los espacios productivos de Andalucía. Con estos acuerdos se busca articular un tejido empresarial especializado capaz de ofrecer servicios que faciliten la creación de comunidades energéticas.

El congreso NISE Sevilla 2025 ha acogido el acto de firma de los convenios de colaboración.

La firma de los convenios de colaboración es una de las medidas incluidas en la hoja de ruta de autoconsumo colectivo y comunidades energéticas del Gobierno andaluz. El acto de firma ha estado presidido por el viceconsejero de Industria, Energía y Minas, Cristóbal Sánchez, acompañado de la directora gerente de la Agencia Andaluza de la Energía, Natalia Márquez, en el marco del congreso NISE Sevilla 2025.

Así, las 14 entidades que trabajarán activamente con la Agencia Andaluza de la Energía son la Cámara de Comercio de Sevilla, CECSA, CLANER, el Consejo Andaluz de Colegios de Ingenieros Industriales, COX Energía, Iberdrola, Intelec, Naturgy, Quántum Energía Verde, Sacyr Energía, Soldelia Comunidad Solar, Statkraft, UNEF y Vergy.

Convenios para impulsar el autoconsumo colectivo industrial

Estos convenios suponen la articulación efectiva de uno de los mecanismos de colaboración público-privada previstos con empresas e industrias y orientado al desarrollo de un tejido empresarial especializado en servicios, tanto técnicos como financieros, para la puesta en marcha de instalaciones de autoconsumo colectivo y de comunidades energéticas. Además, contribuirán a la identificación y definición de herramientas y soluciones en relación con las barreras de tipo técnico, social, regulatorio, económico, jurídico o de la naturaleza que fuere para acelerar la implantación de este tipo de instalaciones en Andalucía.

Además, permitirán llevar a cabo otra de las iniciativas contempladas en la hoja de ruta, como es la elaboración de un catálogo de actores de las cadenas de valor asociadas al autoconsumo colectivo y las comunidades solares y energéticas, que servirá de instrumento para presentar las capacidades productivas, experiencia y proyección del sector industrial andaluz, así como para el establecimiento de iniciativas de colaboración que apoyen el crecimiento del ámbito industrial con actividad en estas materias.

Dicho catálogo también incluirá información de las 32 entidades que ya han suscrito su adhesión a la manifestación de interés promovida por la Agencia Andaluza de la Energía para crear y fortalecer entornos de cooperación y crear sinergias entre agentes clave.

Beneficios de las comunidades energéticas

La divulgación y la gestión del conocimiento sobre los potenciales beneficios energéticos, medioambientales y sociales que tienen las comunidades energéticas es otro de los ejes de actuación incluidos por el Gobierno andaluz en su plan de trabajo. Para ello, la Agencia Andaluza de la Energía ha elaborado un catálogo específico para dar a conocer las iniciativas que existen en la actualidad en la comunidad y que pueden servir de referencia para nuevas actuaciones.

También dentro del ámbito de la difusión, se ha realizado un ciclo de jornadas provinciales, que ha reunido a más de 500 asistentes en las ocho provincias andaluzas, en las que se han expuesto hasta 25 casos de éxito de autoconsumo colectivo y comunidades puestos en marcha en la región, así como iniciativas que desde el ámbito público o privado están apoyando la constitución de estas figuras.

Adicionalmente, los programas de incentivos INEA e INCEA incluyen intensificadores con mayores ayudas para distintos tipos de instalaciones de autoconsumo colectivo y comunidades solares y energéticas.

La formación especializada, la promoción de proyectos piloto, de grupos de trabajo interregionales para incrementar el posicionamiento a nivel europeo del modelo andaluz, el asesoramiento y elaboración de mapas de actuaciones incentivables a través de los instrumentos de ayudas, o el apoyo a nivel institucional para la puesta en valor de nuevos servicios, completan el decálogo de medidas contenidas en la hoja de ruta para promover el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas, al tiempo que se fortalece el crecimiento de la industria y la innovación en la región.



Naturgy supera los 5,5 gigavatios renovables con las plantas de Zorita

►Pone en operación dos fotovoltaicas para abastecer a unas 60.000 viviendas

J. Sanz. MADRID

Naturgy ha puesto en marcha las plantas fotovoltaicas Zorita I y Zorita II, ubicadas en el entorno de la antigua central nuclear «José Cabrera», entre los términos municipales de Almonacid de Zorita y Zorita de los Canes, en la provincia de Guadalajara. La puesta en marcha de estas instalaciones renovables supone un nuevo paso adelante de la compañía en su estrategia de transformación e impulso de la transición energética, superando ya los 5,5 gigavatios de origen renovable en operación en España.

Las instalaciones de Zorita I y II cuentan con cerca de 92.000 paneles fotovoltaicos y 50 megavatios de potencia cada una y producirán anualmente más de 200 gigavatios hora de energía de

origen renovable, cifra equivalente al consumo eléctrico anual de aproximadamente 60.000 viviendas. Esta cantidad es suficiente para abastecer en un año a la ciudad de Guadalajara.

La puesta en servicio de estas nuevas plantas ha conllevado una inversión de 51 millones de euros y ha generado, durante la fase de obras, cerca de 600 puestos de trabajo entre directos e indirectos. Su contribución al sistema eléctrico permitirá evitar la emisión de 133.100 toneladas de CO₂ al año, lo que equivale a retirar 55.472 vehículos de la circulación.

Con la conexión de estas nuevas plantas solares, Naturgy alcanza los 1.300 MW operativos de generación renovable en Castilla-La Mancha. La compañía opera 32 instalaciones repartidas por distintas provincias de esta región.



Plantas fotovoltaicas Zorita I y Zorita II

Naturgy conecta dos plantas fotovoltaicas en Zorita y suma ya más de 5.500 MW de renovables en España

- Las instalaciones de Zorita I y II cuentan con cerca de 92.000 paneles fotovoltaicos y 50 MW de potencia cada una y producirán anualmente más de 200 GWh de energía.



Naturgy conecta dos plantas fotovoltaicas en Zorita y suma ya más de 5.500 MW de renovables en España

<https://elperiodicodelaenergia.com/naturgy-conecta-dos-plantas-fotovoltaicas-en-zorita-y-suma-ya-mas-de-5-5...>

Ramón Roca

Jueves, 04 diciembre 2025

Las instalaciones de Zorita I y II cuentan con cerca de 92.000 paneles fotovoltaicos y 50 MW de potencia cada una y producirán anualmente más de 200 GWh de energía.

Naturgy ha puesto en marcha las plantas fotovoltaicas Zorita I y Zorita II, ubicadas en el entorno de la antigua Central Nuclear 'José Cabrera', entre los términos municipales de Almonacid de Zorita y Zorita de los Canes, en la provincia de Guadalajara. La puesta en marcha de estas instalaciones supone un nuevo paso adelante de la compañía en su estrategia de transformación e impulso de la transición energética, superando ya los 5,5 GW de origen renovable en operación en España.

Las instalaciones de Zorita I y II cuentan con cerca de 92.000 paneles fotovoltaicos y 50 MW de potencia cada una y producirán anualmente más de 200 GWh de energía de origen renovable, cifra equivalente al consumo eléctrico anual de aproximadamente 60.000 viviendas. Esta cantidad es suficiente para abastecer en un año a la ciudad de Guadalajara.

La puesta en servicio de estas nuevas plantas ha conllevado una inversión de 51 millones de euros y ha generado, durante la fase de obras, cerca de 600 puestos de trabajo entre directos e indirectos. Su contribución al sistema eléctrico permitirá evitar la emisión de 133.100 toneladas de CO₂ al año, lo que equivale a retirar 55.472 vehículos de la circulación.

Integración medioambiental

Zorita I y Zorita II, ubicadas sobre una gravera en desuso, han sido diseñadas para integrarse respetuosamente en el entorno natural, preservando la riqueza ambiental y promoviendo la biodiversidad. Los trabajos han respetado los recintos de la reserva vegetal y el arbolado de gran porte con el fin de preservar la riqueza ambiental del área, además de incorporar salvapájaros en la línea de evacuación.

Asimismo, se ha puesto en marcha un Programa de Medidas de Restauración Ambiental en la Reserva Fluvial Soto del Río Tajo orientado a la recuperación del ecosistema de ribera. Este programa contempla el control de especies invasoras -como el aliante o el galápago-, la conservación de las masas de pinar, la reforestación con álamo blanco, el estudio de las aves acuáticas asociadas a la vegetación palustre y el seguimiento de la población de castores identificada en la zona.

Finalmente, para favorecer la integración paisajística, se implantará una pantalla vegetal y mota perimetral en los puntos más visibles de las instalaciones, y adicionalmente se está construyendo una senda perimetral que permitirá el acceso público con fines recreativos, educativos y medioambientales.

Esta iniciativa contribuye al desarrollo de una zona declarada de transición justa por el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico, consolidando el compromiso de Naturgy con la sostenibilidad y la generación de valor en el territorio. Con la conexión de estas nuevas plantas, Naturgy alcanza los 1.300 MW operativos de generación renovable en Castilla-La Mancha.

Apuesta por Castilla-La Mancha

La compañía opera 32 instalaciones repartidas por distintas provincias de esta región. Por tecnologías, el grupo gestiona 12 parques eólicos: Loma Gorda, San Gil y Peña I (Tartanedo), Canredondo I (Canredondo), en Guadalajara; Malagón I y Malagón II, en Ciudad Real; y Los Pedreros (Fuente Álamo), Sierra de la Oliva (Almansa), La Losilla (Chinchilla de Montearagón), La Fuensanta (Peñas de San Pedro) y Casa del Aire I y II (El Bonillo), en Albacete.

En lo que respecta a tecnología fotovoltaica, incluyendo a Zorita I y II (Guadalajara), Naturgy opera ya 10 plantas solares. En la provincia de Ciudad Real se sitúan las plantas Picón I, Picón II y Picón III (Porzuna) y La Nava (Almodóvar del Campo) y en Toledo Carpio de Tajo (El Carpio de Tajo), que comenzaron a funcionar en 2019, más Ocaña (Ocaña), así como la fotovoltaica Toledo PV, en La Puebla de Montalbán, que es la más antigua de Europa, ya que inició su actividad en 1994. En Guadalajara, por otro lado, en 2021 entró en operación la planta Canredondo.

Finalmente, y en cuanto a generación hidroeléctrica, la compañía opera en Castilla-La Mancha nueve centrales hidráulicas en las provincias de Guadalajara, Cuenca y Toledo, y una central minihidráulica en Guadalajara.

El Ayuntamiento de Barcelona lanza un servicio de autoconsumo compartido con instalaciones fotovoltaicas públicas

- La iniciativa, incluida en el marco del Pla Clima, ha puesto en marcha una prueba piloto que ofrece una media de 500 W de energía renovable por persona en la que participan un centenar de vecinos y vecinas.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/04/el-ayuntamiento-de-barcelona-lanza-un-servicio-de-autoconsumo-co...>

Jueves, 04 diciembre 2025

La iniciativa, incluida en el marco del Pla Clima, ha puesto en marcha una prueba piloto que ofrece una media de 500 W de energía renovable por persona en la que participan un centenar de vecinos y vecinas.

Pilar Sánchez Molina

La pérgola Alfons Comín, situada en el Distrito de Gràcia.

Imagen: Ayuntamiento de Barcelona

El Ayuntamiento de Barcelona estrena un nuevo servicio de autoconsumo fotovoltaico compartido, parte del Pla Clima de Barcelona. La iniciativa se estrena con dos instalaciones fotovoltaicas públicas: la pérgola Alfons Comín, situada en el Distrito de Gràcia, y la de la Ronda de Dalt, en el paseo de la Vall d'Hebrón.

Un centenar de vecinos y vecinas participan ya en esta prueba piloto, que ofrece una media de 500 W de energía renovable por persona y supone un ahorro energético de aproximadamente el 20% del consumo doméstico.

Las instalaciones de la ronda de Dalt y de la plaza Alfons Comín cuentan con potencias de 43,25 kWp y 22,72 kWp, respectivamente, y generan anualmente unos 43.250 kWh y 22.720 kWh de energía

solar. Una parte de esta producción se destina al suministro de los edificios municipales del entorno. El servicio tendrá una duración máxima de cuatro años y un coste público de 70 euros anuales por cada 500W de energía compartida, con exención total de pago para familias vulnerables.

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



Green Power cierra Genera 2025 reforzando su alianza con Huawei y su papel en el soporte técnico fotovoltaico

- Green Power pone en valor su soporte técnico integral y su alianza estratégica con Huawei. Aleix Rius, Service Engineer Manager, explicó a Review Energy que ...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/green-power-cierra-genera-2025-reforzando-su-alianza-con-hua...>

Jueves, 04 diciembre 2025

4 diciembre 2025 0

Green Power cerró su participación en Genera 2025 subrayando su papel como empresa especializada en soluciones fotovoltaicas, de almacenamiento y movilidad eléctrica y su colaboración estratégica con Huawei , con quien acudió como coexpositor a la feria.

Durante el evento, la compañía puso el foco en la labor de su **equipo técnico** , altamente cualificado tanto en **preventa como en posventa** . Green Power mostró cómo su modelo de trabajo **cubre todo el ciclo de vida de una instalación fotovoltaica** : desde el diseño y la puesta en marcha hasta el mantenimiento preventivo y la optimización de equipos. Este enfoque permite anticipar incidencias, mejorar parámetros operativos y garantizar que cada instalación funcione con el máximo rendimiento.

Como socio oficial de valor añadido de Huawei , Green Power destacó en la feria su **acceso directo a las últimas novedades tecnológicas del fabricante** , lo que les permite ofrecer soluciones actualizadas y alineadas con las innovaciones del sector.

Soporte técnico integral y acompañamiento de calidad

Review Energy habló con **Aleix Rius, Service Engineer Manager en Green Power** , y a **Ignacio Vidal Bas, ingeniero de Veolia** , quienes explicaron cómo colaboran en proyectos de baterías C&I.

Vidal detalló que Green Power participa en **todas las fases** : predimensionamiento, revisión de la ingeniería de detalle, puesta en marcha y seguimiento de posibles incidencias.

Rius, por su parte, explicó que el trabajo de la compañía se centra especialmente en los puntos críticos de las puestas en marcha y en asegurar que los instaladores comprendan a fondo los equipos que integran.

Ambas partes mencionaron el **proyecto con una batería de 600 kWh en el centro logístico de IKEA en Europa** , así como el desarrollo de plantas off-grid con baterías C&I y grupos electrógenos. Veolia destacó que estas tecnologías no estaban disponibles hace apenas dos años y que la colaboración con Green Power fue clave para llevarlas a cabo con la mayor eficiencia.

Con su participación en Genera 2025, Green Power consolidó su posición en el mercado de la mano de Huawei. La compañía demostró cómo un enfoque integral, que abarca desde el diseño hasta el seguimiento postinstalación, permite optimizar el rendimiento de cada proyecto y anticipar incidencias críticas.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Japón lanza una convocatoria para probar materiales fotovoltaicos en superficies viales

- El Ministerio de Tierra, Infraestructura, Transporte y Turismo solicita propuestas para para probar el rendimiento y el consumo eléctrico de nuevas tecnologías fotovoltaicas para superficies viales antes de su implementación social.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/04/japon-lanza-una-convocatoria-para-probar-materiales-fotovoltaicos-e...>

Jueves, 04 diciembre 2025

El Ministerio de Tierra, Infraestructura, Transporte y Turismo solicita propuestas para para probar el rendimiento y el consumo eléctrico de nuevas tecnologías fotovoltaicas para superficies viales antes de su implementación social.

Brian Publicover

El Gobierno de Japón ha comenzado a promover la generación de energía renovable en las carreteras y a lo largo de ellas como parte de los planes del país para alcanzar la neutralidad en carbono en 2050.

El Ministerio de Tierra, Infraestructura, Transporte y Turismo (MLIT) ha publicado una convocatoria de tecnologías para confirmar el rendimiento de los sistemas fotovoltaicos en la superficie de las carreteras. Las pruebas de campo anteriores en zonas que simulan carreteras y aparcamientos mostraron grietas, probablemente causadas por la carga de vehículos pesados, según un comunicado publicado por el MLIT esta semana.

El ministerio afirmó que su nueva iniciativa se centrará en los espacios peatonales de las estaciones de servicio y otros lugares similares con poca carga, lo que proporcionará condiciones más cercanas al uso real en la sociedad. Los proyectos de demostración incluirán experimentos sociales en los que se utilizará la electricidad generada según los escenarios de despliegue previstos. El ministerio

señaló que la convocatoria de propuestas no implica la certificación de empresas, productos o tecnologías.

Las fechas límite de presentación son el 22 de diciembre de 2025 para las manifestaciones de interés y el 27 de enero de 2026 para los materiales técnicos. Las directrices y las instrucciones para la solicitud están disponibles en el sitio web del Centro de Innovación de Ingeniería Civil de Japón.

Las aplicaciones fotovoltaicas relacionadas con las carreteras son un área de interés creciente en Japón. Esta semana, por ejemplo, AirWater y Luxor Solar K.K., la filial japonesa del proveedor alemán de módulos fotovoltaicos Luxor Solar GmbH, revelaron que recientemente han instalado sistemas fotovoltaicos verticales en aparcamientos japoneses en virtud de acuerdos de compraventa de energía (PPA).

Actualmente también se están llevando a cabo iniciativas similares en Europa. El estado alemán de Baviera instaló un sistema fotovoltaico en el techo de una carretera de acceso al aeropuerto en agosto, mientras que Luxemburgo comenzó a permitir la instalación de energía solar cerca de las autopistas en noviembre y Polonia comenzó a probar paneles fotovoltaicos cerca de las principales autopistas en junio.

Otros países de todo el mundo también se están centrande en integrar las energías renovables en las infraestructuras de transporte. En agosto, la startup Ko-Solar y la alemana R. Kohlhauer revelaron sus planes de construir barreras acústicas integradas con energía fotovoltaica a lo largo de los principales corredores de transporte de Estados Unidos, mientras que en China, las provincias están ampliando rápidamente las instalaciones solares a lo largo de las autopistas, incluyendo pendientes, túneles y áreas de servicio.

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

Popular content

La instalación del día: autoconsumo de 67,8 kWp para un Centro Especial de Empleo de Estepona

- Quantica señaló que la instalación producirá 97.768 kWh/año, con un rendimiento de autoconsumo solar del 79%, un 94% de autoconsumo con batería, y ahorros energéticos del 45% gracias a la solar y del 53% del almacenamiento.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/04/la-instalacion-del-dia-autoconsumo-de-678-kwp-para-un-centro-espe...>

Jueves, 04 diciembre 2025

Quantica señaló que la instalación producirá 97.768 kWh/año, con un rendimiento de autoconsumo solar del 79%, un 94% de autoconsumo con batería, y ahorros energéticos del 45% gracias a la solar y del 53% del almacenamiento.

Jose Pedrosa

Instalación fotovoltaica del Centro Especial de Empleo Minuscenter en Estepona, realizada por Quantica

Imagen: Quantica / Minuscenter

La plataforma integral de soluciones energéticas Quantica, perteneciente al grupo global Hanwha Energy, ha colaborado con Minuscenter, un Centro Especial de Empleo dedicado a la inclusión laboral de personas con discapacidad física, psíquica y sensorial, en la puesta en marcha de una instalación fotovoltaica en su sede de Estepona (Málaga).

Quantica explicó a **pv magazine** que la nueva planta solar integra un total de 113 módulos fotovoltaicos del fabricante chino Risen, modelo RSM144-10-600BNDG de 600 Wp, que suman una potencia instalada de 67,80 kWp. Los paneles se han colocado sobre una estructura coplanar con microrrail en una superficie de 300 m².

El sistema se completa con un inversor híbrido Sigen PV 60M1-HYB y una batería de almacenamiento SigenStack BAT 60.0P, ambos fabricados por la compañía china Sigenergy.

Según las estimaciones técnicas de Quantica, la instalación producirá 97.768 kWh de energía fotovoltaica al año. Los cálculos de rendimiento indican un 79 % de autoconsumo fotovoltaico, un 94 % de autoconsumo con batería y ahorros energéticos del 45 % gracias a la generación solar y del 53 % mediante el almacenamiento.

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

Popular content

La Solar Stewardship Initiative publica una guía para la compra responsable de productos solares

- El documento, de 54 páginas, está dirigido a empresas, desarrolladores de proyectos, inversores e instituciones públicas y tiene como objetivo promover la «adquisición responsable en el sector solar».



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/04/la-solar-stewardship-initiative-publica-una-guia-para-la-compra-respo...>

Jueves, 04 diciembre 2025

El documento, de 54 páginas, está dirigido a empresas, desarrolladores de proyectos, inversores e instituciones públicas y tiene como objetivo promover la «adquisición responsable en el sector solar».

Pilar Sánchez Molina

La planta de fabricación de módulos fotovoltaicos de Escelco.

Imagen: Escelco

La Solar Stewardship Initiative (SSI, «Iniciativa para la Responsabilidad Solar») ha publicado su primera guía de compra (Buyers Guide). El documento, de 54 páginas, está dirigido a empresas, desarrolladores de proyectos, inversores e instituciones públicas y tiene como objetivo promover la «adquisición responsable en el sector solar». Consta de dos partes: una sección pública con recomendaciones prácticas para los compradores y un anexo reservado a los miembros con plantillas, listas de verificación y ejemplos de cláusulas contractuales. Se ha elaborado en colaboración con los miembros de la SSI y tiene por objeto ayudar a las empresas a prepararse para los nuevos requisitos reglamentarios, entre los que se incluyen las obligaciones de diligencia debida, la prohibición del trabajo forzoso y las normas de transparencia.

LA SSI es una iniciativa interna del sector cuyo objetivo es garantizar la sostenibilidad en la cadena de suministro de la industria fotovoltaica y sus clientes, y fue lanzada en 2022 por SolarPower

Europe y Solar Energy UK. Se trata de un sistema de garantía de la cadena de suministro específico para la energía solar diseñado para aumentar la confianza en cómo, dónde y por quién se fabrican los productos solares. Así, se convertirá en responsable, transparente y sostenible y las empresas y los consumidores podrán confiar en que sus productos solares cumplen con las normas medioambientales, sociales y de gobernanza internacionales. Evalúa el rendimiento de una empresa en las áreas de gobernanza, ética empresarial, medio ambiente y derechos humanos y laborales. Las empresas miembros de la SSI están obligadas a someter dos de sus sedes a una evaluación según la norma ESG por parte de un organismo acreditado, como TÜV Rheinland, en un plazo de doce meses.

Según su portal web, en este momento hay 14 ubicaciones certificadas que corresponden a los fabricantes de módulos fotovoltaicos Astronergy, Canadian Solar, DMEGC Solar, JA Solar, Jinko Solar, Risen Energy y Trina Solar. La evaluación ESG de SSI se basa en la Norma ESG y el rendimiento de cada centro se evalúa según 96 criterios, estructurados en tres dimensiones fundamentales: 23 criterios de gobernanza y ética empresarial, 21 criterios de rendimiento medioambiental y 52 criterios de derechos humanos y laborales.

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

Puertollano pone en marcha una planta fotovoltaica de 270 kW para su EDAR

- La nueva planta solar está compuesta por 492 módulos fotovoltaicos de 550 Wp, distribuidos en una superficie de 1.272 m². El Ayuntamiento prevé que genere entre 350.000 y 400.000 kWh/año.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/04/puertollano-pone-en-marcha-una-planta-fotovoltaica-de-270-kw-para...>

Jueves, 04 diciembre 2025

La nueva planta solar está compuesta por 492 módulos fotovoltaicos de 550 Wp, distribuidos en una superficie de 1.272 m². El Ayuntamiento prevé que genere entre 350.000 y 400.000 kWh/año.

Jose Pedrosa

Imagen: Gabinete de Prensa del Ayuntamiento de Puertollano

El Ayuntamiento de Puertollano y la Sociedad Mixta Aguas de Puertollano han puesto en marcha una instalación fotovoltaica en la Estación Depuradora de Aguas Residuales (EDAR).

La nueva planta solar está compuesta por 492 módulos fotovoltaicos de 550 Wp cada uno, distribuidos en una superficie de 1.272 m². La planta cuenta con una potencia total de 270,60 kWp, gestionada a través de dos inversores de 125 kW.

Para el anclaje y soporte de los módulos se instaló una estructura mediante hincado al suelo, de dos filas y con un ángulo de 30°.

Diseñada para el autoconsumo sin excedentes, la generación se destinará directamente al funcionamiento de la depuradora. Además, incorpora un sistema antivertido que impedirá la inyección de electricidad a la red.

El Ayuntamiento prevé que esta infraestructura genere anualmente entre 350.000 y 400.000 kWh de energía renovable.

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

S-5! expande su distribución en Argentina con soluciones de fijación solar sin rieles - Energética 21

- El acuerdo con la empresa local Goodenergy busca introducir sistemas de montaje certificados para cubiertas metálicas en el sector industrial y comercial.



S-5! expande su distribución en Argentina con soluciones de fijación solar sin rieles.

s-5! distribución argentina goodenergy fijación solar sin rieles montaje fotovoltaico techos metálicos

<https://energetica21.com/noticia/s-5-expande-distribucion-argentina-soluciones-fijacion-solar-rieles/>

Energética 21

Jueves, 04 diciembre 2025

S-5! expande su distribución en Argentina con soluciones de fijación solar sin rieles

- Noticias > América Latina
- 04-12-2025 (actualizado: 04-12-2025)
- Redacción

El acuerdo con la empresa local Goodenergy busca introducir sistemas de montaje certificados para cubiertas metálicas en el sector industrial y comercial.

Última Edición Noviembre 2025 Ver Online Descargar

S-5! ha formalizado una alianza de distribución en Argentina con la empresa **Goodenergy**. El objetivo es fortalecer la presencia de la marca en Latinoamérica y ampliar la disponibilidad de sus **soluciones de montaje fotovoltaico sin rieles** (*rail-less*) para aplicaciones específicas en techos metálicos.

Goodenergy, especializada en energía solar y con sede en La Plata (Buenos Aires), integrará a partir de ahora en su oferta los sistemas de fijación e ingeniería de S-5!. Estos productos estarán dirigidos

tanto a su red nacional de distribuidores como, muy especialmente, al segmento comercial e industrial (C&I).

La colaboración busca elevar el estándar técnico en las instalaciones del país sudamericano. Julián Bártoli, cofundador y director de ventas de la firma argentina, ha destacado que la incorporación de esta tecnología responde a la necesidad de contar con sistemas que dispongan de **certificaciones internacionales completas** y pruebas de laboratorio, características críticas para garantizar la seguridad y estanqueidad en cubiertas metálicas.

La tecnología fue seleccionada tras una prospección técnica realizada durante la feria **Intersolar Europe 2025** en Múnich. El lanzamiento oficial de la alianza incluyó demostraciones de instalación en vivo y sesiones técnicas para validar la aplicación del sistema sin rieles frente a las soluciones convencionales disponibles en el mercado local.

SMA Solar, una historia de éxito en reducir costes

- El valor de las acciones del fabricante de inversores solares SMA Solar se han doblado en el año, gracias a la confianza puesta en su plan de reestructuración por los inversores.



<https://elperiodicodelaenergia.com/sma-solar-una-historia-de-exito-en-reducir-costes/>

José Javier Ruiz

Jueves, 04 diciembre 2025

El valor de las acciones del fabricante de inversores solares SMA Solar se han doblado en el año, gracias a la confianza puesta en su plan de reestructuración por los inversores

Las acciones de **SMA Solar** han subido un 154% en lo que va de año, superando a otros fabricantes de convertidores solares como las americanas Solaredge Technologies, con un 121% de revalorización en el año, y Enphase Energy con una caída del 59% en el año.

Los convertidores fotovoltaicos convierten la corriente continua a corriente alterna en una planta solar. El convertidor supone únicamente el 10% al 15% del coste total de una planta solar, frente al 30% – 40% que representa el panel solar. El mercado de convertidores fotovoltaicos está muy fraccionado y SMA Solar tiene una cuota de mercado global únicamente del 3-4%, compitiendo codo a codo con los grandes fabricantes chinos Huawei Technologies y Sungrow Power Supply.

2025 un año de renovado esfuerzo de reestructuración de costes para SMA Solar

Este impresionante recorrido de la acción se vio interrumpido el 1 de septiembre, cuando el Consejo de Administración bajó las previsiones de Ebitda de entre €70 y €80 millones a pérdidas de entre €80 y €30 millones. La razón: devaluaciones de inventarios, revisión del valor contable de proyectos de I+D capitalizados y activos fijos como líneas de producción, y provisiones para medidas de reestructuración, por un total de entre €170 y €220 millones de euros, más de dos veces el Ebitda inicialmente previsto. La acción cayó un 30% en el día.

De nada sirvió, en ese momento, el anuncio de un nuevo plan de ahorro de costes anual de más de €100 millones. Este esfuerzo adicional se añadía a un objetivo de alcanzar el 2027 con unas mejoras en costes operativos y ventas de €150 a €200 millones anuales. Los inversores le dieron finalmente un voto de confianza al equipo gestor y la acción rebotó un 118% desde principios de septiembre.

Un entorno de mercado muy duro para SMA Solar

Los principales mercados de SMA Solar en 2025 son Alemania, EE. UU., Reino Unido y Australia. En los primeros nueve meses del año, la división de las "Américas" representó un 40%, mientras que Europa, Oriente Medio y África, representaron el 47% de sus ventas, porcentajes similares a los del 2024. Sin embargo, en la primera mitad del año han aumentado las incertidumbres derivadas de los aranceles aduaneros en Estados Unidos, que hace peligrar el mantenimiento de retornos en esa región.

En Europa, el mercado de sistemas residenciales y comerciales se ha mantenido débil durante los nueve primeros meses del 2025, principalmente, por la caída de las tasas de crecimiento de solar residencial en Alemania, su principal mercado.

A nivel global, la competencia y la presión sobre los precios de los proveedores asiáticos han vuelto a aumentar. Adicionalmente, algunos distribuidores mantienen niveles de inventario persistentemente altos, que se están reduciendo demasiado lentamente.

El problema de SMA Solar esta centrado en la rentabilidad de una de sus divisiones

A partir de septiembre, el equipo gestor ha centrado sus esfuerzos de racionalización en la división "Home & Business Solutions", incluyendo medidas como el ajuste la cartera de productos, mejorar retornos de la división, un mayor aprovechamiento de su red internacional, en particular su fábrica en la India, y una estrategia de retirarse de mercados no rentables.

En los nueve primeros meses del año, las ventas de esta división cayeron un 39% interanual hasta los €181 millones, frente a una subida del 25% interanual de las ventas en la división "Large Scale & Project Solutions" hasta los €954 millones. La división de convertidores para paneles solares domésticos y de pequeñas empresas dio unas pérdidas antes de extraordinarios de €112 millones en beneficio operativo, mientras que la de gran escala un beneficio operativo positivo de €200 millones.

No parece que sea un problema de menor producción, ni de incremento de costes fijos unitarios, sino más bien de "mix" de productos y de ajustar costes a un nuevo entorno de precios menores. SMA Solar vendió más convertidores en gigavatios este año, 13,6 gigavatios, que en los nueve primeros meses del 2023, su año récord de ventas. Sin embargo, los ingresos por gigavatio de €83.460 han sido un 20% menores que los registrados en los nueve primeros meses del 2023.

En 2023, SMA Solar generó un beneficio operativo de €171 millones positivos en su división de soluciones de pequeña escala. Ese mismo año Alemania lanzaba un nuevo programa de incentivos públicos que subvencionarán la instalación de sistemas solares y de baterías en hogares, con ayudas de hasta €10.200 euros. El equipo directivo parece estar todavía bajo la resaca de ese año irrepetible.



Tragsa convoca licitación para 675 kW fotovoltaicos en carreteras del Gobierno de Canarias

- El contrato, estructurado en cinco lotes, tiene un valor estimado de 443.669 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 16 de diciembre, y el plazo de ejecución de las obras será de cinco meses.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/04/tragsa-convoca-licitacion-para-675-kw-fotovoltaicos-en-carreteras-del...>

Jueves, 04 diciembre 2025

La Empresa de Transformación Agraria (Tragsa) ha abierto una licitación para la instalación fotovoltaica de 675 kW destinada a las obras de generación de energía eléctrica renovable en el entorno de las carreteras pertenecientes al Gobierno de Canarias.

El contrato tiene un valor estimado de 443.669 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 16 de diciembre, y el plazo de ejecución de las obras será de cinco meses.

El alcance de los trabajos incluirá el suministro de material (excepto lo aportado por Tragsa), mano de obra, equipos, cableado, canalizaciones y accesorios necesarios para la correcta ejecución de todos los trabajos requeridos para el acabado y puesta en marcha de las instalaciones y equipos descritos en el Pliego de Prescripciones Técnicas Particulares.

El material suministrado por Tragsa será:

- Módulo fotovoltaico de dimensiones 2.382 x 1.134 x 30 mm y potencia de 620 W.
- Soporte para paneles solares, prefabricado de hormigón en masa (HM-20) con 18° de inclinación, 60 kg.
- Inversor trifásico de conexión a red con potencia asignada de 100 kW.
- Inversor trifásico de conexión a red con potencia asignada de 25 kW.
- Gestor de datos de la instalación fotovoltaica.
- Regulador de potencia para autoconsumo (antivertido).

- Cuadro de control y medida.
- Suministro y fabricación de ampliación del Cuadro General «G» Norte.
- Suministro y fabricación de ampliación del Cuadro General «G» Sur (TF).
- Suministro y fabricación del cuadro de protecciones CA FV1 (TF).
- Suministro y fabricación del cuadro de protecciones CA FV2 (TF).

La licitación se ha dividido en los siguientes lotes:

- Lote nº 1: Túnel de Pino Seco (Gran Canaria). Presupuesto de 111.838,86 EUR
- Lote nº 2: Túnel del Bicho (Tenerife). Presupuesto de 94.555,07 EUR
- Lote nº 3: Túnel de La Cumbre (La Palma). Presupuesto de 123.544,41 EUR
- Lote nº 4: Túnel de Aguajilva (La Gomera). Presupuesto de 72.454,88 EUR
- Lote nº 5: Enlace Butihondo (Fuerteventura). Presupuesto de 41.276,48 EUR

Este proyecto cuenta con financiación asociada al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Unión Europea.

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

Popular content

Se tramitan en España 462 proyectos de almacenamiento que suman 7.614 MW 02 diciembre 2025 483 MW ya disponen de Autorización Administrativa de Construcción, mientras que 2.644 MW han obtenido Declaración de Impacto Ambiental favorable.



ABB compra a Siemens Gamesa su negocio de electrónica de potencia en España

- ABB ha completado la adquisición del negocio de electrónica de potencia de Gamesa Electric en España, hasta ahora propiedad de Siemens Gamesa.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/198611/abb-compra-siemens-gamesa-...>

Sara Portillo

Jueves, 04 diciembre 2025

ABB ha completado la adquisición del **negocio de electrónica de potencia de Gamesa Electric en España**, hasta ahora propiedad de Siemens Gamesa. La unidad adquirida registró unos **ingresos de aproximadamente 145 millones de euros** en el ejercicio fiscal finalizado el 30 de septiembre de 2025. Los detalles financieros de la operación, anunciada inicialmente en diciembre de 2024, no han trascendido.

Así lo ha anunciado la firma a través de un comunicado, en el que subraya que según la Agencia Internacional de la Energía, la generación eléctrica renovable pasará de 9.900 TWh en 2024 a 16.200 TWh en 2030, **un crecimiento del 60 %**. Asimismo, la AIE prevé que las renovables superen el carbón como principal fuente de generación eléctrica para mediados de 2026 como máximo, **impulsadas por la expansión de la fotovoltaica y la eólica**.

“Al combinar el alcance global de ABB con el portafolio y la experiencia de Gamesa Electric, la compañía está en una posición sólida para captar la creciente demanda y acelerar la adopción de energías renovables en todo el mundo”, destaca **Daniel Gerber, gerente de la línea de negocios de energía renovable de la división Motion High Power de ABB**.

La compra de Gamesa Electric por ABB

Este movimiento incorpora a ABB una cartera de soluciones de conversión de energía que incluye convertidores eólicos para generadores de inducción doblemente alimentados (**DFIG**), sistemas

industriales de almacenamiento de energía en baterías (**BESS**) y convertidores solares para instalaciones fotovoltaicas a escala *utility* .

Del mismo modo, la compra integra **dos plantas de fabricación**, ubicadas en **Madrid y Valencia** , y alrededor de 400 empleados con presencia adicional en India, China, Estados Unidos y Australia. ABB ha firmado además un acuerdo de suministro y servicios con Siemens Gamesa vinculado a esta actividad.

Una operación a través de la que **ABB incrementa en unos 46 gigavatios la capacidad instalada de convertidores eólicos susceptible de servicio** por la compañía, en línea con la estrategia de crecimiento rentable del área *Motion* . El negocio de Gamesa Electric, además, “aporta más de cuatro décadas de experiencia en electrónica de potencia aplicada a energía solar y renovables, así como relaciones consolidadas con clientes del sector”, finalizan.

Acciona Energía cierra la venta de 440 MW eólicos a Opdenenergy por 530 millones de euros - Energética 21

- La operación incluye 13 parques en España con una antigüedad media de 15 años y una cartera de desarrollo fotovoltaico de 351 MWp para hibridación.



Acciona Energía cierra la venta de 440 MW eólicos a Opdenenergy por 530 millones de euros.

[acciona energía](#)[opdenenergy](#)[energía renovable](#)[activos eólicos](#)[venta de activos](#)[parques eólicos](#)

<https://energetica21.com/noticia/acciona-energia-cierra-venta-440-mw-eolicos-opdenenergy-530-millones-euros/>

Energética 21

Jueves, 04 diciembre 2025

La operación incluye 13 parques en España con una antigüedad media de 15 años y una cartera de desarrollo fotovoltaico de 351 MWp para hibridación.

Acciona Energía ha completado hoy la venta de 440 MW de activos eólicos en España a Opdenenergy —firma participada por el fondo Antin Infrastructure Partners— tras recibir las autorizaciones pertinentes en materia de competencia e inversión extranjera. El importe final de la transacción asciende a **530 millones de euros**.

El paquete de activos traspasados comprende **13 parques eólicos** situados en las provincias de Albacete, Cádiz, Cuenca, Lérida, Valencia y Zamora. Según los datos técnicos facilitados, estas instalaciones tienen una antigüedad promedio de 15 años. Adicionalmente, el acuerdo incluye una cartera de proyectos fotovoltaicos en desarrollo de hasta **351 MWp**, asociada al potencial de hibridación de las plantas eólicas objeto de la compraventa.

Esta desinversión forma parte de la estrategia de rotación de activos de la compañía energética. Desde julio de 2024, Acciona Energía ha cerrado acuerdos para la venta de casi **1,7 GW** de capacidad renovable en mercados como España, Sudáfrica, Perú y Costa Rica, acumulando un valor de transacción cercano a los 2.400 millones de euros.

Agremia urge una estrategia conjunta para atraer relevo generacional

- Para Agremia, el origen de este problema radica en la falta de visibilidad del sector de las instalaciones energéticas como verdadera opción profesional para los jóvenes.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/151834/agremia-urge-una-estrategia-c...>

C de Comunicación

Jueves, 04 diciembre 2025

Para Agremia, el origen de este problema radica en la falta de visibilidad del sector de las instalaciones energéticas como verdadera opción profesional para los jóvenes.

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

Agremia ha advertido que el país atraviesa “una crisis silenciosa” ante la **falta de profesionales cualificados en todas las especialidades de la instalación** -gas, calefacción, climatización, fontanería, energías renovables-. “El relevo generacional no llega”, claman desde la entidad, en un momento en que **la demanda no**

deja de crecer . Por ello, la asociación madrileña ha urgido una **estrategia conjunta que implique a administraciones, centros educativos y agentes del sector** para “impulsar la formación especializada, reforzar la divulgación de los oficios técnicos en etapas escolares, dignificar socialmente esta profesión y promover políticas que favorezcan la entrada de talento joven”.

“Desde diversos sectores se apunta a que los técnicos ligados a estas especialidades podrían convertirse en algunos de los profesionales más buscados y mejor

Para Agremia, el origen de este problema radica en la **falta de visibilidad del sector de las instalaciones energéticas** como verdadera opción profesional para los jóvenes. “A pesar de que la formación existe, y de que quienes completan los programas de formación de nuestra **Escuela Técnica** , como son los de fontanería, gas, calefacción, climatización y otras especialidades, logran una empleabilidad muy elevada, la respuesta social sigue

remunerados por la falta de mano de obra, una realidad que no es nueva, sino que es un problema que el sector arrastra desde hace años”

Inmaculada Peiró, directora general de Agremia.

siendo muy limitada”, ha argumentado **Inmaculada Peiró, directora general de Agremia** . “La profesión de técnico de eficiencia energética representa a un sector completamente modernizado, ligado a la transición energética, las energías renovables, la digitalización y la rehabilitación de viviendas y edificios”, ha añadido.

Agremia pide una estrategia conjunta

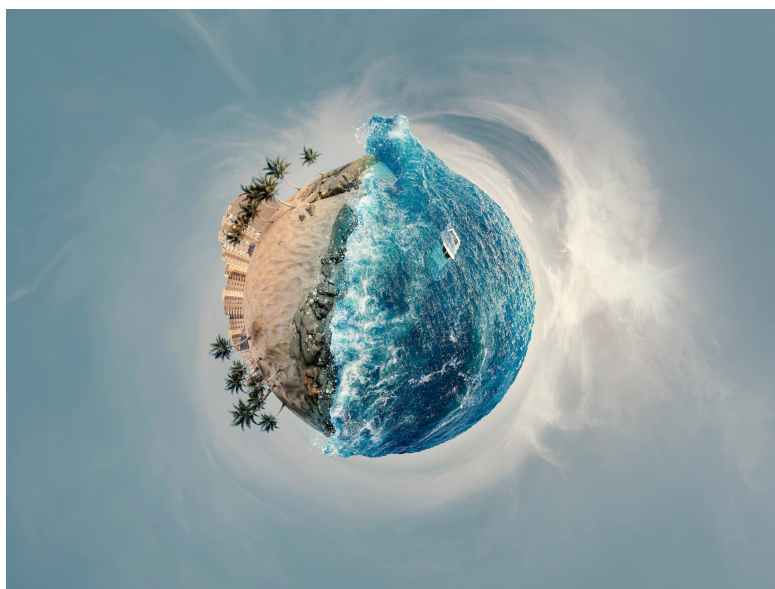
La asociación ha señalado que esta falta de relevo generacional puede dar lugar a la **imposibilidad de abordar las reformas, el mantenimiento o las instalaciones necesarias** para el parque residencial, la industria o las infraestructuras. Por ello, Agremia ha reclamado esa estrategia conjunta, público-privada, para tratar de frenar la sangría de profesionales que vive el sector.

“De no actuar a tiempo, España podría enfrentarse en pocos años a un escenario crítico en el que no haya suficientes profesionales para cubrir necesidades básicas de mantenimiento, reforma e instalación”, ha concluido la directora general de Agremia.

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

El clima entra en una fase crítica: la tierra muestra señales de caos climático

- La Tierra entra en "caos climático": 22 de 34 signos vitales en nivel crítico. El informe 'El Estado del Clima 2025' advierte que 2024 es el más cálido en 125.000 años.



<https://www.ambientum.com/ambientum/cambio-climatico/el-clima-entra-en-una-fase-critica-la-tierra-muestra...>

Ambientum Portal Ambiental

Jueves, 04 diciembre 2025

La evidencia científica es cada vez más ineludible: la Tierra se adentra rápidamente en lo que los expertos denominan «caos climático». Los indicadores clave que miden la salud de nuestro sistema ecológico y climático global continúan deteriorándose, alcanzando niveles récord alarmantes. El año 2024 ya fue catalogado como el más cálido jamás registrado, y las proyecciones sugieren que podría ser el más caluroso de, al menos, los últimos 125.000 años. Los principales *signos vitales* del planeta -desde la concentración de gases de efecto invernadero y la temperatura media global, hasta la extensión del hielo polar, la deforestación, la frecuencia de fenómenos extremos y la pérdida de biodiversidad- apuntan hacia una trayectoria decididamente negativa.

Estos sombríos datos se desglosan en el informe anual 'El Estado del Clima 2025', un estudio internacional liderado por científicos de la Universidad Estatal de Oregón, con la participación de instituciones de renombre como el Instituto Americano de Ciencias Biológicas y el Instituto Potsdam de Alemania. Los resultados, publicados en la revista *BioScience*, dibujan un futuro de alto riesgo.

El profesor William Ripple, uno de los investigadores principales del estudio, lanzó una seria advertencia: «Sin estrategias eficaces, nos enfrentaremos rápidamente a riesgos cada vez mayores que amenazan con desbordar los sistemas de paz, gobernanza y salud pública y ecosistémica». Su declaración subraya la peligrosa senda que la humanidad ha tomado.

Un horizonte de soluciones a pesar de las cifras récord

El informe es severo al señalar que 22 de los 34 signos vitales del planeta se encuentran en niveles críticos. No obstante, los científicos insisten en que aún existe una ventana de oportunidad para limitar el daño, incluso si no se logra alcanzar la meta de 1,5 grados establecida en el Acuerdo de París. La ciencia y la innovación tecnológica han puesto sobre la mesa soluciones viables para mitigar los peores desenlaces.

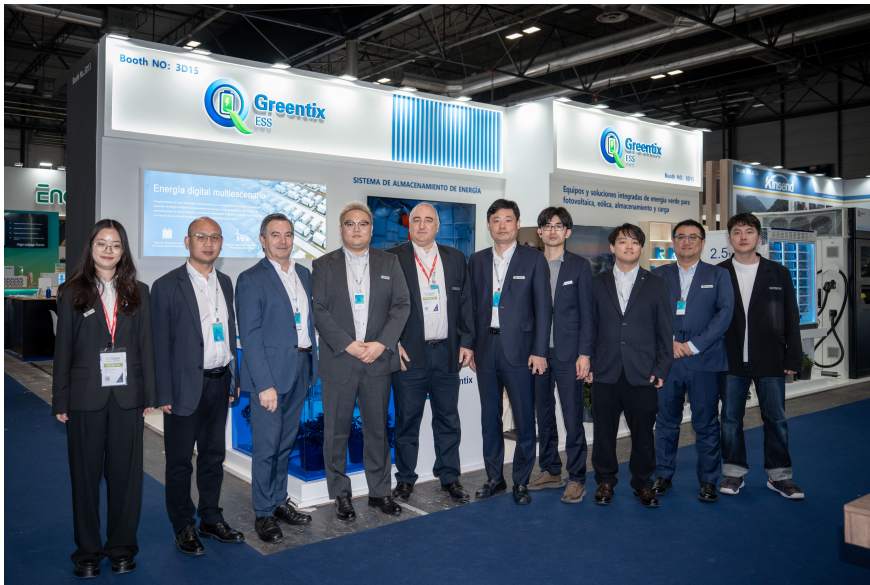
Los investigadores recalcan que cada fracción de grado evitado tiene un impacto significativo en el bienestar humano y ecológico. El retraso en la acción, por el contrario, incrementará los costes y la severidad de las consecuencias, mientras que una acción rápida y coordinada generará beneficios inmediatos. Entre las soluciones destacadas se encuentra la potencialidad de las energías renovables, como la solar y la eólica, capaces de suministrar hasta el 70% de la electricidad mundial para 2050 mediante una eliminación acelerada de los combustibles fósiles.

Además, la restauración de ecosistemas vitales como bosques, humedales y manglares podría evitar hasta 10 gigatoneladas de emisiones de CO2 al año para 2050, lo que representa cerca del 25% de las emisiones anuales actuales. Finalmente, el estudio promueve cambios en el consumo, como la reducción de la ingesta de carne roja y el combate al desperdicio alimentario (responsable de cerca del 10% de las emisiones globales), medidas que no solo reducirían las emisiones, sino que también fomentarían una mejor salud y seguridad alimentaria.

Redacción Ambientum

El gigante chino Tsingshan desembarca en España a través de Greentix ESS para desplegar su solución integral de gestión...

- Greentix ESS llega al mercado con una plataforma integral que combina sistemas de almacenamiento con energías renovables, integración en media tensión y un software propio de control y monitorización.



El gigante chino Tsingshan desembarca en España a través de Greentix ESS para desplegar su solución integral de gestión inteligente de la energía

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gigante-chino-tsingshan-desembarca-en-espana-a-traves-de-greentix-es...>

Ramón Roca

Jueves, 04 diciembre 2025

Greentix ESS llega al mercado con una plataforma integral que combina sistemas de almacenamiento con energías renovables, integración en media tensión y un software propio de control y monitorización

El gigante industrial chino **Tsingshan**, primer productor mundial de acero inoxidable y referente global en materiales clave para la transición energética, ha iniciado su implantación en España a través de **Greentix ESS**, empresa española creada para desarrollar y desplegar su solución integral de gestión inteligente de la energía. La compañía presentó oficialmente esta propuesta tecnológica en la Feria **GENERA**, donde avanzó también los ejes de su estrategia y su hoja de ruta en el mercado europeo.

“El respaldo de Tsingshan y nuestra integración en su ecosistema industrial supone un impulso decisivo para acelerar nuestra entrada en el mercado del almacenamiento energético”, afirma **Shi Bo**, director general de Greentix ESS, que añade: “Formar parte de este grupo nos hace más fuertes y nos permite ofrecer soluciones energéticas fiables, competitivas y con una gran capacidad de escalabilidad”.

Solución integral: almacenamiento, control y gestión inteligente

Greentix ESS llega al mercado con una plataforma integral que combina sistemas de almacenamiento con energías renovables, integración en media tensión y un software propio de control y monitorización. Esta tecnología incorpora funciones de operación inteligente como el generador virtual, la predicción temprana de fallos o la optimización de las curvas de carga y descarga, que permiten mejorar la eficiencia y asegurar un funcionamiento estable incluso en entornos exigentes.

“Contamos con una solución integrada que combina BESS, renovables y media tensión para habilitar nuevas capacidades operativas con altos niveles de fiabilidad”, destaca Juan Pedro Rodríguez Nieto, director técnico de Greentix ESS. “Nuestro software propio es clave para maximizar el rendimiento del sistema y garantizar una operación eficiente y segura”.

Fortalezas del ecosistema Tsingshan

Aunque hasta ahora era poco conocido en España, **Tsingshan Holding Group** es uno de los conglomerados industriales más relevantes del mundo. Además de liderar la producción global de acero inoxidable, es un actor estratégico en la cadena de valor del níquel y de materiales para baterías. Su presencia en más de veinte países, su capacidad de fabricación a gran escala y su inversión continuada en I+D lo sitúan entre las corporaciones industriales con mayor influencia en los mercados ligados a la transición energética.

Este respaldo dota a Greentix ESS de una base sólida para el desarrollo de proyectos en España y Europa, aportando capacidad industrial para responder con rapidez, talento senior con amplia experiencia en ingeniería, soporte tecnológico de primer nivel y una visión a largo plazo para acompañar a clientes e instituciones en un momento clave para la descarbonización.

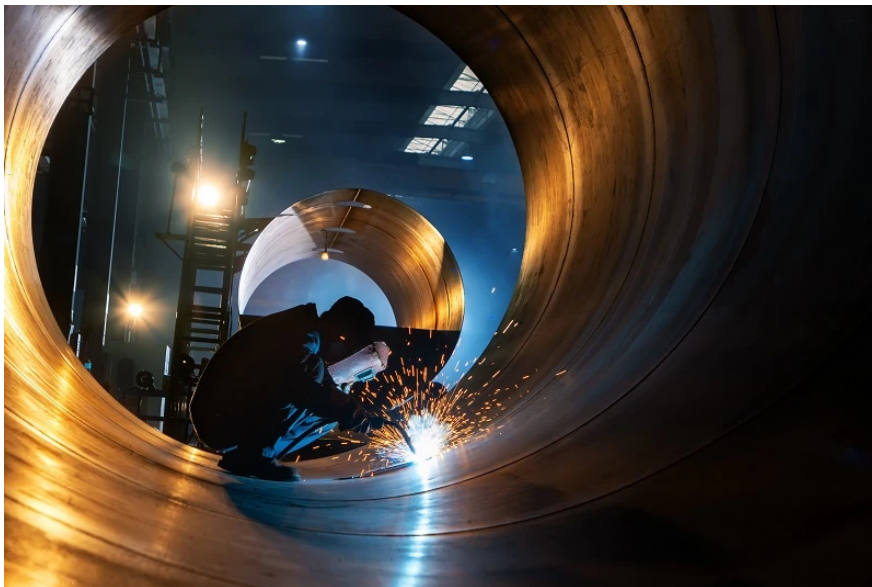
Entre los elementos que refuerzan esta alianza destacan la arquitectura de control y seguridad basada en el modelo “6S + EDR”, la participación del grupo en más de 17 estándares nacionales e industriales, un portfolio de más de 50 patentes en productos y sistemas clave, su presencia en el programa nacional de alta tecnología “863” del Ministerio de Ciencia y Tecnología de China y una capacidad de fabricación de hasta 2 GWh/año gracias a líneas inteligentes de ensamblaje.

Impacto directo en los proyectos

Con esta combinación de tecnología propia, capacidad industrial y experiencia, **Greentix ESS** se posiciona como un actor relevante en el despliegue de infraestructuras energéticas inteligentes, aportando soluciones sólidas y avanzadas que facilitan una transición energética más eficiente, segura y competitiva.

El sector siderúrgico japonés necesita utilizar todas las vías bajas en carbono para lograr el objetivo de emisiones

- Los hornos de arco eléctrico podrían ofrecer una vía para reducir las emisiones del sector dentro del Marco de Acero Verde de Japón, según BloombergNEF.



El sector siderúrgico japonés necesita utilizar todas las vías bajas en carbono para lograr el objetivo de emisiones

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sector-siderurgico-japones-necesita-utilizar-todas-las-vias-bajas-en-carb...>

José A. Roca

Jueves, 04 diciembre 2025

Los hornos de arco eléctrico podrían ofrecer una vía para reducir las emisiones del sector dentro del Marco de Acero Verde de Japón, según BloombergNEF

Las emisiones derivadas de la producción de acero basada en carbón en Japón deberán reducirse si el país quiere alcanzar su objetivo de cero emisiones netas para 2050. El sector siderúrgico, responsable de alrededor del 13% de las emisiones nacionales, enfrenta presiones estructurales y económicas debido a la disminución de la demanda interna y a la intensificación de la competencia global.

Japón necesitará innovación y políticas de apoyo para aprovechar todas las vías de producción de acero con bajas emisiones y mantenerse en el camino hacia sus metas climáticas sin perder competitividad en costos, según el último informe de **BloombergNEF**, "*Descarbonización de la industria siderúrgica de Japón: economía y ruta a seguir*", encargado por **Tokyo Steel Manufacturing Co.**

Las medidas políticas, como incentivos y precios al carbono, podrían ayudar a acelerar el surgimiento de tecnologías de acero bajo en carbono en Japón. Según el análisis de BNEF sobre el costo nivelado de la producción de acero, los activos existentes y totalmente depreciados de hornos

altos-combustión en oxígeno (BF-BOF) en Japón constituyen hoy la vía de producción de acero más barata, en ausencia de un precio al carbono.

Los hornos de arco eléctrico, la solución

Sin embargo, para 2030, los hornos de arco eléctrico (EAF) basados en chatarra y alimentados por energía renovable podrían producir acero a unos 720 dólares por tonelada (valor real de 2024). Esto es solo un 18% más costoso que BF-BOF, pero sin emisiones. En contraste, las vías que dependen del uso de hidrógeno o de captura y almacenamiento de carbono (CCS) siguen siendo más caras —más de 1.000 dólares por tonelada en 2030— y no serían competitivas antes de 2050, la fecha objetivo de neutralidad de Japón.

Aunque la mayoría de las vías de acero de bajas emisiones aún están emergiendo, Japón podría empezar a reducir las emisiones de su sector siderúrgico maximizando la producción en los EAF existentes basados en chatarra. El análisis de BNEF concluye que actualmente esta es una de las rutas más económicas para producir acero con bajas emisiones en Japón. El gobierno podría brindar mayor apoyo mediante políticas para redirigir al sector interno los volúmenes de chatarra que hoy se exportan.

Según el análisis de BNEF, los 6,9 millones de toneladas de chatarra exportadas por Japón en 2023 podrían permitir la producción de 5,8 millones de toneladas de acero con bajas emisiones, asumiendo que se utilizan 1,2 toneladas de chatarra por tonelada de acero producida. Esto podría ayudar a Japón a evitar 9,8 millones de toneladas de emisiones directas de CO₂, equivalentes al 7% de las emisiones de Alcance 1 y 2 del sector siderúrgico en 2024 (Figura 2). Se podrían evitar otros 13,9 millones de toneladas de CO₂ utilizando energía limpia en el proceso de EAF. Esto elevaría el potencial total de reducción de emisiones a 23,7 millones de toneladas de CO₂.

Estándares para el acero de bajas emisiones

Establecer estándares para el acero de bajas emisiones enviaría una señal clara a los fabricantes japoneses sobre la necesidad de descarbonización y los pasos necesarios para cumplir estos estándares. Japón se beneficiaría de una definición industrial unificada de “acero verde” que armonice los estándares entre todos los productores.

“Un estándar de acero verde basado en reducciones de emisiones reales y medibles sería muy beneficioso tanto para los productores como para los compradores. Los estándares también podrían evolucionar con el tiempo para aprovechar los avances tecnológicos”, dijo Umer Sadiq, analista de BNEF y autor del informe.

Además, la iniciativa japonesa para impulsar el acero verde se beneficiaría de una planificación a largo plazo de la infraestructura y la cadena de suministro. Garantizar un suministro estable y de bajo costo de electricidad de bajas emisiones, una infraestructura adecuada de reciclaje de acero y el desarrollo oportuno de nuevas cadenas de suministro —incluidas las de nuevos insumos de hierro con bajas emisiones— ayudaría a evitar futuros cuellos de botella.

“También es imprescindible generar señales de demanda más fuertes para el acero bajo en carbono, un área en la que el gobierno puede desempeñar un papel de liderazgo”, señaló Ali Izadi, jefe de Asia Pacífico en BNEF. “Los incentivos actuales de Japón para la descarbonización del acero favorecen a los propietarios de BF-BOF ya establecidos. Los programas de incentivos pueden mejorarse para acelerar la reducción de emisiones a un costo menor para los contribuyentes japoneses”, añadió.

Europa destinará 5.200 millones a tecnologías de transición limpia en el marco del Fondo de Innovación

- La convocatoria IF25 NZT está abierta hasta el 23 de abril de 2026, a las 17.00 horas. Para la subasta de hidrógeno IF25 y la subasta de calor IF25, los licitadores tienen hasta el 19 de febrero de 2026, 17:00 (CET).



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/04/europa-destinara-5-200-millones-a-tecnologias-de-transicion-limpia-e...>
Jueves, 04 diciembre 2025

La convocatoria IF25 NZT está abierta hasta el 23 de abril de 2026, a las 17.00 horas. Para la subasta de hidrógeno IF25 y la subasta de calor IF25, los licitadores tienen hasta el 19 de febrero de 2026, 17:00 (CET).

Pilar Sánchez Molina

La Comisión Europea ha anunciado la apertura de tres nuevas oportunidades de financiación en el marco del Fondo de Innovación con un presupuesto total de 5 200 millones de euros en ingresos del régimen de comercio de derechos de emisión de la UE (RCDE UE). La convocatoria de tecnologías de cero emisiones netas de 2025, con un presupuesto de 2 900 millones euros, la tercera subasta para la producción de hidrógeno en el marco del Banco Europeo del Hidrógeno, con 1 300 millones de euros, y la primera subasta para la descarbonización del calor de procesos industriales en el marco del Banco de Descarbonización Industrial, con un presupuesto de 1 000 millones euros.

La **convocatoria de tecnologías de cero emisiones netas** apoya proyectos de descarbonización que demuestran tecnologías y procesos altamente innovadores que están suficientemente maduros y tienen un potencial significativo para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). Implica proyectos de diferente escala, así como aquellos centrados en la fabricación de componentes para energía renovable, almacenamiento de energía, bombas de calor y producción de hidrógeno, incluidas las baterías de vehículos eléctricos.

Los proyectos que puedan presentarse a la convocatoria se evaluarán en función de su potencial para reducir las emisiones de GEI, el grado de innovación, la madurez del proyecto, la replicabilidad y la rentabilidad.

La **tercera subasta en el marco del Banco Europeo del Hidrógeno** (subasta de hidrógeno IF25) está diseñada para proporcionar un apoyo rentable a la producción de hidrógeno renovable de origen no biológico (RFNBO) o hidrógeno electrolítico hipocarbónico en tres temas, incluido un nuevo tema para los productores de hidrógeno con despegues marítimos o aéreos.

Los proyectos seleccionados en el marco de la subasta recibirán ayuda en forma de pago de una prima fija tras la producción verificada y certificada de hidrógeno durante un período máximo de diez años.

Finalmente, se lanza la **primera subasta a escala europea para la descarbonización del calor de procesos industriales** (subasta de calor IF25) como parte del futuro Banco de Descarbonización Industrial. Se utilizarán hasta 1 000 millones de euros para apoyar la producción de calor electrificado y renovable directa, que actualmente es responsable de tres cuartas partes de las emisiones industriales. El apoyo se subastará a proyectos que puedan lograr la reducción de CO2 más rentable, cerrando la brecha de costes entre las soluciones sostenibles y las alternativas basadas en combustibles fósiles para el calor de procesos industriales.

Abierta a diferentes tamaños de proyecto y en todos los sectores industriales, la subasta apoyará el despliegue de tecnologías como bombas de calor, calderas eléctricas, calefacción por resistencia e inducción, soluciones directas de calor renovable (solar térmica o geotérmica), así como proyectos híbridos que combinan diferentes tecnologías. La ayuda se concede como una prima fija basada en la producción, vinculada a la producción verificada de calor descarbonizado y pagada por un período máximo de cinco años.

Plazos y subastas como servicio (Aaas)

La convocatoria IF25 NZT está abierta hasta el 23 de abril de 2026, a las 17.00 horas (hora central europea), a través del portal de licitaciones de EU Funding &. Se recomienda encarecidamente a los solicitantes que asistan al Info Day que tendrá lugar el 16 de diciembre. Se espera que los solicitantes seleccionados firmen acuerdos de subvención para el primer trimestre de 2027.

Para la subasta de hidrógeno IF25 y la subasta de calor IF25, los licitadores tienen hasta el 19 de febrero de 2026, 17:00 (CET) para solicitar a través del portal de licitaciones de EU Funding &. Las jornadas informativas para ambas subastas tendrán lugar el 10 de diciembre de 2025. Se espera que los licitadores seleccionados firmen acuerdos de subvención en un plazo de nueve meses a partir del cierre de la convocatoria.

Además, los Estados miembros tienen la posibilidad de aprovechar el proceso de evaluación del Fondo de Innovación y un proceso racionalizado de aprobación de las ayudas estatales. A través del sistema «Subastas como servicio»(Aaas), pueden dedicar fondos nacionales a apoyar proyectos que hayan superado los criterios de adjudicación de la evaluación pero que no hayan sido seleccionados para la financiación del Fondo de Innovación debido a limitaciones presupuestarias.

Hasta ahora, Alemania y España han confirmado su participación: España dedicará un total de 465 millones de euros en fondos nacionales, de los cuales 415 millones de euros apoyarán proyectos de hidrógeno y 50 millones de euros adicionales para apoyar proyectos de descarbonización industrial del calor. Alemania también dedicará otros 1.300 millones de euros en fondos nacionales para apoyar proyectos de producción de hidrógeno de combustibles renovables de origen no biológico a nivel nacional.

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

Huawei y la energía europea: los escenarios que se abren tras el caso español

- Aunque no existe ninguna propuesta legislativa formal, altos cargos comunitarios han confirmado que analizan “instrumentos adicionales” para blindar infraestructuras críticas.



Huawei y la energía europea: los escenarios que se abren tras el caso español

<https://elperiodicodelaenergia.com/huawei-y-la-energia-europea-los-escenarios-que-se-abren-tras-el-caso-esp...>

Sandra Acosta

Jueves, 04 diciembre 2025

Jaime Santisteban

El caso español ha llegado en un momento en que la Comisión Europea debate si ir más allá de las recomendaciones de la “5G Toolbox” y estudiar mecanismos que limiten la contratación pública con Huawei y ZTE. Aunque no existe ninguna propuesta legislativa formal, altos cargos comunitarios han confirmado que analizan “instrumentos adicionales” para **blindar infraestructuras críticas**.

El punto clave es que la seguridad nacional es competencia exclusiva de los Estados miembros, no de la UE. Pero la Comisión puede influir indirectamente: a través de estándares europeos, condicionalidad en fondos, o mediante evaluaciones de riesgo que empujen a los gobiernos a actuar con mayor contundencia.

El expediente español, el primero en el que Bruselas vincula explícitamente un contrato a riesgo de interferencia extranjera, se interpreta en las capitales europeas como un mensaje político. La Comisión no prohíbe, pero marca el camino.

Según ha podido saber este periódico, una alta responsable comunitaria vinculada al equipo de Henna Virkkunen, la vicepresidenta que firmó la advertencia a España se reunió en septiembre con Datenna, la consultora holandesa especializada en análisis tecnológico, para conversar “sobre soberanía tecnológica y relaciones con China”. La empresa declinó confirmar si asesoraba directamente a Bruselas sobre contratación pública o riesgos en infraestructuras críticas.

Un mercado europeo fragmentado y presionado desde fuera

La divergencia entre Estados miembros es profunda. Mientras países como Suecia, Lituania, Rumanía o Francia han vetado o restringido severamente a Huawei en sus redes, otros, como Alemania, han aplazado decisiones mientras negocian con Washington y calibran el impacto económico. **España mantiene una postura intermedia**, insistiendo en que estudiará el riesgo caso por caso.

Paralelamente, Estados Unidos continúa su estrategia de presión: desde la Administración Trump hasta la actual, Washington ha insistido en que Huawei representa un vector de acceso para inteligencia china y ha advertido que la presencia de la compañía en redes nacionales puede comprometer la cooperación en materia de inteligencia. Países del grupo Five Eyes (EE. UU., Australia, Canadá, Nueva Zelanda y Reino Unido) ya han prohibido o iniciado la retirada de equipos.

En Europa continental, Bélgica, Dinamarca, Estonia, Polonia y Suecia han adoptado medidas similares. Pero el mapa global sigue siendo desigual: países en desarrollo o vinculados a China a través de proyectos de infraestructura, como varios de Asia o Latinoamérica, continúan adoptando redes 5G con Huawei. Su argumento central: la capacidad de construir redes robustas a bajo coste y en tiempos competitivos.

Algunos países europeos que aún no han vetado a Huawei argumentan que **el riesgo es estructural a todas las redes modernas, independientemente del proveedor**. Por ello, prefieren mantener licitaciones abiertas y redoblar auditorías, controles y supervisión continua.

“Europa necesita un esfuerzo de monitorización integral [a escala de toda la UE] para poder seguir el ritmo de la estrategia de innovación, también nacional, que despliega China,” afirma el CEO de Datenna.

¿Puede la UE restringir a Huawei sin frenar su transición energética?

Este es el corazón del dilema. La transición verde (electrificación, digitalización de redes, sensores distribuidos, almacenamiento inteligente) **depende cada vez más de hardware y software conectados**, muchos de ellos de origen chino. Huawei tiene un peso notable en fotovoltaica, inversores, monitorización y soluciones de gestión.

Si se lleva adelante una exclusión total de la empresa, las consecuencias serían múltiples. Podría elevarse el coste de las infraestructuras y reducirse la competencia: **varios estudios internos de operadores europeos estiman que sustituir a Huawei podría encarecer el despliegue de 5G y redes inteligentes entre un 20% y un 40%**. Además, la digitalización energética se ralentizaría, porque la transición depende de la conectividad en tiempo real, del almacenamiento inteligente y de plataformas de gestión avanzada. También existe un riesgo industrial: Europa actualmente no cuenta con una industria propia suficientemente sólida en electrónica de potencia, inversores avanzados o baterías conectadas para reemplazar a Huawei sin generar cuellos de botella o retrasos.

Por otro lado, mantener dependencia tecnológica de un solo proveedor extranjero implica aceptar una **vulnerabilidad** estratégica importante. En caso de tensiones geopolíticas, interrupciones de

suministro o sanciones, las infraestructuras críticas podrían quedar expuestas. A ello se suma la incertidumbre regulatoria permanente: cualquier escalada política podría traducirse en nuevas restricciones, exigencias de verificación o cambios normativos que obliguen a rediseñar planes y calendarios de inversión.

El papel de la normativa: una red de seguridad... y de presión

La UE ha construido un **marco regulatorio** que podría determinar el futuro del debate, incluso sin mencionar empresas concretas. La Data Act, la Directiva NIS2, el Network Code on Cybersecurity y el Cyber Resilience Act marcan los requisitos para la digitalización, la protección de datos, la ciberseguridad y la resiliencia en infraestructuras críticas. Estos instrumentos buscan **garantizar el control europeo** sobre datos industriales e IoT, reducir la dependencia de servicios en la nube, endurecer las obligaciones de ciberseguridad para sectores sensibles como la electricidad, establecer auditorías y evaluaciones obligatorias para operadores de red, e imponer seguridad “por diseño” en productos digitales: contadores inteligentes, inversores, sistemas de almacenamiento, etc.

Aunque ninguna de estas normas alude explícitamente a Huawei, la aplicación combinada de estos requisitos podría restringir indirectamente la operativa de proveedores sometidos a leyes nacionales que obligan a cooperar con servicios de inteligencia de terceros países.

Este entramado normativo refuerza la presión sobre los Estados miembros: no sólo se trata de decidir si excluir a ciertos actores, sino de garantizar que cualquier tecnología incorporada cumpla estándares de resiliencia, transparencia y soberanía.

Cómo ha respondido Huawei y qué puede ocurrir ahora

A escala global, Huawei ha reaccionado a los vetos con una **doble estrategia**: diversificación industrial (incursión en chips, cloud, automoción eléctrica) y una ofensiva diplomática intensiva. La empresa insiste en que nunca ha colaborado con inteligencia estatal y afirma que ninguna ley china la obliga a espiar; sin embargo, ese argumento sigue siendo objeto de debate jurídico y político en Occidente.

En Europa, Huawei ha intensificado auditorías externas, aceptado evaluaciones de ciberseguridad (como protocolos internacionales del sector), y advertido de que prohibir su acceso elevaría los costes y frenaría la innovación europea. En España, mantiene **diálogo con autoridades nacionales y europeas**, destaca su trayectoria de más de veinte años en el país y defiende que cualquier evaluación debe basarse en criterios técnicos objetivos, no en origen geográfico.

Tres futuros posibles para Europa y su energía

Un camino, el de línea dura, consistiría en que **varios Estados miembros coordinen vetos amplios a Huawei**, impulsados por la presión de socios internacionales y por evaluaciones de riesgo. En este escenario, el impacto en el sector energético sería profundo: costes más altos, retrasos en la digitalización, rediseño de proyectos y caída de la competitividad.

Otro rumbo, probablemente el más realista en estos momentos, es un enfoque híbrido. Europa podría **mantener restricciones en redes particularmente sensibles**, reforzar los controles de ciberseguridad en el sector energético, exigir auditorías estrictas, pero sin prohibir globalmente a Huawei. España, al igual que otros Estados, seguiría evaluando caso por caso, evitando decisiones drásticas que pongan en riesgo el avance de renovables, smart grids y autoconsumo.

Una tercera vía, más pragmática, priorizaría la **urgencia climática**. En este escenario, se permitiría la presencia de proveedores chinos bajo condiciones estrictas de verificación, transparencia y supervisión continuada. Huawei podría conservar cuota en fotovoltaica, baterías inteligentes o redes de gestión, pero sometida a auditorías constantes y estándares técnicos elevados.

España y la UE se mueven entre dos principios que chocan: la urgencia climática, el avance de la digitalización y la seguridad estratégica. Huawei, con su capacidad tecnológica, su coste competitivo y su presencia ya consolidada, está en el centro porque encarna esa tensión. Lo que ocurra a partir de ahora no solo definirá la relación con China, sino el ritmo mismo de la transición energética europea.

En pocas semanas, la decisión colectiva que adopten los gobiernos de la UE marcará si los proyectos de energía renovable, redes inteligentes y autoconsumo avanzan con la agilidad necesaria o si la geopolitización de la tecnología frena esos procesos.

ICN2 e IREC lanzan la plataforma MAIAMI para acelerar el hallazgo de materiales energéticos mediante IA y robótica - Energética 21

- Con una financiación estatal de 1,4 millones de euros, el proyecto combina algoritmos avanzados y experimentación automatizada para desarrollar baterías más sostenibles y electrocatalizadores para combustibles verdes.



ICN2 e IREC lanzan la plataforma MAIAMI para acelerar el hallazgo de materiales energéticos mediante IA y robótica.

[plataforma miami](#)[icn2](#)[irec](#)[inteligencia artificial](#)[materiales energéticos](#)[robótica](#)[transición energética](#)[baterías](#)

<https://energetica21.com/noticia/icn2-irec-lanzan-plataforma-miami-acelerar-hallazgo-materiales-energeticos-...>

Energética 21

Jueves, 04 diciembre 2025

Con una financiación estatal de 1,4 millones de euros, el proyecto combina algoritmos avanzados y experimentación automatizada para desarrollar baterías más sostenibles y electrocatalizadores para combustibles verdes.

El Institut Català de Nanociència i Nanotecnologia (ICN2) y el Institut de Recerca de la Energia de Catalunya (IREC) han presentado **este miércoles** en Barcelona el proyecto **MAIAMI** (Plataforma Multimodal de Inteligencia Artificial para la Innovación Acelerada de Materiales). Esta iniciativa, que cuenta con una financiación de 1,4 millones de euros de la Agencia Estatal de Investigación, nace con el objetivo de integrar la inteligencia artificial en el diseño experimental para superar los largos procesos tradicionales de ensayo y error en la ciencia de materiales.

La plataforma se configura como una herramienta única que unifica la simulación avanzada con la experimentación a través de sistemas robóticos. El propósito final es impulsar tecnologías clave para la transición energética, como nuevas generaciones de baterías y catalizadores para la producción de hidrógeno.

Un 'asistente científico' robótico

El funcionamiento de MAIAMI se basa en un sistema robótico avanzado guiado por una **IA explicable** . Esta tecnología, desarrollada por el equipo del IREC, no solo toma decisiones sobre qué experimentos realizar, sino que es capaz de detallar el razonamiento detrás de ellas, actuando como un "asistente científico virtual" que se auto-refina en tiempo real.

Según explican Maxim Guc y el profesor Andreu Cabot, investigadores principales en IREC, una de las grandes innovaciones del sistema es su capacidad para generar **gemelos digitales** . Estos modelos virtuales simulan los procesos de síntesis de los materiales y predicen sus propiedades antes de pasar a la fase física, optimizando recursos y tiempo.

La coordinación científica del proyecto, liderada por el ICN2, se centrará en el desarrollo de tecnologías basadas en **aleaciones de alta entropía (HEAs)** . Estos materiales destacan por su alta estabilidad, resistencia a la corrosión y actividad electroquímica.

Gracias a la plataforma, se buscará desarrollar electrocatalizadores para la producción de hidrógeno y **baterías metal-aire** . Estas últimas presentan ventajas significativas por su capacidad para almacenar altas densidades de energía renovable y por estar compuestas de materiales abundantes, lo que reduce su impacto ambiental.

La Dra. Neus G. Bastús, investigadora del CSIC en el ICN2, destaca que MAIAMI permitirá "centralizar todos los datos experimentales en una base de datos trazable", lo que alimentará y perfeccionará los modelos predictivos. A pesar del alto grado de automatización, el proyecto mantiene un enfoque *Human-In-The-Loop* , garantizando que investigadores expertos supervisen e interpreten las decisiones de la IA.

La deuda de España por las renovables crece por intereses de demora que rozan 300 millones

- El importe asciende a un total de 1.748,5 millones de euros.



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

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-deuda-de-espana-por-las-renovables-crece-por-intereses-de-demora-qu...>

Redacción

Jueves, 04 diciembre 2025

El importe asciende a un total de 1.748,5 millones de euros

La deuda de España con sus acreedores por los impagos de las renovables tras las 28 condenas firmes en tribunales de diversos países sigue incrementándose por la acumulación de intereses de demora hasta rozar los 300 millones de euros en estos momentos, según fuentes de las compañías afectadas.

El estado actual de la deuda que España mantiene con los acreedores afectados por la retirada retroactiva de las primas renovables que siguen esperando el pago de las indemnizaciones dictadas en arbitrajes internacionales de índole vinculante asciende a 1.748,5 millones de euros.

A la cifra de la deuda se suma la acumulación de intereses de demora, que se derivan precisamente del incumplimiento de la obligación de pago de las indemnizaciones dictadas en los laudos y que, actualmente, superan la cifra de 297,6 millones de euros.

Importe en crecimiento

El importe sigue creciendo a diario y, de hecho, ha acelerado su ritmo de aumento, puesto que los laudos más recientes han sido emitidos en un contexto de tipos de interés más altos que en los años en que se conocieron los primeros fallos, explica la misma fuente.

En mayo de 2023, las empresas afectadas por estos impagos informaron por primera vez de la problemática de los intereses de demora, cuyo monto acumulado entonces por este concepto en las 18 condenas firmes que se conocían ascendía a 103,8 millones de euros.

En cambio, dos años y medio después, las obligaciones financieras ligadas a esas mismas 18 condenas han crecido hasta situarse en 248,7 millones de euros, lo que supone 145 millones más.

Esto significa que los intereses de demora asociados a esas primeras 18 condenas en firme se están incrementando a un ritmo de 154.868 euros diarios (es decir 6.500 euros por hora, 108 euros por minuto o 2 euros por segundo).

Lista de condenas

No obstante, desde entonces, la lista de condenas ha seguido creciendo, pasando de 18 a 28 acreedores, así que el incremento total de este sobrecoste financiero que se acumula al comparar los datos de mayo de 2023 con las cifras del total de los fallos conocidos en diciembre de 2025 resulta aún mayor.

El acumulado ha crecido de 103,7 a 297,6 millones de euros, una subida de 194 millones que implica un incremento de 207.158 euros diarios (es decir 8.632 euros por hora, 144 euros por minuto o casi 2,5 euros por segundo).

Las empresas afectadas, tras las sucesivas victorias judiciales cosechadas por en tribunales de diversas jurisdicciones como Estados Unidos, Australia, Reino Unido o Bélgica, han reiterado "su voluntad de llegar a un acuerdo con España que permita poner fin a la litigiosidad y restaurar la seguridad jurídica y la certidumbre para la inversión internacional", de acurdo con la fuente.



La eólica flotante acelera su madurez con el relevo en la dirección de Principle Power

- La llegada de João Amaral a Principle Power marca un punto de inflexión en la industrialización global de la eólica marina flotante.



La eólica flotante acelera su madurez con el relevo en la dirección de Principle Power

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

<https://www.energias-renovables.com/eolica/la-e-lica-flotante-acelera-su-madurez-20251204>

Manuel Moncada

Jueves, 04 diciembre 2025

Principle Power, una de las empresas pioneras del sector gracias a su tecnología **WindFloat**, sitúa así al frente a un directivo con dos décadas de experiencia en energías renovables y con un perfil marcado por la innovación industrial. Amaral llega tras liderar la estrategia tecnológica global de **Voltalia**, donde trabajó con un amplio abanico de tecnologías: desde eólica y solar hasta hidroeléctrica, biomasa y almacenamiento. Su posición, según la compañía, será clave para guiar la transición de la eólica flotante hacia proyectos con turbinas superiores a 15 MW, el nuevo estándar que se perfila para los próximos años.

El hasta ahora **CEO, Julian Arrilaga Costa**, mantendrá un papel asesor para garantizar una transición fluida, una señal de continuidad en un momento que exige tanto estabilidad como visión estratégica.

Una tecnología que se enfrenta al desafío de escalar

WindFloat, la plataforma flotante modular desarrollada por Principle Power, ha sido validada durante más de una década de operaciones en condiciones oceánicas particularmente exigentes. Las cifras hablan por sí solas: 13 años de experiencia acumulada, más de 1 TWh de electricidad generada, y capaz de soportar olas de hasta 20 metros y vientos equivalentes a un tifón de categoría 4. Entre los proyectos emblemáticos destacan los parques **WindFloat Atlantic (25 MW, Portugal)**, **Kincardine (48 MW, Escocia)** y **EFGL en el Mediterráneo francés (30 MW)**.

Este historial, recordado por la compañía en su anuncio, respalda uno de los argumentos recurrentes en la industria: la tecnología está lista, lo que falta ahora es capacidad industrial y cadenas de

suministro estables para producir plataformas a un ritmo comparable al de otras tecnologías renovables. Amaral ha subrayado que los datos obtenidos de los 105 MW en operación permitirán seguir reduciendo el coste nivelado de la energía (LCoE), un aspecto esencial para que la eólica flotante compita de forma sostenida con la eólica fija y otras fuentes renovables.

Un sector que se vuelve industrial

La empresa trabaja ya en la planificación de la primera generación de turbinas flotantes de más de 15 MW junto a clientes y proveedores en mercados eólicos emergentes. Esta hoja de ruta incluye tanto el aprovechamiento de la capacidad industrial existente como el impulso a fábricas automatizadas pensadas específicamente para plataformas flotantes, un salto comparable al que vivió la solar fotovoltaica cuando pasó del ensamblaje casi artesanal a la producción masiva.

"Flotante" dejó hace tiempo de ser sinónimo de experimental. Las operaciones de mantenimiento realizadas en Kincardine -incluyendo intervenciones de gran envergadura tanto con remolque a puerto como en situ- demuestran que la logística asociada a esta tecnología está entrando también en fase de madurez.

Eólica flotante: un paso necesario para la transición energética

La razón de fondo es física y geográfica: gran parte del recurso eólico marino de alta calidad del planeta se encuentra en zonas donde la profundidad impide cimentaciones fijas. Países como Portugal, Francia, Reino Unido, Japón y Estados Unidos miran a la eólica flotante como pieza imprescindible para alcanzar sus metas climáticas. Principle Power afirma contar ya con contratos o acuerdos de diseño para más de 14 GW de proyectos en mercados clave, una señal del fuerte empuje de la industria.

Un liderazgo para la fase de escala

El **presidente de la compañía, Bautista Rodríguez**, destacó que Amaral aporta "un historial probado en crecimiento, tecnología e industrialización", cualidades que el sector necesita para dar el salto del megavatio al gigavatio anual. El mensaje es claro: la competencia ya no se libra en el terreno de los prototipos, sino en el de la fabricación masiva, la reducción de costes y la fiabilidad operativa.

La llegada de Amaral simboliza este cambio de etapa. Su reto será convertir la experiencia acumulada en una infraestructura industrial capaz de sostener la expansión global de la eólica flotante. La transición energética, que en ocasiones avanza como un acertijo técnico, encuentra aquí una respuesta pragmática: plataformas flotantes robustas, datos operativos contrastados y una estrategia que mira a un mercado en plena ebullición.

Artículos relacionados

- **Espectacular vídeo del parque eólico marino flotante portugués que aguanta olas de 20 metros de altura**
- **Principle Power seguirá a cargo del mantenimiento del pionero parque flotante WindFloat Atlantic**
- **Zarpa rumbo a Francia la "súperjaula" sobre la que se asentará la subestación del parque marino Dieppe Le Tréport**

- **El parque eólico flotante de Kincardine no supone un peligro para las aves gracias a la tecnología DTBird**
- **Ocean Winds despliega un parque eólico flotante de 30 MW en el Mediterráneo francés**

La española Sólida aterriza en México para reforzar la expansión de las renovables en el país

- La compañía española refuerza su expansión internacional y apuesta por el renovado impulso regulatorio renovable que vive el sector energético mexicano.



La española Sólida aterriza en México para reforzar la expansión de las renovables en el país

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

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-espa-ola-s-lida-ateriza-en-20251204>

Manuel Moncada

Jueves, 04 diciembre 2025

Según detalla el documento corporativo difundido por Sólida, la decisión responde a un contexto regulatorio que ha comenzado a favorecer la implementación de nuevas plantas solares, eólicas y de almacenamiento energético. En concreto, la administración de **la presidenta de México, Claudia Sheinbaum**, ha introducido ajustes legales que agilizan trámites, clarifican la participación de promotores privados y priorizan la expansión de fuentes limpias dentro de la planificación energética de largo plazo.

Y es que el sector energético mexicano vive un momento de reactivación gracias al nuevo marco de la Ley del Sector Eléctrico, sus reglamentos y el Plan de Desarrollo del Sector Eléctrico 2025–2039, que fija objetivos específicos para la incorporación de energía solar y eólica. A esto se suma la reciente convocatoria de la Secretaría de Energía (Sener) para impulsar proyectos renovables y facilitar interconexiones, un punto históricamente crítico para el avance del sector.

En este nuevo ambiente regulatorio y técnico, Sólida afirma acumular ya más de 6,5 GW de experiencia en México, donde participa en algunos de los proyectos solares, eólicos y de almacenamiento que iniciarán construcción en 2026. La compañía confía en que el país abrirá una ventana de crecimiento sostenido durante la próxima década, impulsada tanto por la demanda interna como por la presión internacional para descarbonizar cadenas de suministro.

Andrés Medina, director global de desarrollo de negocio de Sólida, describe la llegada al país como "un hito" tras años de esperar un escenario más favorable para las renovables. La firma española ya cuenta con oficinas en otras regiones del continente y anticipa que esta apertura fortalecerá su capacidad operativa a nivel americano. **Marcos Medina, ingeniero electromecánico por la UNAM** con

más de una década de experiencia en el sector, asumirá la dirección de ingeniería en México y liderará un equipo multidisciplinar con expectativas de crecimiento acelerado.

Con esta apuesta, México se convierte en un punto neurálgico en la hoja de ruta de la empresa, que ve en el país no solo un mercado emergente, sino un escenario estratégico para liderar la transición hacia sistemas eléctricos más limpios en América Latina.

La innovación más allá del producto, una obligación para competir ante la presión asiática: “La competencia y el cliente nos hacen estar vivos y activos”

- La innovación más allá del producto, una obligación para competir ante la presión asiática: “La competencia y el cliente nos hacen estar vivos y activos”



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/sector-hvac/151843/la-innovacion-mas-alla-del-pro...>
C de Comunicación

Jueves, 04 diciembre 2025

Facebook

La **innovación** ya no es una opción, sino una necesidad para las empresas de todos los sectores. También una obligación para competir ante el empuje de unos **productos asiáticos** que han entrado en la carrera tecnológica, despojados ya de la etiqueta de la baja calidad. Por eso, la innovación, impulsada por la competencia, el cliente y la normativa, debe abordarse más allá del producto.

Así lo expresaron los asistentes a la **V Mesa redonda intersectorial**, organizada por **C de Comunicación**, con el patrocinio de **AR Racking**, donde se abordó, entre otros muchos temas, la innovación entendida en su sentido más amplio: desde la mejora del producto hasta la escucha activa al cliente o el servicio.

Innovación impulsada por el cliente y el mercado

Las **necesidades del cliente** -a veces incluso antes de que él mismo las identifique- se han convertido en uno de los motores principales para la innovación. Ese conocimiento cercano es el que puede marcar la diferencia frente a los competidores extranjeros.

“Toda empresa debe estar **escuchando al mercado y lo que piden los clientes**. Si no lo haces tú, ya lo hará alguien y quizá no de Europa, sino quizás de China. Y está pasando en el mundo de la logística,

con operadores asiáticos intentando entrar en el mercado europeo. **Es cuestión de tiempo**”, aseguró **Albert Vidal**, de **TGW**. Su empresa destina alrededor de **50 millones de euros anuales** a mejoras en I+D.

En esta misma línea, **Juan Carlos Albín**, de **Irega** -fabricante de llaves de mano ajustables-, aseguró: “**Escuchamos mucho al cliente y nos adaptamos**. Tenemos un departamento de I+D+i, con tres ingenieros, aunque a veces sentimos que nos falta el contacto con la calle, con el mercado. Esto lo trae el mundo comercial y marketing, por eso a los ingenieros y a compañeros de marketing les llevamos a las ferias”.

Albín, quien reconoció que “**no es fácil innovar en un único producto donde casi todo está inventado**”, se lamentó por la exigente normativa -impulsora, también, de la innovación- que pesa desde la Unión Europea. “Nos autoimponemos una serie de normativas que, de alguna forma, ponemos en los hombros de los fabricantes y luego quienes exportan a nuestro país las limitaciones no son tan grandes”, añadió Juan Carlos.

La normativa, un reto para los fabricantes

Joan Carles Rubio, de **Delta Dore**, abundó en la idea de la **normativa** como motor de las mejoras en la fabricantes. “Las normativas de construcción de viviendas obligan, por ejemplo, a **incorporar más energías renovables**. Son mercados regulados, la normativa busca eficiencias energéticas y lo que nos pone a los fabricantes es un nuevo reto”, explicó.

“El reto está en **aproximar el cliente español a nuestra matriz de Francia**, que tiene necesidades y regulaciones específicas. Les acompañamos en ferias, a estar con distribuidores, y sobre todo estar muy cerca del instalador”, añadió.

Por su parte, **Nuno Lourenço**, de **TCL**, reconoció que su empresa, de origen chino, focaliza su “I+D en los países donde hace el negocio”. “Una de las necesidades era un **aparato de aire acondicionado** comandado por voz, el mercado necesitaba esto”.

“Es la competencia y el cliente los que te hacen estar vivos. Los equipos de electrónica tienen vida muy corta, tienes que estar muy activo para estar siempre a la vanguardia”, subrayó.

“Entrar en el diseño de producto”

Xavier Camps, de **Miarco**, aseguró el “enfoque pragmático” que le dieron a su departamento de I+D, de forma que comercial e ingenieros trabajen de forma conjunta. “Parte del área comercial la hemos convertido en desarrollo de producto”, aseguró.

“Es fundamental entrar en el diseño del propio producto que necesita el cliente. Si entras dentro del proceso le vas a dar una solución muy ajustada al cliente. Nuestra intención es que suponga más de un 25-30 % de facturación en los próximos años”, explicó Xavier.

Montse Bayés, de **Hager**, también insistió en la idea de la “innovación entendida como acompañamiento al cliente” y, sobre todo, a la detección de sus necesidades. “Como fabricantes de material eléctrico, hemos desarrollado productos muy robustos que le da mucho valor al instalador

alemán, pero no el español. Hay que tener en cuenta al cliente en su mercado concreto y saber a qué le da valor, porque ahí puedes decidir en qué inviertes “.

Asimismo, **José Antonio Gómez** , de AR Racking, compartió su experiencia como empresa logística que actúa en diferentes industrias. “Tenemos la suerte de visitar muchos sectores y entender procesos que podemos trasladar a otros sectores”, aseguró. También añadió la importancia de la **“venta consultiva”** que realizan desde la empresa. “En ese desarrollo aprendes muchísimo”.

Fomentar la innovación en el seno de la empresa

Alberto Martínez , de **Bosch** , apuntó a la importancia de la innovación que parte de los propios empleados de la empresa. “Hay que reconocer la importancia de la **innovación interna** . Muchas de las invenciones surgen de la inquietud de los trabajadores”, explicó.

“El principal desafío es cómo esa innovación llega al mercado mercado y lo abraza. **Es crucial estar cerca del consumidor y entender qué necesitan** “, aseguró Alberto.

Por otro lado, **Escarlata Loncán** , de **Quilosa-Selena Iberia** , recordó que desde su empresa están **“innovando continuamente”** . “En nuestro laboratorio estamos estudiando siempre cosas e innovando, lo que nos permite **adaptarnos al cliente y hacer productos *ad hoc* para ellos** “.

Como sostuvo Escarlata, **“adaptarse al cliente también es innovar** . Estamos muy pendientes de las tendencias de los mercados en los que estamos presentes”.

Federico Rodríguez , de **Los Norteños** , explicó que la innovación de la empresa reside en “la selección de la alimentación del animal, en buscar razas autóctonas, y en el corte”.

“ **Va muy en línea de los clientes y sus necesidades, son los que nos ayudan a innovar en cortes, animales...** Y, después, aplicamos innovación en cuestiones alimentarias, en atención al cliente o en procesos”, aseguró Federico.

Compartir:

La movilidad eléctrica alcanza un 33 % de presencia femenina y apunta a la paridad antes de 2040

- La presencia femenina en la movilidad eléctrica se sitúa en el 33 % en 2024, 13 puntos por encima de la media del transporte en España



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/movilidad-electrica/198591/movilidad-electrica-presencia-femeni...>

Sara Portillo

Jueves, 04 diciembre 2025

Según el I Observatorio sobre el Papel de la Mujer en las Empresas del Sector de la Movilidad Eléctrica (2021-2024) de AEDIVE, el sector supera en 13 puntos la media del transporte en España, impulsado por nuevas empresas, perfiles técnicos jóvenes y políticas de igualdad cada vez más extendidas.

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

La **presencia femenina en la movilidad eléctrica** se sitúa en el 33 % en 2024, nueve puntos más que en 2021 y 13 puntos por encima de la media del transporte en España. Así se desprende del *I Observatorio sobre el papel de la mujer en las empresas del sector de la movilidad eléctrica 2021-2024* presentado por la Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica (AEDIVE) este miércoles 3 de diciembre en el auditorio de la Torre PwC.

El encuentro, al que acudió *C de Comunicación*, contó con la asistencia de más de 70 directivas y profesionales del sector, procedentes de distintos ámbitos de la cadena de valor, la administración pública y la comunicación. Según explican desde AEDIVE, la cifra supone un avance significativo para un sector aún en fase de consolidación y con previsión de fuerte crecimiento ligado a los objetivos del PNIEC 2030.

Las empresas jóvenes marcan la pauta

Durante el acto de presentación, conducido por la **periodista María Manzano**, fueron **María Romera, directora de Regulación y Asuntos Públicos de AEDIVE, y Esther Martínez, directora en PwC**, las encargadas de explicar los aspectos más relevantes del informe. “Las compañías más jóvenes y de base tecnológica están integrando la diversidad desde el origen, lo que explica sus cifras superiores”, explicó Esther Martínez

La **implantación del talento femenino es desigual en función a la tipología de la empresa**, según refleja el análisis. Este experimenta cifras muy positivas que superan el 40 % en infraestructuras de recarga (43,4 %) y consultoría y soluciones tecnológicas (40,5 %). Por otro lado, en las grandes corporaciones (aquellas empresas de más de mil empleados), se observa una presencia femenina significativamente menor.

Avance en alta dirección, brecha en operativa

El Observatorio identifica **cuatro áreas clave**: técnicos y administración (38,9 %); mandos intermedios (tendencia estable); alta dirección (27,8 %, lo que supone un crecimiento de más del 50 % desde el 2021); y operarias (10,4 %). En palabras de María Romera, el sector presenta “**una base joven favorable**”, pero con necesidad de fortalecer los planes de desarrollo profesional para garantizar progresión y retención”.

Además, el documento refleja que **el 75 % de las mujeres empleadas en movilidad eléctrica tiene menos de 50 años y un 40 % es menor de 30**. Esta distribución contrasta con otros sectores industriales y energéticos más maduros. Aquí María Romera recordó que la electrificación del transporte generará hasta 550.000 nuevos empleos de aquí a 2030, lo que constituye “una oportunidad para aumentar la participación femenina, especialmente en perfiles STEM”.

Intensificar buenas prácticas en las compañías

Para la elaboración del estudio, se envió **un cuestionario a una muestra representativa de empresas** de toda la cadena de valor industrial, tecnológica y de servicios de la movilidad eléctrica. Las respuestas fueron analizadas por AEDIVE considerando tamaño empresarial, tipología de negocio y medidas de igualdad implantadas, incluyendo aspectos como políticas de reclutamiento inclusivo, conciliación, promoción interna, brecha salarial o impulso de vocaciones STEM.

Con esta metodología, además de recopilar los datos señalados, el documento también recoge **medidas que algunas compañías ya han activado para impulsar el talento femenino** en el sector de la movilidad eléctrica. Entre ellas, se encuentran las siguientes:

- Planes de igualdad y seguimiento de brecha salarial.
- Políticas de contratación inclusiva.
- Flexibilidad y conciliación.
- Programas de desarrollo profesional para mujeres en ámbitos técnicos.
- Participación en redes sectoriales y acciones STEM en centros educativos.

Desde AEDIVE explican la importancia de **intensificar estas actuaciones**, además de reforzar la visibilidad de perfiles femeninos en foros técnicos y de decisión.

Acelerar el ritmo de crecimiento, principal objetivo

El Observatorio concluye que, de mantener el ritmo actual (3 puntos porcentuales de crecimiento cada cuatro años), **la paridad podría alcanzarse en 2040** . No obstante, la evolución de las empresas jóvenes anima a pensar en un posible adelantamiento de ese horizonte. Para AEDIVE, “el desafío no es solo captar talento, sino garantizar su continuidad en un sector estratégico para la transición energética y la innovación industrial”.

WITAM, la alianza para impulsar la presencia femenina en transporte y movilidad

Noemí Vaquero, vicepresidenta de WITAM.

Durante el encuentro, también participó **Noemí Vaquero, vicepresidenta de WITAM** (*Women in Transport and Mobility*), una asociación que nació en julio de este 2025 y ya cuenta con 150 socias activas. Según explicó Vaquero, la organización está orientada a mejorar la visibilidad y la participación de mujeres en transporte y movilidad, donde **solo 1 de cada 5 empleos está ocupado por una mujer** . Asimismo, trabaja en comités sectoriales, mentorías, alianzas institucionales y acciones formativas con la intención de impulsar la incorporación femenina a posiciones técnicas y directivas.

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



La OTC Aragón Energía Propia cumple un año y se consolida como referente en transición energética aragonesa

- La oficina ha recorrido las 33 comarcas aragonesas impulsando la creación de comunidades energéticas y acercando la transición verde a la ciudadanía.



La OTC Aragón Energía Propia cumple un año y se consolida como referente en transición energética aragonesa

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/la-otc-arag-n-energ-a-propia-20251204>

Manuel Moncada

Jueves, 04 diciembre 2025

La OTC Aragón Energía Propia -gestionada por **Sarga**, que son las siglas de Sociedad Aragonesa de Gestión Agroambiental- ha cerrado su primer año con un balance que confirma su creciente papel en la transición energética aragonesa. Lo que comenzó como una estructura de apoyo se ha convertido, en apenas doce meses, en una referencia pública para quienes quieren participar en nuevos modelos de producción y gestión de energía.

Para celebrar este aniversario, la oficina ha organizado la jornada 'Comunidades energéticas: conectar, producir, compartir', un encuentro que ha servido tanto para compartir experiencias como para señalar los retos pendientes. La apertura ha corrido a cargo de la **directora general de Energía y Minas del Gobierno de Aragón, Yolanda Vallés**, que ha subrayado la importancia de reforzar la divulgación en torno a las comunidades energéticas. Vallés ha señalado que estos modelos todavía "no están consiguiendo penetrar de forma decidida en la sociedad aragonesa ni española", pese a que 41 de los 152 autoconsumos colectivos registrados en Aragón ya corresponden a comunidades energéticas.

El potencial, sin embargo, es notable. La directora general ha recordado que Aragón es la segunda comunidad autónoma en producción eólica y la cuarta tanto en potencia fotovoltaica instalada como en diversidad de su mix renovable. Esta posición de liderazgo, ha dicho, permite atraer inversiones, generar empleo y consolidar un ecosistema energético cada vez más competitivo.

Durante el último año, la OTC ha recorrido las 33 comarcas aragonesas, resolviendo dudas, facilitando trámites y acompañando la creación de proyectos colaborativos de energía, una labor que se ha centrado en hacer comprensible un ámbito lleno de normativas y complejidades técnicas que, a menudo, frenan la puesta en marcha de iniciativas locales.

Con un primer año de intenso trabajo, la OTC Aragón Energía Propia encara una nueva etapa en la que el objetivo será convertir el interés despertado en proyectos consolidados. El desafío ahora es transformar la información y el acompañamiento en comunidades energéticas activas que demuestren, en pueblos y ciudades, que la transición energética no es un discurso futuro, sino una realidad que empieza a tomar forma en el presente aragonés.



La Universidad de Murcia nombra 'Alumni Inspirador' a Emilio Ballester, paladín de la energía ciudadana

- La trayectoria de Emilio Ballester impulsa un modelo de transición energética basado en educación, participación y autosuficiencia ciudadana.



La Universidad de Murcia nombra

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/la-universidad-de-murcia-nombra-alumni-inspirador-2025...>

Manuel Moncada

Jueves, 04 diciembre 2025

A lo largo de su dilatada experiencia, el nombre de Ballester ha estado ligado a iniciativas que adelantaron un escenario que hoy ya parece inevitable. Desde el Colectivo de Educación Ambiental de la Región de Murcia en los años ochenta hasta proyectos con marcado acento internacional como África Solar o Cuba Solar, su trayectoria revela una constante: la energía solar como palanca de equidad y transformación social.

Esa línea de trabajo se intensificó cuando asumió la presidencia de la **Fundación Desarrollo Sostenible**, desde la que impulsó campañas que contribuyeron a popularizar conceptos que hoy forman parte del vocabulario social, como la autosuficiencia energética, el autoconsumo compartido o la gestión hídrica vinculada a energías limpias. Y es que gracias a programas como Corta los Cables, Riega con el Sol o los sistemas de reutilización de aguas pluviales, Ballester acercó la transición ecológica a hogares, colegios y municipios que buscaban soluciones prácticas más que discursos programáticos.

La revolución de los tejados

Pero el salto definitivo llegó con el auge de las comunidades energéticas locales. En los últimos años, Ballester ha sido una figura clave en la creación de estas organizaciones en numerosos pueblos murcianos -de Beniel a Águilas, de Los Alcázares a Abarán- hasta desembocar en la constitución de la **Federación de Comunidades Energéticas de la Región de Murcia**, un hito colectivo que sitúa al territorio como referente nacional en participación ciudadana aplicada a la energía limpia.

Las comunidades energéticas representan una revolución silenciosa, ya que permiten que tanto vecinos, como pymes y administraciones locales compartan los frutos de las instalaciones solares, reduzcan facturas y produzcan localmente la electricidad que consumen. Y es que no solo democratizan la energía, sino que fortalecen el tejido social y económico de los municipios. En palabras del propio Ballester, recogidas por la UMU, la educación sigue siendo "la herramienta más poderosa para transformar la sociedad y proteger nuestro entorno".

El reconocimiento que recibirá el próximo 11 de diciembre en la Facultad de Educación no es únicamente un homenaje individual, también actúa como termómetro de un cambio cultural. La transición energética deja de ser un ámbito restringido a ingenieros o grandes empresas y se convierte en un proyecto compartido donde los ciudadanos son los protagonistas. La labor de Ballester, tejida durante décadas y siempre con un pie en la educación y otro en la acción comunitaria, es un recordatorio de que las renovables no avanzan solo con paneles solares, sino con personas.

El caso de Murcia demuestra que la transición ecológica puede tener acento local, rostro humano y raíces profundas en el territorio. Ese es quizá el mayor logro de Emilio Ballester: convencer de que el sol es una oportunidad común más que un recurso, y que la sostenibilidad no es un horizonte lejano, sino un camino que empieza al abrir la puerta de casa.

Mesa redonda de la descarbonización de la calefacción: las diez conclusiones principales

- El encuentro, que se celebró en las oficinas de C de Comunicación con el patrocinio de Vaillant Saunier Duval, reunió a una decena de expertos de toda la cadena de valor para debatir sobre las nuevas tendencias en la descarbonización del mercado de la calefacción.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/calefaccion/151815/mesa-redonda-de-la-descarbon...>
Covadonga Del Nero **Jueves, 04 diciembre 2025**

El encuentro, que se celebró en las oficinas de C de Comunicación con el patrocinio de Vaillant Saunier Duval, reunió a una decena de expertos de toda la cadena de valor para debatir sobre las nuevas tendencias en la descarbonización del mercado de la calefacción.

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

Las oficinas de **C de Comunicación** acogieron la celebración de la mesa redonda '**Nuevas tendencias en la descarbonización de la calefacción y ACS** ', organizada por el área de Climatización y Confort y patrocinada por **Vaillant Saunier Duval** .

El encuentro reunió a **nueve expertos de toda la cadena de valor del sector de la calefacción** , contando con representantes de empresas instaladoras y de eficiencia energética, distribución profesional, sujetos delegados del

sistema CAEs y asociaciones, para intercambiar opiniones sobre los temas de actualidad relacionados con el **presente y futuro de la calefacción** .

El debate comenzó a partir del análisis de la coyuntura actual del sector, a raíz del marco normativo, especialmente de la **Directiva de Eficiencia Energética de los Edificios (EPBD)** y la posterior guía oficial para la transposición de la Directiva (UE) 2024/1275, publicación que avala el uso de calderas que usen gases renovables más allá de 2040. Además, a lo largo de la mañana de este miércoles, el

debate giró en torno a lo que supone descarbonizar, la electrificación y el **enfoque multitecnológico**, los incentivos económicos (CAEs) o la inteligencia artificial en el mercado.

Para responder a toda esta disyuntiva, con la moderación de Javier Espada, director de Climatización y Confort, la mesa contó con la participación de **Andra María Vasiu**, portavoz de la AESAH (Alianza por una Energía Sostenible y Accesible en el Hogar); **Carlos Muñoz**, responsable del Departamento Comercial de **J. Abad Codelco**; **Isabela León**, coordinadora de la **Plataforma por la Descarbonización del Calor y el Frío**; **José Manuel Campos**, portavoz de la Asociación del Gas Licuado (**AGL**); **José Sierra**, director de I+D+i de **Remica**; **Naiara Ortiz de Mendíbil**, secretaria general de **Sedigas**; **Pilar García**, directora del Área de Proyectos y Subvenciones Públicas de **Agremia**; **Rafael Herrero**, director de Desarrollo Corporativo de **Bettergy**; y **Raúl Rodríguez**, director general de **FEGICAT** (Federación de Gremios de Instaladores de Cataluña).

Y del intenso debate, los protagonistas dejaron una **serie de conclusiones** que permiten comprender hacia dónde se dirige el mercado de la climatización y qué retos enfrenta, pero también las múltiples posibilidades que tiene el sector en un periodo de cambio y transición donde Europa exige la neutralidad energética de sus Estados miembro.

Las conclusiones de los protagonistas

- **La defensa de la neutralidad tecnológica, clave**. Andra María Vasiu aplaudió la publicación de la guía oficial por parte de la UE, entendiendo su necesidad. “En lo que respecta al consumidor, existía incertidumbre sobre qué iba a ocurrir con su caldera; ahora, al fin, se diferencia entre el combustible fósil y la tecnología. La Comisión Europea ha hecho un buen trabajo defendiendo el principio de neutralidad tecnológica”.
- **Las energías renovables son una realidad**. Para José Manuel Campos, las aclaraciones desde Bruselas llegan porque “las energías renovables son una realidad y la guía permite hablar de dicha neutralidad y que los clientes puedan hacer una transición justa y que se adapte a sus necesidades concretas”. Y ejemplificó: “El gas licuado se emplea, sobre todo, en zonas ultraperiféricas o rurales, en hogares vulnerables y con dificultades económicas. El hecho de que la directiva abra la puerta a que existan diferentes tecnologías es una gran noticia para que la transición energética sea una realidad de toda la sociedad”.
- **El biometano tiene un gran potencial en España**. Tras un estudio realizado por Sedigas en 2022, Naiara Ortiz de Mendíbil aseguró que “existe un gran potencial en España para el biometano, ya que es, actualmente, el país con mayores inversiones de Europa”. Eso sí, aprovecha para pedir “un marco regulatorio estable, posibles ayudas y una mayor aceptación social”.
- **La apuesta es la electrificación**. Para Isabela León, nos encontramos en “un cambio de paradigma”, para el que es necesario tener políticas claras. Pero León consideró que “hay que discutir qué tecnologías son eficientes para cada uso. Nuestra apuesta es la electrificación y los gases renovables deben empujarse allí donde no llega la electrificación. Es el momento de invertir en robustecer la red eléctrica y dejar de subsidiar lo que se está subsidiando y solo llega a personas con un alto poder adquisitivo”.
- **El mercado crece**. Carlos Muñoz colocó el punto de vista en la distribución para indicar que, desde su compañía, “estamos creciendo en venta de calderas, en venta de aerotermia y en expansión directa”. “Existe una necesidad de cambios de equipos muy importante, pero es verdad que el

ciudadano es cortoplacista y cuando se le estropea una caldera mural la reemplaza para tener, lo antes posible, calefacción y ACS”.

- **La eficiencia energética, ahora sí, es lo primero** . Rafael Herrero aplaudió que “por fin, se ha puesto en primer plano la eficiencia energética. Los CAEs lo han cambiado todo, nunca hemos tenido algo como esto”. En este sentido, los sujetos delegados han realizado “el 70 % de las actuaciones”, lo que supone “poner en valor que las empresas que conocemos la eficiencia somos capaces de generar los CAEs”. Lo complicado es “llegar a los instaladores, que lo ven como un lío”. Aunque, en positivo, indica que “Recibimos las mismas peticiones en un día que, antes, recibíamos en una semana”.
- **Los CAEs en residencial, el ‘patito feo’** . “La realidad de los CAEs en residencial es que somos el patito feo”, aseguró José Sierra, en comparación con el sector industrial o, incluso, el transporte. Y aportó datos para corroborar su opinión. “El sector residencial está muy atomizado y comenzó con una única ficha que recogía el cambio de caldera por aerotermia; ahora ya han aparecido nuevas”. Pero la realidad, continuó Sierra, es que “la mejora de la envolvente es la que más impacto tiene, pero el retorno es muy pequeño; luego, están las de hibridación, cuyo impacto es del 40 % sobre la inversión; y, tras ellos, la sustitución de los sistemas de control, que superan el 70 % de la inversión inicial en muchos casos, pero el número de actuaciones es muy limitado aún”.
- **El relevo generacional, una necesidad** . Pilar García consideró que, para hablar de la transición energética, los CAEs y el futuro de la calefacción, lo verdaderamente importante “es el relevo generacional”. También en lo que respecta a nuevas tecnologías. “Si el autónomo tiene cierta edad, no le hables de IA ni de digitalización de procesos, pero si es joven, sí busca integrarlas”. Y es por ahí por donde se debe convencer a la juventud para que apueste por un sector como este: “Deben convertirse en asesores energéticos y tecnológicos, el cliente demanda también automatizaciones, es una manera de atraer ese talento, que existe y necesitamos atraerlo”.
- **La IA no puede con el instalador** . Raúl Rodríguez aprovechó para recordar un término que leyó en un diario estadounidense: “los artesanos del futuro”. Así calificaba dicha publicación al instalador, un profesional que “no está en riesgo de la evolución de la tecnología porque camina de la mano de la tecnología”. Eso sí, se consideró un fiel creyente de que “la digitalización puede agilizar y optimizar procesos, pero no es lo mismo hablar de una gran empresa que de una pyme o un autónomo”.

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

Navacel lidera el proyecto HAIZEEKO para transformar la eólica offshore con nuevos materiales y sistemas de protección inteligente - Energética 21

- El consorcio, formado por nueve empresas y tres agentes tecnológicos, desarrollará recubrimientos sostenibles y tecnologías de monitorización para extender la vida útil de palas y torres marinas.



Navacel lidera el proyecto HAIZEEKO para transformar la eólica offshore con nuevos materiales y sistemas de protección inteligente.

navacel | proyecto haizeeko | eólica offshore | materiales nuevos | sistemas de protección inteligente | i+d empresarial

<https://energetica21.com/noticia/navacel-lidera-proyecto-haizeeko-transformar-eolica-offshore-nuevos-material...>

Energética 21

Jueves, 04 diciembre 2025

El proyecto estratégico de I+D empresarial **HAIZEEKO** ha iniciado su actividad con el objetivo de impulsar la competitividad del sector eólico *offshore*. Coordinada por **Navacel**, esta iniciativa busca desarrollar tecnologías alternativas que permitan infraestructuras más eficientes y sostenibles, centrando su actuación en tres ejes clave: sostenibilidad, eficiencia energética y durabilidad mejorada. El proyecto, que se extenderá durante tres años (2025-2027), cuenta con la financiación del programa HAZITEK del Gobierno Vasco y del Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER).

Las estructuras eólicas marinas operan bajo condiciones ambientales extremas que aceleran su deterioro. Actualmente, los recubrimientos convencionales presentan limitaciones significativas, ya que rara vez superan los 25 años de vida útil sin requerir costosos mantenimientos. Además, los sistemas actuales suelen generar lixiviados contaminantes y dependen de ánodos de sacrificio que añaden complejidad operativa.

Para hacer frente a esta problemática, HAIZEEKO plantea tres líneas de investigación tecnológica:

- **Protección avanzada:** Desarrollo de recubrimientos cerámicos inertes vitrificados mediante una nueva tecnología híbrida láser-inducción, así como soluciones con propiedades anticongelantes.

- **Ecodiseño y nuevos materiales:** Uso de resinas epoxi dinámicas (3R) y adhesivos removibles que faciliten tanto la reparación *in situ* como el reciclaje de los componentes al final de su ciclo de vida.
- **Monitorización inteligente:** Implementación de técnicas de control ultrasónico para los recubrimientos y sistemas de filtrado optimizado para la detección de fallos en condiciones reales de servicio.

Consorcio industrial

El proyecto agrupa a una amplia cadena de valor industrial. Además de Navacel como coordinador, participan las empresas Argolabe Ingeniería, Mecanizados Ekimen, Global Factor, Innomat Coatings, Innovation Tree, Manutención y Manipulación Eraman, Kera-Coat y Mandiola Composites.

La iniciativa cuenta también con el respaldo tecnológico de los centros **Cidetec** y **Tecnalia** (agentes de la Red Vasca de Ciencia, Tecnología e Innovación), y la colaboración del clúster BASQUENERGY.

Pieralisi y Genia Bioenergy firman un acuerdo para producir biogás a partir de alpeorujos

- Acuerdo cuyo objetivo será fomentar proyectos de producción de biogás a partir del alpeorujos



Pieralisi y Genia Bioenergy firman un acuerdo para producir biogás a partir de alpeorujos

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/pieralisi-y-genia-bioenergy-firman-un-acuerdo-20251204>

Celia García-Ceca

Jueves, 04 diciembre 2025

Pieralisi España, empresa italiana especializada en tecnologías de separación centrífuga para la valorización de residuos, y **Genia Bioenergy**, compañía española que integra toda la cadena de valor del biogás y biometano, han sentado las bases de un acuerdo de colaboración estratégico cuyo objetivo será fomentar proyectos de producción de biogás a partir del alpeorujos en las principales zonas productoras de aceite de oliva de España y Portugal. Este acercamiento reforzará el compromiso de ambas compañías con la sostenibilidad, la economía circular y la transición energética del tejido productivo español ya que la producción de biogás no solo contribuye a reducir emisiones, sino que genera un doble beneficio: energía renovable para autoconsumo o inyección en red, y fertilizantes naturales derivados del proceso de digestión anaerobia.

Esta sinergia surgió en una jornada de formación conjunta organizada por ambas compañías en el Parque Científico-Tecnológico GEOLIT, en Mengíbar. El evento se enfocó en el intercambio de conocimientos sobre el aceite de oliva y el biogás, el acercamiento de las culturas de ambas empresas y la búsqueda de opciones comerciales para el desarrollo del negocio del biogás en la península ibérica. Durante el encuentro, Rodrigo Jaén, director general de Pieralisi España, destacó que "unir el conocimiento de Pieralisi en el sector oleícola con la capacidad de Genia en la industria del biometano y su conocimiento en la digestión anaerobia de subproductos orgánicos nos permitirá continuar innovando y desarrollando proyectos con un impacto real en la economía circular".

"Este primer paso entre ambas empresas representa un gran avance en la estrategia de Pieralisi para ampliar el alcance de nuestra tecnología más allá del sector oleícola y contribuir de forma activa a la economía circular", afirmó Jaén. "Durante más de 130 años hemos sido sinónimo de innovación y fiabilidad en el tratamiento de subproductos, y de esta manera damos un nuevo impulso a una industria más limpia y eficiente". Genia Bioenergy integra toda la cadena de valor del biogás y biometano, desde el desarrollo de tecnologías y soluciones, la ingeniería, tramitación, construcción y operación técnica biológica de los proyectos hasta la inyección de biometano en la red.

Valoraciones y tendencias de inversión en renovables en España: presente y perspectivas a medio plazo - Energética 21

- El mercado renovable español atraviesa una fase de ajuste tras años de expansión. Las valoraciones de proyectos en operación y en desarrollo reflejan la presión de precios y la saturación de oferta, mientras el almacenamiento emerge como protagonista. Este análisis, basado en los datos transaccionales de NTeaser...



Valoraciones y tendencias de inversión en renovables en España: presente y perspectivas a medio plazo.

[valoraciones](#)[tendencias de inversión](#)[renovables](#)[españa](#)[perspectivas a medio plazo](#)[sector renovable](#)[ciclos](#)

<https://energetica21.com/articulo/valoraciones-tendencias-inversion-renovables-espana-presente-perspectivas-...>

Energética 21

Jueves, 04 diciembre 2025

El mercado renovable español atraviesa una fase de ajuste tras años de expansión. Las valoraciones de proyectos en operación y en desarrollo reflejan la presión de precios y la saturación de oferta, mientras el almacenamiento emerge como protagonista. Este análisis, basado en los datos transaccionales de NTeaser, plataforma digital para la compraventa de proyectos renovables, revisa presente y perspectivas.

Un sector cíclico por naturaleza

El sector renovable en España siempre ha estado marcado por ciclos de auge y corrección. Tras el gran *boom* regulatorio de 2007–2008, que convirtió al país en referente mundial, llegó el parón de 2012 con los recortes y cambios normativos que congelaron la inversión. A partir de ahí, el mercado entró en un periodo de letargo con escasa actividad transaccional y un clima de desconfianza que duró años. El punto de inflexión llegó en 2017, cuando las subastas devolvieron dinamismo al sector y sentaron las bases de una nueva ola de proyectos que empezaron a materializarse a partir de 2019, coincidiendo con la expansión de los PPAs. Esa dinámica se transformó en un nuevo *boom* en 2021, con la abundancia de liquidez y un mercado eléctrico excepcional, donde la crisis energética por la guerra de Ucrania disparó la rentabilidad y las valoraciones. Pero desde 2024, hemos entrado en una

fase de corrección, marcada por precios bajos del pool, sobreoferta de proyectos y una mayor percepción de riesgo por parte de los inversores.

Desde NTeaser, analizamos cientos de transacciones cada trimestre, y observamos que estos ciclos no representan un colapso estructural, sino una dinámica natural en un sector que evoluciona por fases. Entender en cuál se encuentra cada tecnología resulta clave para detectar las oportunidades que emergen en momentos de ajuste.

Foto: Evolución de precios de activos Solar PV en RtB

Fotovoltaica: un mercado en corrección

La fotovoltaica, protagonista indiscutible de la transición energética en España, atraviesa una fase de ajuste tras el ciclo de expansión de 2021–2023. Durante esos años, los altos precios del pool impulsados por la crisis energética y la abundancia de liquidez dispararon las valoraciones. Hoy, la realidad es muy distinta: el exceso de oferta y los bajos precios en horas solares han obligado al mercado a reajustarse.

En proyectos en operación (COD), la caída de valoraciones ha sido significativa, dejando en evidencia a muchos inversores que compraron en máximos. Aun así, se perciben como los activos más defensivos dentro de la solar: eliminan el riesgo de desarrollo y ofrecen un rendimiento más predecible. En la plataforma, solemos verlos asociados a estrategias de hibridación con almacenamiento, una vía para reforzar su valor en un mercado tan expuesto a canibalización.

La presión es todavía mayor en los Ready to Build. Aquí la saturación de proyectos en venta, la retirada de la banca de esquemas merchant, la escasez de PPAs y los plazos regulatorios han generado un mercado en el que la selectividad es extrema. Desde nTeaser, donde monitorizamos cientos de operaciones en este segmento, observamos que las transacciones siguen produciéndose, pero con inversores mucho más selectivos. Los proyectos que logran avanzar son aquellos con baja fricción administrativa, esquemas de conexión sencillos y preparados para integrar almacenamiento. En cambio, los activos más complejos, con líneas de evacuación largas o técnicamente difíciles, reciben menos atención. El mercado ya no premia el volumen, sino calidad y ejecutabilidad real.

La fotovoltaica española, en resumen, atraviesa una fase de corrección que, lejos de interpretarse como un freno, está depurando el mercado y poniendo en valor los mejores proyectos. Los COD marcan hoy un suelo de referencia y siguen siendo activos demandados; los RtB atraen capital siempre que estén bien estructurados; y el desarrollo temprano, aunque saturado, ofrece oportunidades para quienes saben identificar activos viables y con recorrido. El foco se desplaza del volumen a la excelencia en ejecución y a la capacidad de hibridarse con almacenamiento, lo que a medio plazo permitirá consolidar un mercado más sólido y sostenible.

Foto: Evolución de precios de activos Solar PV en COD en España (€/MW)

Eólica: más estabilidad y más valoración

La eólica se ha consolidado como el segmento más estable del mercado renovable español, con valoraciones que no han sufrido una corrección significativa en los últimos dos años. Los precios de

proyectos en operación y en fases avanzadas de desarrollo se mantienen en niveles elevados, reflejando la confianza sostenida de los inversores en esta tecnología.

Su atractivo se explica, en gran parte, por la capacidad de la eólica para capturar precios más altos, al generar en franjas horarias en las que el pool se mantiene firme. A ello se suma un pipeline de nuevos desarrollos más limitado que en la solar, lo que reduce el riesgo de saturación y contribuye a sostener sus valoraciones.

Desde NTeaser seguimos observando un apetito constante por activos eólicos, especialmente aquellos con buena localización, recurso estable y conexión asegurada, que continúan siendo percibidos como inversiones seguras y rentables en el medio plazo.

BESS: la nueva frontera de inversión

El almacenamiento se ha consolidado como el segmento más dinámico del mercado renovable español en 2025. Tras un 2024 marcado por la incertidumbre, el mercado va entrando en una fase de mayor claridad y confianza. Nuestros datos indican que las valoraciones se van estabilizando, pero que el interés inversor se mantiene elevado.

El atractivo del almacenamiento se explica por varios factores: la caída del CAPEX, que ha mejorado de forma notable la viabilidad de los proyectos; el creciente conocimiento sobre el *revenue stacking* (arbitraje, servicios de balance, mercados de capacidad...), que permite a los inversores modelizar activos con mayor precisión; y el apagón de abril de 2025, que reforzó la percepción de que las baterías no son un complemento, sino un activo estratégico para la estabilidad del sistema eléctrico.

En los procesos que registramos en nTeaser, vemos que los inversores priorizan proyectos con estructuras claras, condiciones técnicas robustas o fórmulas contractuales como los DSAs, que reparten riesgos y aportan más flexibilidad. Todo ello está permitiendo que el mercado BESS pase de la especulación inicial a una etapa de ejecución de calidad.

Foto: Evolución de precios de desarrollos BESS con RtB 2026-2027

Perspectivas a medio plazo: 2026–2030

El mercado renovable español afronta los próximos cuatro a seis años con retos significativos. En fotovoltaica, se anticipa una etapa de pausa y maduración tras la corrección reciente, en la que no se prevén repuntes en valoraciones en el corto ni medio plazo. El exceso de oferta y los precios bajos del pool obligarán a ser más cautos y selectivos, lo que convierte este periodo en un ejercicio de disciplina y foco en proyectos sólidos y bien estructurados. Aunque no será un camino fácil, la mejora llegará de forma progresiva, apoyada en la entrada masiva de BESS, la electrificación de la demanda y nuevos polos de consumo.

Uno de los vectores de esa nueva demanda podría venir de los centros de datos. España reúne condiciones atractivas para atraer este tipo de inversión, y sería una excelente noticia convertirnos en una potencia europea en este campo. Sin embargo, no todo lo anunciado sobre el papel se materializará: muchos países ya compiten por acoger esta infraestructura y, en la práctica, se desarrollarán muchos menos proyectos de los que hoy se publicitan. Separar la paja del grano será esencial para dimensionar correctamente este driver de demanda.

El despliegue de baterías será decisivo para aplanar la curva solar y mejorar la captación de valor de la fotovoltaica. Pero no está exento de riesgos: las baterías también sufren fenómenos de canibalización y ya vemos como inversores empiezan a incorporar este escenario en sus modelos, conscientes de que el mercado de capacidad será clave para mitigar estos efectos y garantizar ingresos estables a largo plazo.

La eólica, por su parte, seguirá ofreciendo estabilidad y atractivo inversor gracias a un *pipeline* más limitado y a un *capture rate* superior. No obstante, es probable que sus valoraciones experimenten cierta corrección en los próximos años, ya que se mantienen en niveles altos y todavía falta un ajuste natural del mercado. Aun así, seguirá siendo una de las tecnologías más sólidas dentro del mix renovable.

Finalmente, la electrificación del transporte y de la industria, junto con el refuerzo de interconexiones con Europa, pueden marcar la diferencia en la absorción del enorme pipeline renovable español. Desde NTeaser, donde analizamos cientos de procesos transaccionales cada trimestre, vemos que el futuro del mercado estará definido menos por el volumen y más por la capacidad de consolidar un sistema renovable robusto, flexible y con ingresos predecibles.

Artículo escrito por:

Carmen Izquierdo Serrano, CEO en NTeaser



El Gobierno rechaza que el apagón se produjera por una “ausencia de marco normativo”

EFE
MADRID

El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, negó ayer que el apagón peninsular del pasado 28 de abril se produjera por una “ausencia de marco normativo”, y defendió que el sistema español contaba ese día “con herramientas regulatorias, técnicas y tecnológicas” para evitar que ocurriera.

En la comisión del Senado que investiga el cero eléctrico, Groizard también aclaró que el informe del

comité liderado por el Ministerio para la Transición Ecológica, si bien detectó que algunas instalaciones de generación se desconectaron aun cuando la tensión estaba por debajo de su umbral máximo, no presupone “mala fe o intencionalidad” por parte de ningún agente.

“No era el objetivo de nuestro análisis. No es un procedimiento judicial ni administrativo en el sentido de infracciones”, explicó ante los senadores, a los que recordó que será el expediente

que actualmente instruye la CNMC el que dirima responsabilidades.

A las preguntas del senador popular Miguel Ángel Castellón, Groizard incidió en que antes del inédito episodio en la España peninsular y Portugal “no había ninguna advertencia de un problema sistémico que pudiera llevar a un apagón”.

Ni siquiera después del “pico de tensión” del pasado 22 de abril, días antes del cero eléctrico, que provocó ciertas desconexiones y

que el sistema fue capaz de controlar gracias a que las centrales de generación convencional se comportaron “de forma adecuada”, absorbiendo energía reactiva. “No había nada que hiciera supo-

Groizard dice que será el expediente de la CNMC el que dirima responsabilidades

ner que fuera sistemático. Fue algo puntual y el sistema fue capaz de recuperarse”, relató Groizard, en la misma línea de lo que ya comentó el director general de Política Energética y Minas del Ministerio, Manuel García Hernández, en su comparecencia del 23 de octubre.

Así pues, “de cara al 28 de abril, no hubo ningún aviso, y ninguna señal de que era inminente una vulnerabilidad tal”. Además, el sistema disponía de las herramientas regulatorias, técnicas y fisi-

cas “suficientes” para evitar lo que ocurrió.

El problema estuvo en el equilibrio del control de la tensión, dijo el secretario de Estado de Energía. En este punto se remitió tanto al trabajo del comité del Ministerio como al análisis más reciente de los expertos europeos, que detectaron que, en España, las centrales que tenían que aportar un control dinámico de tensión “no estaban proporcionando lo que se esperaba de ellas”, en contraste con Portugal.



El Gobierno cree que el sistema estaba preparado para evitar el apagón

Groizard: "Si fuera por el Ministerio el informe no tendría tachones"

Agencias MADRID.

El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, ha defendido que el Gobierno "ha respondido de forma solvente y de forma responsable" al apagón eléctrico del pasado 28 de abril y ha asegurado que el sistema eléctrico contaba ese día con "todas las herramientas para que no pasase lo que pasó".

En su comparecencia en la Comisión de investigación del Senado sobre el apagón eléctrico, Groizard indicó que el Ejecutivo "ha actuado como debería" tanto en su respuesta al incidente como, posteriormente, en el proceso de reposición, y en esclarecer lo sucedido, así como a la hora de proponer y adoptar las medidas necesarias para evitar un nuevo evento de esa magnitud.

Además, el secretario de Estado de Energía subrayó que el Gobierno, tras el cero eléctrico, sigue trabajando en reforzar el sistema eléctrico y "anticiparse a futuras necesidades".

En este sentido, insistió en que, a pesar de las medidas que se han ido adoptando tras el incidente, ese 28 de abril el sistema eléctrico "contaba con las herramientas regulatorias, técnicas y tecnológicas para evitar que ocurriera ese apagón".

No obstante, Groizard reconoció que ese 28 de abril hubo centrales de generación, algunas de ellas renovables, que "dispararon previsiblemente de forma indebida".

A este respecto, aseguró que "no se ha identificado" ni se presupone mala fe por parte de esas plantas de generación, ya que, además, el ob-

jetivo del análisis del Gobierno no era el de un procedimiento ni judicial ni administrativo en el sentido de infracciones, aunque sí que se detectó que algunos de los disparos en esas centrales se produjeron a pesar de que estaban "por debajo incluso de los niveles estándar".

"Pero si me pregunta por mala fe o una intencionalidad, ni la hemos detectado ni la hemos, desde luego, trasladado al informe", respondió el secretario de Estado de Energía al ser cuestionado a este respecto.

Y es que Groizard indicó que la causa de lo sucedido el 28 de abril, con la información de que se dispone, "no fue por un elemento de reserva ni de balance, ni en un sentido ni en otro, ni por exceso ni por defecto", sino más bien se debió a un tema de "capacidades de control de tensión".

Además, el secretario de Estado de Energía defendió que, tal y como se vio en Portugal, "la forma de regular mejor la tensión es que sean las renovables las que lo hagan".



Joan Groizard, secretario de estado de Energía. EUROPA PRESS

Respecto al informe de Red Eléctrica de 2020 sobre prospectiva del sistema y necesidades para su operatividad, señaló que el Gobierno tenía conocimiento de él, aunque insistió en la importancia de que se tra-

taba de un estudio de prospectiva, en el que se "tratan de anticipar necesidades en el corto, medio o largo plazo". Asimismo, consideró que, tal y como ha acreditado el informe del Comité de expertos europeos, el apagón "no tuvo nada que ver con la inercia". "De hecho, el 28 de abril el sistema eléctrico español estaba funcionando con niveles de inercia no solo dentro de los parámetros, sino superiores a los niveles de inercia que vienen funcionando habitualmente sistemas eléctricos", subrayó.

Sobre el informe del Gobierno del apagón, reconoció que le hubiera gustado que no contuviera "tachones" y que en la información figurara el nombre de todas las empresas, pero solo Red Eléctrica autorizó a ello.

Enerclub reconoce la labor de Arcadio Gutiérrez en sus XXXV Premios

Enerclub ha entregado los XXXV Premios de la Energía que reconocen la labor desarrollada por los periodistas y su contribución para acercar el mundo de la energía a la sociedad. Arcadio Gutiérrez fue reconocido a modo póstumo por su labor al frente del club. Los premiados de esta edición han sido: Concha Raso, 'elEconomista.es'; Sandra Acosta, 'El Periódico de la Energía'; Alba Pérez, 'El Español'; Antonio Martos; R. Masa, 'ABC'; A. de la Torre, 'RTVE'; C. Segovia, 'El Mundo'; A. Cerrillo, 'La Vanguardia'; O. Pena, 'TPA' y P. Biurrun, 'Expansión'.



Iberdrola anuncia una macroinversión de 14.000 millones en redes eléctricas en Reino Unido

Se trata de tres proyectos de interconexión submarina entre Escocia, Inglaterra y Gales

Las infraestructuras se construirán en seis años

CARMEN MONFORTE
MADRID

La filial británica de Iberdrola, ScottishPower, recibió ayer la aprobación del organismo regulador, Ofgem, para invertir cerca de 14.000 millones de euros en sus redes en el Reino Unido, principalmente en nuevas interconexiones entre Escocia e Inglaterra y Gales, según aseguró la energética española en un comunicado de prensa. El regulador británico –añadió– ha aprobado también el marco de remuneración aplicable al transporte de electricidad hasta el año 2031, llamado RIIO T3, después de un proceso de contactos con todas las partes relacionadas que ha durado casi dos años.

Estas nuevas inversiones, que se desarrollarán hasta ese año, constituyen, según el comunicado, la mayor inversión realiza-

da por el grupo Iberdrola en su historia y supondrán multiplicar por más de tres veces las realizadas en esta actividad en el periodo regulatorio anterior, en línea con los objetivos de electrificación marcados en el llamado Clean Power 2030 Plan (Plan de Energía Limpia 2030) del Gobierno del Reino Unido.

Los principales proyectos de este programa de inversión son dos nuevas interconexiones submarinas de corriente continua de alta tensión entre Escocia e Inglaterra, Eastern Link 1 y Eastern Link 2, además de otro cable submarino entre Escocia y Gales, Western Link 2. Estos tres proyectos transportarán energía a más de 500 kV a través de 1.100 kilómetros de cable submarino y requerirán la construcción de seis subestaciones convertidoras.

“El plan incrementará la capacidad de la red para incorporar nueva demanda eléctrica fomentando la industrialización y el crecimiento económico, permitirá incorporar nueva capacidad renovable y reducirá el impacto en las facturas eléctricas de las restricciones actuales en el sistema”, subrayó el grupo que preside Ignacio Sánchez Galán. Este esti-

ma que el plan tendrá un impacto positivo de 2.300 millones de euros anuales en la economía del país e impulsará la creación de unos 12.000 empleos en la cadena de valor. Para ello, la compañía ha puesto ya en marcha un plan de compras a suministradores por más de 6.000 millones de euros.

Con la aprobación de estas inversiones, el Reino Unido se consolida como el principal destino inversor de Iberdrola, con un total de 20.000 millones de euros entre 2025 y 2028, principalmente en redes eléctricas.

Regulación en España

El anuncio se realiza en la recta final para que se apruebe en España la nueva regulación para la retribución de las redes eléctricas, que las eléctricas han rechazado por insuficiente. Iberdrola ha alegado ante el consejo de Estado, entre otros, que la propuesta del regulador español, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), discrimina a las redes de distribución respecto a las de transporte, de Red Eléctrica.

El presidente de Iberdrola aseguró a través de la nota de prensa que “el



incremento de la demanda eléctrica en todos los sectores, impulsado por la mayor actividad y la electrificación de los usos energéticos, hace necesarias ingentes inversiones en nuevas infraestructuras”. Y añadió que “este plan, el mayor comprometido por Iberdrola en su historia, es fruto de una política energética clara por parte del Gobierno británico y de un diálogo constructivo con el regulador, y nos permitirá seguir construyendo redes modernas, flexibles y resilientes que faciliten atender la demanda creciente, garantizar la seguridad energética e integrar más energías limpias”.

Desde 2001, Iberdrola ha invertido más de

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, en una imagen cedida por la empresa.

El regulador británico da luz verde al proyecto de su filial ScottishPower

Se aprueba cuando se dirige la retribución de las redes eléctricas en España

175.000 millones de euros en redes eléctricas, energías renovables y almacenamiento de energía para contribuir a la creación de un modelo energético basado en la electrificación. La compañía cuenta con cerca de 1,4 millones de kilómetros de redes eléctricas en Estados Unidos (en los estados de Nueva York, Connecticut, Maine y Massachusetts); Reino Unido (Escocia, Inglaterra y Gales); Brasil (estados de Bahía, Rio Grande do Norte, Pernambuco, São Paulo y Mato Grosso do Sul, además de Brasilia) y España.

Además, cuenta con 57.000 MW de capacidad en todo el mundo, de los que más de 45.000 MW son renovables.



La 'low cost' eléctrica Visalia duplica clientes en un año

Miguel Á. Patiño. Madrid

El grupo Visalia, una de las comercializadoras eléctricas de bajo coste más agresivas comercialmente en España, ha duplicado en 2025 el número de clientes domésticos, superando los 155.000 clientes en total. El crecimiento fue sólido en el canal online, donde su contratación directa en el segmento doméstico alcanzó los 55.000 clientes.

Visalia, fundada por Pablo Abejas, es una de las comercializadoras que suele aparecer en el ranking de la CNMC

entre las más baratas del mercado. El grupo aspira a tener 250.000 clientes en 2026.

Siete de cada diez, online

Su estrategia online ha permitido que siete de cada diez nuevos clientes de Visalia hayan contratado sus servicios de forma digital en 2025. El grupo lo atribuye a "la simplicidad, transparencia y eficiencia" del proceso, donde el cliente "puede hacer la mayor parte del flujo de contratación de forma rápida, clara y sin fricciones".

Visalia ha obtenido un crecimiento del 100% en el canal online, subiendo mes a mes las ventas entre el 5% y el 10%. Benjamín Abejas, director de transformación y ventas digitales de Visalia, destaca que "la digitalización no es solo un canal, es la base de un modelo energético más eficiente".

Además del crecimiento orgánico, Visalia ha crecido con compras. Adquirió Barter Energy en autoconsumo y la empresa ha integrado también la nueva comercializadora energética Reazziona.

Visalia duplica el número de clientes domésticos y supera ya los 155.000 en 2025

- Siete de cada diez nuevos clientes de Visalia han contratado sus servicios vía online en 2025.



Pablo Abejas, CEO de Grupo Visalia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/visalia-duplica-el-numero-de-clientes-domesticos-y-supera-ya-los-155-000-...>

Redacción

Jueves, 04 diciembre 2025

Siete de cada diez nuevos clientes de Visalia han contratado sus servicios vía online en 2025

Visalia ha cerrado 2025 con un importante impulso en su actividad comercial, al duplicar su número de clientes domésticos respecto al año anterior y superar la cifra total de 155.000 usuarios. La compañía, especializada en infraestructuras de energía renovable urbana, distribución eléctrica y telecomunicaciones, consolida así un crecimiento sostenido que, según sus previsiones internas, la situará por encima de los 250.000 clientes en 2026.

Uno de los factores determinantes de este avance ha sido la digitalización del proceso de contratación. Durante 2025, siete de cada diez nuevos clientes optaron por suscribirse a los servicios de Visalia a través de su canal online, que ya suma 55.000 contratos domésticos directos. La compañía destaca que esta apuesta por un modelo simplificado y automatizado ha permitido reducir costes y trasladar parte del ahorro a la factura final, impulsando un crecimiento del 100% en ventas digitales, con incrementos mensuales de entre el 5% y el 10%.

Benjamín Abejas, director de Transformación y Ventas Digitales, subrayó que la digitalización se ha convertido en la base de un modelo energético “más eficiente”, capaz de mejorar la experiencia del usuario y elevar la competitividad sin sacrificar la calidad del servicio. En la misma línea, el CEO de la compañía, Pablo Abejas, defendió que la tecnología permite mantener tarifas bajas, operar con

transparencia y ofrecer un modelo energético “moderno y cercano”, respaldado por un crecimiento sólido en producción renovable urbana.

Operador eléctrico low cost

En paralelo a su avance comercial, Visalia se ha consolidado este año como uno de los operadores eléctricos low cost de referencia en España, con datos de la CNMV que reflejan un ahorro contrastado para los consumidores. La compañía también ha reforzado su presencia en el desarrollo de barrios solares, un modelo que impulsa la generación distribuida y que ya le otorga una cuota del 33% del mercado tras la adquisición de Barter Energy. Actualmente, gestiona una de cada tres comunidades solares del país y planea superar las 3.000 en los próximos años, apoyándose en su red de instaladores y en nuevas inversiones en fotovoltaica, almacenamiento y movilidad eléctrica.

El ejercicio 2025 ha estado marcado, además, por varios hitos relevantes para la empresa. Entre ellos, la adjudicación del suministro eléctrico a los edificios del Congreso de los Diputados; la obtención de una puntuación ESG de 81 sobre 100 —la más alta entre las principales energéticas de España y Portugal— según Clarity AI; su participación en proyectos sociales contra la pobreza energética; y el reconocimiento internacional como mejor operador energético del año en los Global Business Awards, promovidos por la revista británica *Corporate Vision*. También destaca la integración de la nueva comercializadora Reazziona y la presentación del Pack Cuota Fija, que combina electricidad, gas, telecomunicaciones y servicios adicionales.

Con más de 477 kilómetros de redes eléctricas propias, más de 500 kilómetros de fibra de alta velocidad, 300 comunidades solares y 110 puntos de recarga de vehículos eléctricos, Visalia se consolida como el mayor operador energético independiente con infraestructura propia en España. En 2024 registró 261 millones de euros en ingresos y un EBITDA de 24,4 millones, manteniendo un rating *investment grade* con perspectiva estable. La compañía, además, continúa impulsando iniciativas sociales y ambientales a través de la Fundación Energía Responsable, en ámbitos como la lucha contra la pobreza energética, la atención a niños con enfermedades graves y la inclusión laboral.



Moeve se alía a Mistral y abre la carrera de la IA en las energéticas

Miguel Á. Patiño. Madrid
Moeve, la segunda mayor petrolera en España, ha llegado a un acuerdo con el grupo francés Mistral AI –una de las *start up* europeas más activas en esos momentos en el desarrollo de inteligencia artificial generativa– para desarrollar “soluciones digitales innovadoras que impulsen la eficiencia energética, la productividad y el avance hacia una soberanía tecnológica continental”.

La alianza dará paso a una colaboración técnica entre la

energética y la *start up* de innovación tecnológica.

El primer proyecto que desarrollarán conjuntamente ambas compañías será un “asistente” piloto destinado a los complejos industriales de Moeve. Este programa ayudará en la interpretación de documentación para acelerar todo tipo de tareas aplicadas al negocio.

Primera alianza

Moeve considera que este acuerdo es la primera alianza de este tipo en inteligencia ar-

tificial generativa “con una compañía energética española” y refuerza “la soberanía tecnológica europea en este campo”.

A la vanguardia

David Liras, *chief digital information officer* de Moeve, ha asegurado que “alianzas como la de Mistral AI sitúan a Moeve a la vanguardia de la innovación tecnológica europea y también de nuestro sector a nivel nacional”. Además, “esta colaboración supone la elección de una solución

comprometida con la sostenibilidad y una apuesta por el desarrollo tecnológico y la innovación de nuestro continente”.

Moeve y Mistral AI continuarán desarrollando su acuerdo en otros segmentos de negocio. Entre ellos, el proyecto de la nueva planta de biocombustibles de segunda generación en Huelva, pieza clave del plan estratégico para 2030 de Moeve: *Positive Motion*. El plan busca la descarbonización progresiva de la compañía.



Maarten Wetselaar es consejero delegado de Moeve.

El acuerdo desarrollará sistemas para aumentar la eficiencia industrial

Moeve considera el acuerdo como el primer paso de la nueva carrera del sector en tecnología



Los operadores piden ayudas para las baterías

Creen que el decreto antiapagón costará mucho más que el cálculo del Gobierno

JOSÉ M. RODRÍGUEZ SILVA

MADRID

El borrador del Real Decreto que recoge las medidas que tendrán que tomar los operadores para preservar la resistencia de la red ante un posible apagón ha caído como un jarro de agua fría en todo el sector de las telecomunicaciones español. Las fuentes del sector consultadas por EL MUNDO se muestran confusas por la redacción de varias partes del texto y extremadamente preocupadas por unos volúmenes de inversión que calculan mucho mayores que los 73 millones de euros presupuestados por el decreto.

Ante esta situación desde el sector llevan tiempo presionando al Gobierno para que destine un plan de ayudas a apoyar este despliegue para llegar a las cuatro horas de batería en el 85% de la población. Para ello, uno de los paraguas que se plantea es incluirlo bajo el gasto en defensa, más fácil de financiar en el actual contexto comunitario.

En esta línea de argumentación, la Comisión Europea lanzó un gran plan para financiar infraestructura el pasado mes con el fin de crear lo que se ha denominado el Schengen de la defensa. En este sentido, voces autorizadas del sector de las telecomunicaciones argumentan que es fundamental para el buen funcionamiento del país en un conflicto que se garantice un periodo mínimo de disponibilidad comunicaciones para evitar el caos. Sin embargo, por el momento, el Gobierno no ha movido ficha.

El sector considera que puede acabar gastándose fácilmente cinco y seis veces más que los 73 millones de euros del peor escenario calculado por el Gobierno. Un gasto que además, explican fuentes del sector, es «recurrente», ya que las baterías no solo se gastan, sino que también dejaron de renovarse porque eran sistemáticamente robadas. La Secretaría de Estado calcula que será necesario que se renueven los equipos del 70% de las antenas, unas 7.280. Entre estas, habría incluso algunas estaciones con antiguas baterías de plomo.

La otra esperanza que hay entre los operadores que, tal y como está redactado el borrador del decreto, deja una puerta abierta a «apagar Internet», es decir, apagar las principales tecnologías como el 5G y 4G, que consumen más, y dejar solo el 2G, básicamente las llamadas, que como tienen un consumo menor, necesitarían una batería más pequeña para aguantar.

«Cada operador establecerá una estrategia en la que podrá priorizar unas tecnologías sobre otras (voz sobre datos, por ejemplo) o instalaciones que considere conveniente en función a su vinculación a la prestación de servicios públicos y servicios de relevancia económica y social», señala el texto, que también incluye apartados polémicos en otro sentido como que no se establece un criterio claro para determinar cómo se elegirá que 85% de España tiene derecho a tener cobertura en caso de una catástrofe y el 15% que no tendrá ese «privilegio».

El volumen de inversión es relevante, ya que los tres operadores con red móvil (Telefónica, MasOrange y Vodafone) han prometido a sus inversores que mantendrán su inversión en infraestructuras pa-

RELEVO EN VODAFONE

SALE EL 'NÚMERO TRES'. Ángel Álvarez, el director de la Unidad de Particulares de Vodafone España y de facto número tres de la empresa, ha dejado el operador tras alcanzar un acuerdo con la empresa apenas año y medio después de su fichaje desde Digi. Álvarez ha alegado «motivos personales» para su marcha, según trasladan fuentes empresariales a EL MUNDO. El directivo fue el fichaje estrella del CEO, José Miguel García, para implantar la nueva estrategia de la compañía tras la entrada en el accionariado de Zegona. Ahora, la compañía está decidiendo cómo acometerá su relevo, si bien fuentes de la entidad recalcan que no será apresurado, dada la confianza existente en el resto de directivos de este área.

rejo frente a sus ingresos o incluso por debajo que en años anteriores. En ese sentido, es de esperar que los fondos que tengan que dedicar a acometer esta inversión salgan de otras partidas como la de extensión del 5G puro, en el que Europa ya está retrasada.

Alemania prohíbe nuevos proyectos de petróleo y gas en zonas marítimas protegidas

- Las instalaciones de energía renovable y la extracción de arena y grava seguirían estando permitidas según el proyecto de ley del Ministerio de Medio Ambiente.



Alemania prohíbe nuevos proyectos de petróleo y gas en zonas marítimas protegidas

<https://elperiodicodelaenergia.com/alemania-prohibe-nuevos-proyectos-de-petroleo-y-gas-en-zonas-maritimas...>

José A. Roca

Jueves, 04 diciembre 2025

Las instalaciones de energía renovable y la extracción de arena y grava seguirían estando permitidas según el proyecto de ley del Ministerio de Medio Ambiente

El Ministerio de Medio Ambiente alemán ha presentado a consulta pública un proyecto de ley que prohíbe futuros proyectos de extracción de petróleo y gas en zonas protegidas del Mar del Norte y el Mar Báltico, según informó el boletín de política energética *Tagesspiegel Background*.

El ministro de Medio Ambiente, Carsten Schneider, del Partido Socialdemócrata (SPD), ha establecido la eliminación de la concesión de licencias futuras como requisito previo para la aprobación de un proyecto existente en la frontera marítima entre los Países Bajos y Alemania, frente a la isla de Borkum.

El proyecto de extracción de gas, gestionado por la empresa neerlandesa **One Dyas**, se extiende a ambos países, lo que implicó que las autoridades de Alemania y los Países Bajos tuvieran que emitir permisos. El proyecto solo recibió luz verde tras varios retrasos debido a demandas que cuestionaban su legitimidad por posibles daños al delicado ecosistema del Mar de Frisia.

El ministro Schneider aprobó el acuerdo con los Países Bajos en octubre, pero exigió que fuera seguido por una ley que prohibiera nuevos permisos para la extracción de petróleo y gas en zonas

marítimas protegidas. Las instalaciones de energía renovable y la extracción de arena y grava seguirían estando permitidas según el proyecto de ley del Ministerio de Medio Ambiente.

Endurecer la regulación

Los cambios en la ley publicados originalmente a fines de septiembre endurecerían la regulación de la extracción de combustibles fósiles en varias áreas en las secciones alemanas del Mar del Norte y el Mar Báltico, pero los grupos ambientalistas advirtieron durante la consulta que las lagunas legales aún permitirían a las empresas eludir las prohibiciones.

Environmental Action Germany (DUH) dijo en una declaración al parlamento que los proyectos aún podrían recibir licencias si se clasifican como de "interés público superior". Esto da a las autoridades flexibilidad para interpretar qué proyectos aún podrían obtener el visto bueno en el futuro, como sucedió con el proyecto One Dyas, argumentó DUH .

El grupo de presión de las industrias extractivas BVEG dijo que la ley "generalmente valoraría la extracción de petróleo y gas por debajo de la protección marítima", lo que significaría una desventaja para los intereses de la industria.

Alemania cubre alrededor del cinco por ciento de su demanda de gas con suministros internos, que han ido disminuyendo desde principios de los años 2000. Es poco probable que nuevos proyectos de gas alteren significativamente la participación de la producción interna en el suministro total de gas.

Francia inaugura con Orano la primera línea piloto de Europa para reciclar imanes de tierras raras

- Francia acaba de dar un paso decisivo en la carrera por asegurar el suministro europeo de materias primas críticas. Orano, en colaboración con la CEA (Comisión de Energías Alternativas y Atómicas), ha puesto en marcha en Grenoble una iniciativa pionera en Europa dedicada al reciclaje y fabricación de imanes...



Francia inaugura con Orano la primera línea piloto de Europa para reciclar imanes de tierras raras

<https://elperiodicodelaenergia.com/francia-inaugura-con-orano-la-primera-linea-piloto-de-europa-para-reciclar...>

Jaime Santisteban

Jueves, 04 diciembre 2025

Francia acaba de dar un paso decisivo en la carrera por asegurar el suministro europeo de materias primas críticas. Orano, en colaboración con la CEA (Comisión de Energías Alternativas y Atómicas), ha puesto en marcha en Grenoble una iniciativa pionera en Europa dedicada al reciclaje y fabricación de imanes permanentes de tierras raras, un hito que combina tecnología, economía circular y soberanía industrial en un sector estratégico para la transición energética.

Los imanes permanentes basados en neodimio-hierro-boro (presentes en motores de vehículos eléctricos, aerogeneradores, discos duros, ascensores, robótica avanzada o aplicaciones de defensa) son componentes fundamentales de la electrificación y el despliegue de energías renovables. Sin embargo, la Unión Europea depende en más de un **95%** de las importaciones de estos materiales, mayoritariamente procedentes de China, lo que representa un punto débil para la industria del continente. Al mismo tiempo, la demanda crece de forma acelerada: el mercado mundial pasará de unas 250.000 toneladas de imanes en 2025 a casi 350.000 en 2030, con una proporción creciente de aplicaciones de alta performance.

Para comprender el alcance de esta iniciativa, El Periódico de la Energía ha conversado con **Benoît Richebé**, Director de Proyectos de Tierras Raras y Reciclaje de Imanes en Orano desde 2022. Richebé ha ocupado previamente diversas posiciones en el ciclo del combustible nuclear, tanto en Francia como internacionalmente, primero en funciones operativas en proyectos industriales y posteriormente en el ámbito de la estrategia. Su conocimiento técnico e industrial garantiza una visión privilegiada sobre este nuevo paso tecnológico.

“Este proyecto es indispensable para conciliar transición ecológica, reindustrialización y autonomía estratégica europea”, afirma Richebé, subrayando que la iniciativa representa mucho más que un desarrollo tecnológico: es un movimiento geopolítico e industrial para reducir vulnerabilidades en sectores clave.

Un reciclaje de “circuito corto” para recuperar metales críticos

La línea piloto se articula alrededor de procesos de reciclaje por bucle corto, un enfoque que permite reutilizar directamente los metales presentes en imanes en fin de vida para fabricar nuevos imanes, evitando las etapas químicas del llamado “bucle largo”, que implica disolución, reoxidación y reconstitución de óxidos y metales.

“El reciclaje por bucle corto ofrece un compromiso óptimo: garantiza altas prestaciones magnéticas y contribuye a los objetivos de circularidad, descarbonación y resiliencia de las cadenas de suministro”, explica Richebé. El grupo apuesta por una aproximación híbrida, mezclando materias primas secundarias con aleaciones nuevas para asegurar el máximo rendimiento técnico en aplicaciones exigentes, como los motores de vehículos eléctricos o las turbinas offshore.

Orano defiende que ambos enfoques, bucle corto y largo, son complementarios y que Europa debe ser capaz de disponer de ambos para construir una industria “omnívora”, flexible y resistente a choques de suministro. “Tener dos alternativas y un sistema de orientación del residuo hacia la vía más adecuada hará que la cadena europea sea mucho más resiliente”, afirma el directivo.

Una línea piloto industrial lista para escalar

La infraestructura, inaugurada en septiembre de 2025 en el CEA-Liten, cuenta con capacidad para 4 toneladas y está equipada con tecnología industrial. Su objetivo es desarrollar y validar los procesos antes de su transferencia a un operador externo. “Los equipos instalados son representativos de una escala industrial y están operados por un equipo conjunto Orano–CEA”, detalla Richebé.

2025–2027: desarrollo tecnológico, ensayos y validación industrial (entre 2025 y 2027) y a partir de ahí la transferencia del proceso a un socio que pueda construir una planta de fabricación y reciclaje de imanes a gran escala.

Orano insiste en que su función no es convertirse en productor masivo de imanes, sino en desarrollador tecnológico con capacidad para industrializar procesos complejos. “Nuestro objetivo es transferir este libro de procesos a un industrial capaz de llevar esta tecnología a la fase de producción”, señala.

Alineado con la estrategia europea de soberanía

Esta línea piloto se inscribe plenamente en el Critical Raw Materials Act (CRM Act) aprobado por la Unión Europea, que establece que al menos el 25% de las materias primas críticas deberán ser recicladas en Europa para 2030. Los imanes permanentes son uno de los segmentos más sensibles: alrededor del 80% de los motores de tracción de vehículos eléctricos y el 80% de las turbinas offshore utilizan tecnologías basadas en estos imanes.

Richebé resume así la importancia estratégica: “Hablamos de un mercado pequeño en volumen, pero que impacta en sectores que pesan más de 3,3 billones de dólares. Controlar esta cadena de valor es esencial para la soberanía y la descarbonización europeas”.

Know-how nuclear aplicado a la industria de imanes

Uno de los aspectos más singulares del proyecto es que Orano capitaliza el saber hacer desarrollado en la industria nuclear (metalurgia de polvos, trabajo en atmósferas controladas, procesos de fusión y sinterización, gestión de instalaciones altamente reguladas) para aplicarlo a un campo emergente como los imanes permanentes. La experiencia de centros como **Orano Melox**, dedicado al reciclaje de combustible nuclear, confiere una ventaja técnica evidente.

Francia avanza en un ámbito clave para la electrificación y las energías renovables. Si el piloto cumple los objetivos previstos, Europa podría recuperar parte de una cadena de valor que perdió hace décadas. Como concluye Richebé: “Dominar el reciclaje de imanes será indispensable para las transiciones ecológica, digital y tecnológica. No se trata sólo de materiales, sino de soberanía industrial europea”.



Gobierno exige acelerar ayudas energéticas y pacta simplificar su justificación

- El Gobierno pide acelerar la gestión de ayudas energéticas del PRTR y trabaja con la Comisión Europea para simplificar la justificación y mejorar la ejecución antes de 2026.



ayudas energía

bono social eléctrico

eficiencia energética

ejecucion subvenciones

energías renovables

España

<https://www.ecoticias.com/sostenibilidad/acelerar-ayudas-energeticas-prtr>

Imanol R.H.

Jueves, 04 diciembre 2025

In

La Conferencia del Sector Energético, celebrada en el Ministerio para la Transición Ecológica de España, revisó los avances de las ayudas energéticas, en las **líneas territorializadas del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR)**, incluyendo **Moves III** y los programas de **autoconsumo** .

El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, insistió en la necesidad de agilizar la gestión y verificación de las subvenciones concedidas a ciudadanos y empresas por el **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO)** , que deben finalizar antes de mediados de **2026**, según la normativa de la UE.

Si bien las comunidades autónomas **podrían adaptar los procedimientos administrativos** y destinar el 5% de sus presupuestos a reforzar el personal, las tasas de verificación varían considerablemente, desde el 91% hasta un mínimo del 3%.

Aceleración de las ayudas energéticas: prioridad del Gobierno

La Conferencia Sectorial de Energía, reunida ayer en la sede del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), analizó la evolución de la materialización de las líneas

territorializadas del **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR)** , como el Moves III o el autoconsumo.

El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, reiteró la necesidad de acelerar la gestión y justificación de las ayudas y **subvenciones concedidas a ciudadanos y empresas** , que debe completarse antes de que concluya el primer semestre de 2026, según la normativa europea.

Desigual ejecución de fondos entre comunidades autónomas

Las comunidades y ciudades autónomas han podido modificar los procedimientos administrativos de las líneas territorializadas en función de sus necesidades, y **han dispuesto del 5% del presupuesto para reforzar sus recursos administrativos** , pero el grado de verificación de las ayudas es muy dispar entre unos territorios y otros, con casos que alcanzan el 91% y casos que se quedan en el 3%.

En este sentido, Groizard informó a los representantes autonómicos de que **el MITECO está trabajando con la Comisión Europea** para que se autoricen procedimientos simplificados a la hora de justificar el reparto de las subvenciones y maximizar la ejecución de fondos europeos.

Refuerzo al bono social y acción frente a la pobreza energética

Groizard también solicitó la implicación de las comunidades autónomas a la hora de implementar la **Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética** , y puso como ejemplo mejorar la cobertura del bono social, al objeto de que lo perciban todos los hogares que tengan derecho a él, a la vista de que también hay una gran disparidad entre territorios.

La Conferencia también abordó numerosas cuestiones solicitadas por las comunidades autónomas, como la revisión del calendario de **cese de actividad de las centrales nucleares** , la crisis eléctrica del pasado 28 de abril o los servicios de ajuste y la evolución de los costes de la electricidad.

Comunidades aplazan el reparto de 500 millones para eficiencia energética

Finalmente, las comunidades autónomas decidieron posponer el reparto de dos líneas de ayudas de 500 millones de euros **para actuaciones de eficiencia energética** para Pymes y grandes empresas del sector industrial (300 millones) y el sector terciario (200 millones), procedentes del Fondo Nacional de Eficiencia Energética.

Las comunidades autónomas han optado por estudiar más la propuesta compartida con ellas el pasado mes de septiembre.

Groizard informó a los representantes regionales que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico está trabajando con la Comisión Europea para permitir **procedimientos de justificación simplificados y maximizar la ejecución de los fondos** .

Finalmente, las regiones decidieron aplazar la asignación de dos líneas de ayuda por un total de 500 millones de euros para actuaciones de **eficiencia energética en pymes industriales y grandes**

empresas (300 millones de euros) y en el sector terciario (200 millones de euros), optando por seguir estudiando la propuesta. Seguir leyendo en [ECOticias.com](#)

La CNMC prorroga las "medidas temporales para reducir las oscilaciones de tensión del sistema eléctrico"

- La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia modificó "temporalmente" varios procedimientos de operación del sistema eléctrico el pasado veinte de octubre. Lo hizo a petición del operador del sistema eléctrico nacional, Red Eléctrica,...



La CNMC prorroga las "medidas temporales para reducir las oscilaciones de tensión del sistema eléctrico"

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-cnmc-prorroga-las-medidas-temporales-para-20251204>

Antonio Barrero F.

Jueves, 04 diciembre 2025

La resolución del 20 de octubre incluía la puesta en marcha de un plan de trabajo que analizara la situación con los agentes y con Red Eléctrica para reforzar la coordinación. Según la CNMC, se han mantenido reuniones para identificar las "alternativas más adecuadas para reducir las variaciones de tensión una vez que finalice el plazo máximo previsto de las medidas adoptadas" (plazo que expira el próximo 20 de enero de 2026). También se ha manifestado -añaden desde la CNMC- la necesidad de impulsar la implementación del nuevo servicio de control de tensión —que permite una gestión dinámica de la tensión-, de forma que se clarifiquen los requisitos y respuestas que se exigen en el servicio del Procedimiento de Operación (PO) 7.4 y en el proceso de habilitación para dar este servicio.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia asegura por otro lado, en el comunicado que ha difundido hoy, que, "de acuerdo con Red Eléctrica", las variaciones de tensión registradas "se habrían reducido" y que "no se ha detectado un incremento del coste para el consumidor, ni un impacto sobre el buen funcionamiento del mercado mayorista".

El grupo de trabajo para el análisis y supervisión de las medidas adoptadas continúa su actividad: "se trabaja -concreta la Comisión- con una hoja de ruta para implementar de forma definitiva las medidas normativas necesarias".

La Comisión cierra su comunicado con una recomendación: "contar con nuevos recursos dinámicos para la prestación de este servicio [el de control de la tensión] es una herramienta fundamental para estabilizar las tensiones".

Contenido relacionado

- Acuerdo de 2 de diciembre de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, **por el que se prorroga la modificación temporal** de varios procedimientos de operación eléctricos para la introducción de medidas urgentes para la estabilización de la tensión en el sistema eléctrico peninsular español
- **La CNMC aprueba la modificación temporal de varios procedimientos de operación del sistema eléctrico**
- **La CNMC desarrolla un plan de trabajo que supervisa las medidas temporales para reducir las variaciones bruscas de tensión en el sistema eléctrico**

Lo último sobre el apagón

- **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**
- **Agesen 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**

Noruega se enfrenta a un déficit de energía inminente

- El país escandinavo se encamina hacia una escasez de energía a medida que la demanda eléctrica crece seis veces más rápido que la nueva generación, según un nuevo informe de DNV.



La nueva generación crece mucho menos que la demanda eléctrica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/noruega-se-enfrenta-a-un-deficit-de-energia-inminente/>

José A. Roca

Jueves, 04 diciembre 2025

El país escandinavo se encamina hacia una escasez de energía a medida que la demanda eléctrica crece seis veces más rápido que la nueva generación, según un nuevo informe de DNV

La transición energética de Noruega es más lenta en comparación con otros países europeos, donde la falta de generación eléctrica podría provocar un déficit energético, según un nuevo informe de **DNV**.

El informe *Energy Transition Outlook Norway* prevé que la demanda de electricidad aumentará seis veces más rápido que el desarrollo de nuevas fuentes de energía. Esto podría tener importantes consecuencias para la industria nacional, además de limitar la capacidad de Noruega para ser un socio más relevante para las cambiantes necesidades energéticas de Europa.

El informe analiza la transición energética noruega hacia 2060. La demanda de electricidad aumentará en 18 teravatios-hora durante los próximos cinco años, lo que equivale al consumo de un millón de hogares. Durante el mismo período, el desarrollo de nuevas centrales eléctricas solo proporcionará tres teravatios-hora. Como resultado, Noruega se encamina hacia un déficit energético alrededor de 2030, con una importación neta anual prevista de hasta cinco teravatios-hora a principios de la década de 2030.

“La geopolítica, las prioridades nacionales y la falta de apoyo público están frenando los esfuerzos de Noruega en materia de energías renovables. Esto también dificulta las oportunidades de

exportación de electricidad, la electrificación de la industria existente y el establecimiento de nuevas industrias. La energía eólica terrestre y marina son las únicas soluciones maduras y escalables que pueden proporcionar nueva capacidad rápidamente y a un coste aceptable”, afirma Remi Eriksen, presidente del Grupo y director ejecutivo de DNV.

“El desarrollo de la red debe acelerarse con el fortalecimiento de la transmisión, la distribución y los servicios del sistema. Esto es necesario para aliviar los cuellos de botella, integrar la producción variable y garantizar la seguridad nacional”, añadió Eriksen.

Los centros de datos intensifican la presión sobre el sistema eléctrico

Los centros de datos consumirán 15 teravatios-hora para 2040, equivalente al siete por ciento del consumo de Noruega, según DNV. “La demanda de electricidad por parte de los centros de datos, la industria intensiva en energía, la electrificación de las operaciones de petróleo y gas y el transporte está creciendo mucho más rápido que la nueva producción eléctrica”, afirmó Sverre Alvik, director de investigación para la transición energética en DNV.

Con una fuerte demanda de gas noruego que concentra el capital y la atención política, el informe advierte que las perspectivas para la industria en general podrían debilitarse.

“Los centros de datos, la industria y otros usuarios de energía pueden ser estratégicamente importantes, pero no todo puede tener la misma prioridad”, dijo Alvik, quien añadió que las oportunidades de industria verde corren el riesgo de trasladarse a países que construyen más rápido si no se acelera el desarrollo de energías renovables y de la red eléctrica.

Otros hallazgos del informe

El sector del transporte será el que experimente la electrificación más amplia, aumentando del seis por ciento actual al 46 por ciento en 2060, principalmente debido al transporte por carretera.

Se espera que la demanda europea de petróleo y gas caiga en aproximadamente tres cuartas partes para 2060, lo que contribuirá a una reducción del 80 por ciento en las exportaciones de gas de Noruega durante este período.

La importancia de la energía hidroeléctrica noruega aumenta a medida que otros países amplían su producción de energía variable. Se prevé que las nuevas construcciones, la mejora de la eficiencia mediante mejoras y el aumento de las precipitaciones aumenten la producción hidroeléctrica noruega de 138 teravatios-hora en 2024 a 149 teravatios-hora en un año normal para 2060.

Los objetivos de Noruega para la reducción de emisiones (55 % para 2030, 70-75 % para 2035 y 90-95 % para 2050) no se cumplirán. El pronóstico de DNV indica que las emisiones nacionales se reducirán un 30 % para 2030, un 45 % para 2035 y un 75 % para 2050, lo que indica una brecha significativa con respecto a los objetivos actuales.



La nueva empresa estatal de vivienda ofrecerá alquileres de hasta 75 años

El Gobierno aprobará el martes la transformación del antiguo Sepes en Casa 47. El organismo gestiona de momento 40.000 viviendas y 2.400 metros cuadrados de suelo

GORKA R. PÉREZ
Madrid

El Ministerio de Vivienda y Agenda Urbana presentó ayer la nueva empresa estatal de vivienda que sustituirá al Sepes como organismo capitalizador de las políticas públicas en esta materia. Se trata del principal proyecto ideado por el Gobierno para aliviar la crisis de los alquileres en España, con arrendamientos previstos de hasta 75 años de duración. El nuevo ente llevará a partir del martes, cuando sea formalmente aprobado en el Consejo de Ministros, el nombre de Casa 47, en referencia al artículo 47 de la Constitución que recoge el derecho de los ciudadanos a una vivienda digna. "Es un avance que no tiene vuelta atrás, estamos haciendo algo bueno para España", celebró la ministra del ramo, Isabel Rodríguez.

Llegar a este punto ha llevado un año de trabajo. El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, anunció durante el último congreso federal del PSOE, celebrado entre noviembre y diciembre de 2024, la voluntad de su Ejecutivo de transformar la actual Entidad Pública Empresarial de Suelo, conocida como Sepes, en un nuevo organismo que supervise y lleve a cabo el ciclo completo de construcción de vivienda. El proceso, tras los últimos ajustes, culminará la próxima semana.

"Damos un paso de gigante en la consolidación del Estado de bienestar", indicó Rodríguez, que recaló que todas aquellas viviendas públicas que se construyan a través de esta nueva empresa mantendrán su condición de protegidas de manera indefinida. "Lo que nace público tiene que permanecer público", recaló la ministra, quien anunció también que, "con la mayor celeridad posible", su departamento lanzará una oferta pública con un fondo de 100 millones de euros para poder añadir más viviendas al parque público que gestionará Casa 47.



Isabel Rodríguez, ayer en la presentación de Casa 47. BORJA SÁNCHEZ-TRILLO (EFE)

Además, Rodríguez explicó que los contratos de arrendamiento que se establecerán para estas viviendas asequibles serán de hasta 75 años, "para toda la vida". Aunque para ello habrá que garantizar que se cumplen los requisitos, ya que la firma inicial dará derecho a un arrendamiento de 14 años y posteriormente se renovará con prórrogas de siete años (aunque la última durará cin-

co, para ajustarse al plazo tope de 75 años). En cada una de estas extensiones se examinará si las condiciones para seguir optando a la vivienda pública se mantienen.

Los requisitos económicos que se exigirán a los inquilinos pasan, principalmente, por que los interesados cobren rentas situadas entre 2 y 7,5 veces el IPREM (Indicador Público de Renta de Efectos Múltiples), que es de 8.400 eu-

ros. Es decir, la franja cubre desde personas con unos ingresos brutos de 16.000 euros anuales, hasta los 63.000 euros. Sin embargo, sobre al primer filtro económico se añadirán otros de carácter patrimonial, aún no especificados.

Con estos límites, Vivienda espera favorecer a "hasta el 60% de la población", además de a aquellos colectivos más vulnerables, como los jóvenes. La fórmula be-

neficia también "a la clase trabajadora", según recaló la ministra.

Los cálculos del ministerio contemplan que los alquileres no superen el 30% de la renta media de los inquilinos, una barrera contenida en el sector para garantizar el pago y la suficiencia de recursos. Por eso el precio final de los arrendamientos se establecerá a partir de la renta media del territorio.

De esta forma, los precios de los alquileres públicos promovidos por Casa 47, que aspira a convertirse en un portal inmobiliario de búsqueda de vivienda como Idealista o Fotocasa, se situarán muy por debajo de los umbrales actuales del mercado, especialmente en ciudades en las que la presión se ha disparado en los últimos años. El nuevo portal online se habilitará a lo largo de 2026, y en él se podrán consultar las promociones disponibles y los requisitos concretos de cada una.

Precios un 38% por debajo

La ministra señaló que, según los cálculos de su departamento, los precios en Madrid de la empresa pública estarán un 38% por debajo de los que se ofertan actualmente; del mismo modo que en Málaga, otra ciudad muy tensionada, se situarán en la mitad de su valor presente, llegando a ser de entre "unos 680 y 690 euros".

Casa 47 gestiona, por el momento, 40.000 viviendas y más de 2.400 metros cuadrados en los que se ha proyectado la construcción de otras 55.000 casas, y que el antiguo Sepes heredó de la Sociedad de Gestión de Activos Procedentes de la Reestructuración Bancaria (Sareb), conocida como banco malo. Otros ministerios como el de Hacienda, Economía o Interior también han traspasado terrenos para construir.

La transformación del Sepes, que nació en 1981 para gestionar el suelo urbano y residencial, tomó velocidad cuando el consejo de administración de la entidad aprobó hace un año su conversión, y llevó a cabo su reclasificación en el grupo 1 de entidades públicas empresariales, que le permite actuar desde la disposición y urbanización de los suelos y la edificación de las viviendas, hasta la gestión de estas casas. Este cambio la sitúa en el mismo escalón de importancia en la gestión de servicios públicos como Renfe, Adif, Aena o Puertos del Estado.

Las claves de la nueva entidad

Búsquedas por territorios desde 2026

¿Por qué se llama así? Toma su nombre del artículo 47 de la Constitución española, en el que se recoge el derecho de todos los españoles a una vivienda digna y adecuada.

¿Es un organismo nuevo? Sí y no. Más allá del nuevo nombre, supone la consolidación de la

transformación de la anterior entidad encargada de la gestión del parque público, y que correspondía al Sepes (Entidad Pública Empresarial de Suelo), nacido en 1981 y que ha ido modificando sus actuaciones y ganando tamaño. Este paso final le ha dotado, además, de un peso similar en la gestión de servicios

públicos como el que tienen otras empresas públicas como Renfe, Adif o Aena.

¿De cuántas viviendas en alquiler dispone? El parque público de vivienda asequible destinada al alquiler cuenta con 40.000 viviendas y más de 2.400 metros cuadrados en los que se

ha proyectado la construcción de otras 55.000 casas. Todo este catálogo lo heredó el banco malo (Sareb). El ministerio ha anunciado que próximamente dispondrá de 100 millones de euros para incrementar el parque público.

¿Dónde están? No existe un desglose público y detallado, pero sí que se conocen algunos datos territoriales. En Cataluña, por ejemplo, se encuentran una cuarta parte, alrededor de 14.000; mientras que en Madrid

capital hay unas 1.300. En la Comunidad Valenciana se suman otras 3.500 y en Andalucía alrededor de 4.500.

¿Cuánto costarán los alquileres? La idea es que los alquileres no superen el 30% de salario de sus inquilinos, que es el porcentaje que la ley estatal de vivienda fija como umbral. Para lograrlo, el precio se establecerá en función del salario medio de cada territorio, y a partir de ahí se calculará cuál es el 30% correspondiente.



Las comunidades del sur crecerán más desde ahora

La mitad norte de España está agotando su mano de obra ociosa, lo que la frenará

ALEJANDRA OLCESE MADRID
España está reduciendo su tasa de paro y previsiblemente en 2026 se situará por debajo del doble dígito, más cerca de los mínimos previos a la burbuja inmobiliaria. Un hito que en algunas comunidades autónomas de la mitad norte del país ya se ha logrado; de hecho, su tasa de desempleo se asemeja a las de algunos países europeos. Esta buena noticia tiene, sin embargo, una parte negativa: la capacidad de crecimiento económico de estas regiones se reducirá considerablemente.

Dado que el PIB ha crecido en los últimos años impulsado sobre todo por el aumento del empleo, fundamentalmente inmigrante, el hecho de que la tasa de paro se reduzca a mínimos implica que habrá mucha menos población disponible para trabajar –recursos ociosos–, con lo que las comunidades que tengan niveles de desempleo bajos tendrán que buscar otras palancas para impulsar su crecimiento.

El mapa de España se divide en dos mitades claramente diferenciadas por una línea divisoria imaginaria por debajo de la Comunidad de Madrid. La

Funcas advierte de un cambio de ciclo económico a partir de este año

Las autonomías con menos paro deberán recurrir a la inversión

mitad superior exhibe tasas de desempleo que en promedio se situarán este año en el 7,8% (frente a una media nacional del 10,3%), según el informe de *Previsiones Económicas de las Comunidades Autónomas* presentado ayer por Funcas, y que el año que viene bajarán de media hasta el 7,3% (por una media nacional del 9,6%).

País Vasco, con una tasa de desempleo del 6,4%, será la región con unos niveles más bajos de desempleo, seguida de Cantabria (6,6%), la Comunidad Foral de Navarra y Aragón (ambas con un 7%).

La tasa de paro de las seis comunidades del sur del país más Canarias se situará este año en el 13%, cinco puntos más que el norte y tres más que la media, y bajará en 2026 al 12,2%, cinco puntos más que en la mitad nor-

te y tres más que la media de nuevo; con Extremadura a la cabeza, con el 13,7% el año próximo.

Esta dinámica provocará, curiosamente, que la economía de la mitad norte del país crezca menos que la mitad sur, tanto este año (un 2,7% frente al 2,85%) como el próximo (1,6% frente al 1,76%).

Se trata de un cambio de ciclo económico que supone un reto a medio plazo. «España ha tenido un crecimiento económico fuerte que ha sido posible porque disponíamos de una economía competitiva, con mucho crecimiento de la población activa y con una capacidad productiva ociosa, disponible, para responder a la demanda. Entre esos factores productivos disponibles se encontraban los parados que querían trabajar. Pero cuando esa capacidad productiva se va a agotando pasa a ser mucho más importante la inversión para seguir creciendo de cara a futuro», explicó este jueves Raymond Torres, director de Coyuntura de Funcas. «Se podría decir que este ciclo expansivo ha sido posible porque de alguna manera disponíamos de una capacidad productiva suficiente, pero a partir de ahora habrá que expandirla mediante la inversión para poder seguir presentando tasas de crecimiento superiores a las del resto de países europeos».

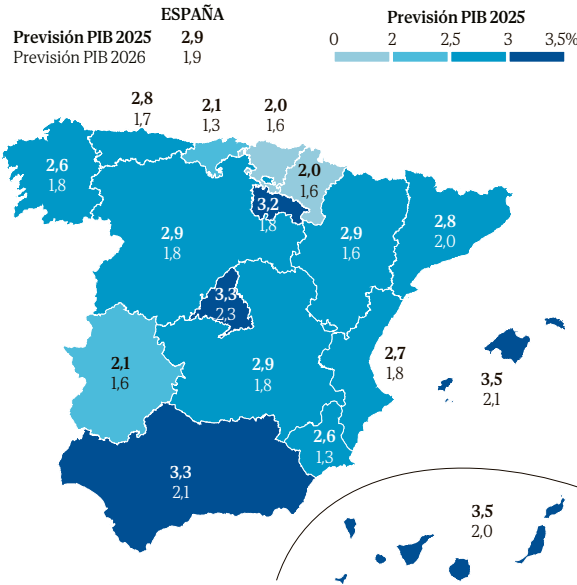
Para evitar que la mitad norte frene su crecimiento, las regiones que están agotando la mano de obra disponible deben apoyarse en otras palancas, principalmente la inversión, para garantizar así una mejora de la productividad. «En las comunidades donde esa capacidad productiva ociosa empieza a agotarse porque el paro es reducido, el determinante de aquí a futuro va a ser la expansión de la capacidad productiva, la atracción de talento y la inversión, que van a determinar la posibilidad de seguir creciendo a tasas elevadas», apuntó.

La vivienda es otro de los asuntos prioritarios para fomentar el crecimiento, ya que a día de hoy actúa como cuello de botella que estrangula la llegada de mano de obra y, por tanto, el aumento del empleo. Dificulta, además, la movilidad interterritorial de los trabajadores, que ha sido tradicionalmente baja en España en comparación con otros países de la UE: pocas personas están dispuestas a cambiar de lugar de residencia por un trabajo, y más ahora que es tan difícil acceder a una casa en propiedad o en alquiler, o cuando se ha expandido el teletrabajo, lo que también desincentiva la movilidad.

RELACIÓN DEL PARO Y EL CRECIMIENTO ECONÓMICO

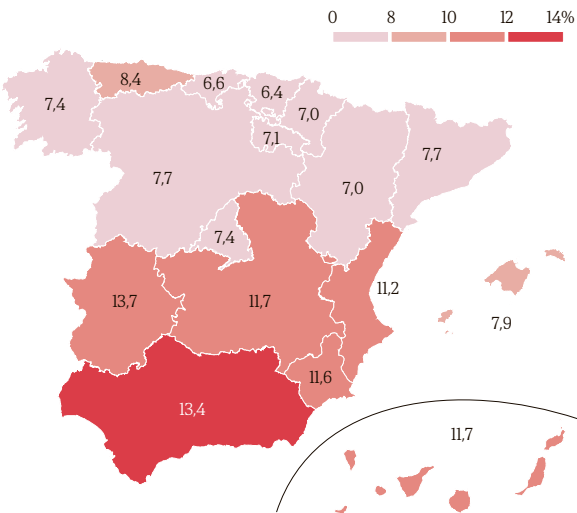
PREVISIÓN DEL CRECIMIENTO DEL PIB EN 2025 Y 2026

Porcentaje de variación anual a precios constantes



PREVISIONES DE LA TASA DE PARO EN 2026

Porcentaje de población activa



EL CRECIMIENTO DE LA RIQUEZA POR HABITANTE

Variación anual en %

	2025	2026
Canarias	2,7	1,1
Andalucía	2,6	1,5
Baleares	2,4	0,9
Castilla y León	2,4	1,4
Asturias	2,3	1,2
La Rioja	2,3	0,9
Galicia	2,2	1,4
Extremadura	2,1	1,6
Castilla-La Mancha	1,9	0,8
C. de Madrid	1,9	0,8
Cantabria	1,7	0,8
Cataluña	1,6	0,7
Aragón	1,5	0,7
País Vasco	1,5	1
Murcia	1,4	0,1
Navarra	1,2	0,7
C. Valenciana	0,8	-0,2
TOTAL	1,9	0,9

FUENTE: Funcas

J. AGUIRRE / EL MUNDO



Sánchez movilizará medio billón a inicios de 2026 para tratar de salvar la legislatura

CONCENTRA PRESUPUESTOS, FINANCIACIÓN REGIONAL Y QUITAS DE DEUDA/ Hacienda impulsará a la vez en el primer trimestre del año un techo de gasto de 216.000 millones, la cesión de 125.000 millones en tributos a las CCAA y una quita de deuda de 83.000.

Juande Portillo. Madrid

Pedro Sánchez prepara artillería pesada para el arranque de 2026, un año que se promete marcadamente electoral. En concreto, el manejo de los tiempos orquestado por el presidente del Gobierno y su vicepresidenta primera, ministra de Hacienda y candidata a la presidencia de Andalucía, María Jesús Montero, pondrá en juego, a la vez, durante el primer trimestre del año casi medio billón de euros de fondos públicos. Un montante con el que el Ejecutivo busca reafianzar sus maltrechos apoyos parlamentarios, lograr el favor de las regiones y ganar enteros ante la ciudadanía, aspirando a amarrar la legislatura o, al menos, a rearmarse para las elecciones.

La operación de recomposición ha comenzado esta misma semana con la aprobación de una primera tanda de compromisos pendientes con Junts per Catalunya (ver información adjunta), pero el objetivo es solo allanar el terreno para cuando se saque la munición pesada. El primer paso será el impulso definitivo del plan de condonación de la deuda autonómica, que el Consejo de Ministros tiene previsto aprobar en segunda vuelta antes de fin de año para su remisión a las Cortes. El proyecto de ley, que articula la asunción por parte del Estado de hasta 83.252 millones de euros de la deuda pública de las comunidades autónomas que lo soliciten, no llegará previsiblemente a debatirse en diciembre, y dado que el mes de enero es inhábil en el Parlamento, su discusión será ya en el mes de febrero.

Precisamente para ese mes es cuando tiene previsto presentar Hacienda el proyecto de Presupuestos Generales del Estado para el ejercicio 2026. Aunque la Constitución obliga al Gobierno a aprobar las cuentas tres meses antes de que concluya el año, el Ejecutivo acumula meses de retraso y no prevé aprobar el Libro Amarillo hasta ya bien entrado el ejercicio en cuestión. Será entonces cuando Hacienda desvele el reparto de los 216.177 millones de euros de gasto que tiene previsto impulsar. Se trata de un incre-



El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez.

Nueva cesión de PSOE a Junts: relanza junto al PP la ley de multirreincidencia

J. Portillo. Madrid

El Gobierno dio un nuevo paso ayer en su estrategia de cortejo a Junts. Tras el Real Decreto-ley aprobado el martes por el Consejo de Ministros para comenzar a dar cumplimiento a compromisos pendientes con la formación independentista, el PSOE llegó a un acuerdo ayer con el PP para impulsar la ley que endurece las penas por multirreincidencia que reclamaban los neoconverrentes.

Esta reforma del Código

Penal y la Ley de Enjuiciamiento Criminal fue registrada por Junts en marzo de 2024, pero entró luego en el limbo de la tramitación parlamentaria por el sistema de prórrogas sucesivas del plazo para presentar enmiendas. Ayer, finalmente, el PSOE y PP aceptaron las condiciones de la formación secesionista para impulsar el texto definitivo en la Comisión de Justicia del Congreso de los Diputados.

La medida forma parte del listado de promesas in-

cumplidas que la portavoz de Junts, Miriam Nogueras, recitó el miércoles tras constatar que Junts per Catalunya mantendrá su ruptura con el Gobierno mientras no se cumplan todos los compromisos pendientes.

Un día antes, el propio Pedro Sánchez reconocía públicamente estos incumplimientos y anunciaba un Real Decreto-ley para ceder a Cataluña competencias en la gestión del empleo público, retrasar en un año el sistema de facturación electró-

nica Verifactu o flexibilizar las inversiones sostenibles de los ayuntamientos, tal y como había acordado con Junts. El Ejecutivo, anticipó el presidente, trabaja ya en nuevas cesiones como las ayudas a arrendadores que sufran impagos, aunque Junts exige ir más lejos. Pide la aplicación total de la Ley de amnistía, una ley antio-kupas, la publicación de las balanzas fiscales, convertir el catalán en lengua oficial europea o ceder a Cataluña la gestión migratoria.

mento del 8,5% respecto al límite de gasto no financiero de 2025 que marca con diferencia el montante más elevado de la historia, gracias a una previsión de recaudación de impuestos igual de contundente y al empuje de las últimas ayudas europeas del programa Next Generation.

El tercer pilar de la estrategia del Gobierno es el lanzamiento de una propuesta de reforma integral del sistema de financiación autonómica,

que lleva pendiente de acometerse desde 2014 y Hacienda quiere llevar a un Consejo de Política Fiscal y Financiera en el arranque de 2026.

El instrumento tiene el doble objetivo de dar cabida al pacto de financiación singular para Cataluña y contentar a la vez al resto de territorios, incluyendo varios claramente infrafinanciados (como Comunidad Valenciana, Andalucía o Murcia). La gran baza que Hacienda maneja para supe-

rar el sudoku del reparto de fondos y tratar de conquistar al conjunto de regiones es la de aumentar el volumen de fondos para todas ellas. Para ello, Montero abrió la puerta a incrementar el porcentaje de recaudación de los principales impuestos que reciben las autonomías por encima del 50% del IRPF, el 50% del IVA o el 58% de los Impuestos Especiales. Más allá, el equipo de la vicepresidenta trabaja en un nuevo modelo de reparto

inmediato de los ingresos impositivos, en sustitución de las entregas a cuenta, que supondría la inyección directa de más de 125.000 millones a las regiones sin tener que esperar dos años para efectuar la liquidación como ocurre actualmente.

En conjunto, por tanto, el Gobierno tiene previsto movilizar cerca de medio billón de euros en torno al mes de febrero entre gasto presupuestario, fondos para la financia-

El Gobierno saca la artillería pesada ante un ejercicio marcadamente electoral

El Ejecutivo confía en que la vuelta de Puigdemont a España abra una ventana para el Presupuesto

ción autonómica y quitas de deuda regionales.

A partir de ahí, el Ejecutivo encara diferentes grados de dificultad para sacar adelante cada una de las iniciativas. Así, mientras que Hacienda confía en que Junts avale el proyecto de condonación de deuda regional, el Gobierno está lejos de contar con su apoyo para los Presupuestos, mientras que el sistema de financiación autonómica promete contar con la oposición frontal de la docena de regiones que gobierna el PP.

De cualquier modo, la potencia de fuego que comportan las tres iniciativas dan una enorme capacidad de maniobra al Gobierno para sellar nuevas cesiones con las que tratar de recomponer sus apoyos. Pero incluso si fracasa en todas permitirá a PSOE y Sumar alimentar el argumentario electoral señalando a los partidos que se han negado a aprobar el reparto de semejante volumen de fondos entre territorios y ciudadanos. Después de todo, tras las elecciones autonómicas de Extremadura en diciembre, en la primera mitad de 2026 se esperan comicios en Castilla y León y Andalucía, por no mencionar la posibilidad de que Sánchez acabe decretando un adelanto electoral.

Un factor clave en la ecuación será la posible vuelta de Carles Puigdemont a España si la Justicia europea avala la amnistía total por los delitos del procés, lo que Hacienda considera que podría abrir una ventana de oportunidad para aprobar el Presupuesto en el entorno de la primavera.