



Resumen de prensa 04/11/2025

4/11/2025

Índice

UNEF

Recyclia analiza el papel de la RAP como palanca de competitividad en la transición energética	4
Todo listo para el EcoEncuentro 2025 organizado por Recyclia	6
Genera y Matelec se unen en una cita estratégica con más de 34.000 m ² dedicados a la innovación energética	8
Los retos de la energía solar en Cataluña: encontrar espacios y fórmulas para aumentar su producción. // Parte 1	10
Los retos de la energía solar en Cataluña: encontrar espacios y fórmulas para aumentar su producción // Parte 2	11

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

BOE: 5 proyectos en la última semana de octubre con 937,46 MW de fotovoltaica	12
ContourGlobal consigue 350 millones de dólares de financiación en EEUU para desarrollar renovables	14
De la recarga inteligente y 100% renovable al V2X	16
EDP y Rondo firman en Portugal un PPA de Heat-as-a-Service con una solución fotovoltaica con batería térmica	19
EIDF registra pérdidas de 12 millones hasta junio tras su proceso de reconstrucción y saneamiento	21
Eiffage Energía Sistemas: 27 años desarrollando proyectos de autoconsumo	23
El centro comercial Serfontana instala módulos ABC Tipo N de Aiko y logra un autoconsumo solar del 100 %	27
El papel del almacenamiento en la nueva etapa del autoconsumo	29
Fáilte Solar presentará las soluciones de Sigenergy en GENERA 2025	32
GoodWe muestra en Madrid el funcionamiento real de sus soluciones C&I durante la C&I Storage Training Week	34
Iberdrola invertirá más de 200 millones en una batería en Ceclavín (Cáceres)	36
Isuerre activa su comunidad energética con una instalación fotovoltaica de 100 kW	38
La inversión acumulada en infraestructuras de recarga pública en España alcanza los 1.290 millones de euros	40
Las principales marcas Tier 1, con Vico Export Solar Energy en GENERA	42
ORBIS refuerza su gama de soluciones de recarga privada con Viaris ISI	44
Seiasa licita un proyecto fotovoltaico de 2,45 MWp para un regadío de Albacete	46
SMA lleva a GENERA sus soluciones más avanzadas en energía solar y almacenamiento	48

LAS RENOVABLES

España suma siete condenas en EE UU por las renovables	50
Catalunya retrasa al 2027 el plan de las renovables	51
Iberdrola cierra un préstamo verde con el BEI por 500 millones para su parque eólico Windanker	52

El BEI e Iberdrola firman un préstamo verde de 500 millones para el parque eólico marino Windanker	53
El BEI financia con 500 millones de euros el parque eólico marino Windanker de Iberdrola en el mar Báltico	56
Iberdrola se hace con el contrato renovable de Adif	58
Greenergy cierra la venta de 297 MW solares a Allianz por 273 millones	59
La estrategia vasca del hidrógeno cogerá impulso en 2028 con la red de Enagás	60
Bioenergy Ibérica inaugura un proyecto de biomasa en la fábrica de Tacon Decor de Burgos	61
Bioenergy inaugura una instalación pionera de biomasa en el sector maderero	63
Heineken, Rondo y EDP desarrollarán la mayor batería térmica de la Península en Lisboa	65
Heineken, Rondo y EDP impulsan en Lisboa el mayor proyecto de almacenamiento térmico en la Península Ibérica	67
¿Cuántos aerogeneradores caben en el Alt Empordà y dónde se emplazarán?	70
Así es cómo Metrovacesa y Cemex reducen las emisiones en los nuevos edificios de viviendas	71
ATDL y Molgas se alían para impulsar el transporte pesado sin emisiones con bioGNL, en el marco de la nueva Directiva RED III	73
Australia lanza el esquema "garantía de origen", allanando el camino para las exportaciones verdes	75
Ciuden y Eurecat ganan posiciones en la carrera de la producción de metanol verde	77
Coles recibe dos millones para energías renovables	81
ContourGlobal consigue 350 millones de dólares de financiación en EEUU para desarrollar renovables	82
Crisis energética: el fin de los combustibles fósiles está cerca	84
Del óxido al hidrógeno, Euskadi se engancha a la industria verde	89
El ciclo combinado lidera la generación en octubre, seguido de eólica y fotovoltaica	92
El consumo de combustibles de automoción crece un 4,4% en septiembre	94
El consumo eléctrico en Portugal creció el 2,5% interanual hasta octubre	96
El sector eólico muestra su estupefacción ante la sentencia del TSXG por su impacto en el desarrollo de proyectos en Galicia	98
El sector renovable español se estanca a pesar de generar más de la mitad de la electricidad en 2024	100
El sistema eléctrico español, en evolución: del control estatal a la competencia organizada	102
El sistema energético mundial asiste a una nueva era impulsada por la electricidad limpia y la creciente...	106
Emiratos Árabes Unidos aboga por una "inversión de capital masiva" en energía para cubrir la infraestructura	109
España ha consumido en octubre de 2025 menos electricidad que en octubre de 2006	111
La COP30 de Brasil centrará esfuerzos en la financiación climática, con EEUU en salida y Trump torpedeando esfuerzos	117

La construcción eólica en Suecia se estanca antes de que colapse del todo en 2027 por las condiciones de inversión	121
La demanda eléctrica aumenta un 1,5% en las Islas con más renovable	123
La eólica marina acelera su crecimiento global, pero los compromisos nacionales se quedan cortos	124
La Revista Energética te invita a GENERA, la mayor plataforma del sur de Europa en renovables, electrificación y eficiencia energética	127
Las renovables cubren el 50% de la generación eléctrica nacional en octubre, según Red Eléctrica	129
Lo más destacado en el sector energético: agenda de eventos para el mes de noviembre	131
Los ciclos combinados son la mayor fuente de electricidad en un octubre marcado por la caída de la demanda	134
Los costes del sistema eléctrico se incrementaron un 31% en octubre por el modo reforzado tras el apagón	136
Los precios en los mercados eléctricos europeos volvieron a subir en la última semana de octubre tras el descenso de la producción renovable	138
Maruri-Jatabe advierte del impacto del proyecto eólico en el monte Jata	142
Schneider Electric presenta SE Advisory Services, su nueva marca global de consultoría	143
Sonepar presenta su nuevo catálogo de aerotermia, calefacción y ACS	145
Sube hasta el 72,3 % el porcentaje de hogares que usa la calefacción en inviernos cada vez más cálidos	148
Manuel Pazo. La Galicia eólica, atónita y esclerotizada	150

LAS OTRAS ENERGÍAS

La generación de electricidad con gas se dispara un 50% tras el apagón	152
El consumo de gas sube un 7,5% por su uso para generar luz	153
La producción eléctrica con gas se dispara un 50% por la gestión de REE tras el apagón	154
Telefónica lanza un escudo antiapagones para fijo y móvil	155
La Llave. Apagones: el dilema de las 'telecos' con recursos escasos	156
El Supremo avala que las comercializadoras eléctricas paguen la tasa municipal del 1,5%	157
Acciona supera el 90% directo en su filial de energía antes de decidir si la excluye	158
Ingeteam se hace con la capacidad productiva de Alconza	159
¿A vueltas con el apagón o la vuelta del apagón?	160
El MITECO apoya la creación de 106 nuevas comunidades energéticas en toda España con otros 10,7 millones de euros en ayudas	163
Endesa relanza el Puerto de Carboneras tras demoler la central térmica	166
España, referente europeo en descarbonización industrial con seis proyectos financiados por la CE	168
España consigue aumentar el PIB en la última década mientras reduce sus emisiones, según Moeve	171
Investigadores desarrollan el primer inventario mundial del carbono retenido por las praderas submarinas	173

La factura eléctrica para un electrointensivo en España es un 169% más alta que en Francia	176
Movilidad urbana: en 'Tomorrow Mobility 2025' trataran las 'bajas emisiones' y la IA	178

LA ECONOMÍA	
Un 11% de los trabajadores en España está en riesgo de pobreza, el tercer peor dato de la UE	182
Los alquileres suben un 11% con 14 capitales creciendo a doble dígito	183
Las regiones más turísticas, junto a Madrid y Cataluña, sostienen el PIB	184

Recyclia analiza el papel de la RAP como palanca de competitividad en la transición energética

- Recyclia analizará en su EcoEncuentro 2025 el papel de la Responsabilidad Ampliada del Productor (RAP) en la gestión de residuos como palanca de competitividad, innovación y garantía de suministro de materias primas en el marco de la transición energética



<https://www.industriambiente.com/noticias/20251103/recyclia-analiza-papel-responsabilidad-ampliada-product...>

Lunes, 03 noviembre 2025

3 de noviembre, 2025 Jornadas técnicas, ferias y congresos

Recyclia analizará en su EcoEncuentro 2025 el papel de la **Responsabilidad Ampliada del Productor (RAP)** en la gestión de **residuos** como palanca de competitividad, innovación y garantía de suministro de materias primas en el marco de la transición energética .

La decimotercera edición de este foro, que se celebrará el próximo **5 de noviembre en Madrid** , abordará en particular la aplicación de la RAP al reciclaje de baterías de movilidad eléctrica y paneles fotovoltaicos, dos tecnologías estratégicas para avanzar hacia un modelo energético más sostenible y autónomo.

La jornada contará además con la presentación del VI Informe Anual de Recyclia sobre tendencias en la industria del reciclaje de residuos de aparatos eléctricos y electrónicos (RAEE) y pilas en España. Se trata del único estudio que mide el impacto socioeconómico del sector del reciclaje de este tipo de residuos en nuestro país, actualizando anualmente sus principales indicadores y aportando una visión estratégica sobre su papel en la economía circular.

Tras el discurso de bienvenida de **Luis Pérez Bermejo, presidente de Recyclia** , el EcoEncuentro 2025 ofrecerá una ponencia magistral a cargo de la firma de análisis económico y de mercados Analistas Financieros Internacionales (AFI), que abordará el impacto del actual contexto geopolítico y financiero en la economía española y en el despliegue de la transición energética.

Asimismo, **Gabriel García, director general de Recyclia** , presentará los resultados de la entidad y de sus fundaciones en el último ejercicio, junto a las principales iniciativas de sensibilización ciudadana y responsabilidad social.

Por último, el debate se articulará en dos mesas redondas. La primera, moderada por Gonzalo Torralbo, director comercial y de relaciones institucionales de Recyclia, analizará la aportación de la RAP en sectores estratégicos de la transición energética como el almacenamiento, las energías renovables y la movilidad eléctrica, ámbitos que concentran gran parte de las inversiones previstas para cumplir los objetivos de descarbonización en 2030.

Esta mesa contará con la participación, entre otros, de **Luis Marquina** , presidente de la Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento (AEPIBAL); **Héctor de la Plana** , director técnico de

la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), y **Jesús Freire** , secretario general de la Asociación de Marcas y Bicicletas de España (AMBE).

Por su parte, la segunda mesa, moderada por Javier Martínez, director del programa Ecogestiona de Capital Radio, se centrará en los retos del reciclaje de baterías de vehículos eléctricos y paneles solares, dos flujos de residuos llamados a crecer de forma exponencial en la próxima década y que contienen materiales críticos para la Unión Europea como el litio, el cobalto o el níquel.

Intervendrán en esta segunda mesa **David Anguera** , ingeniero de proyectos en ACCUREC-Recycling GmbH; **Carlos Mallén** , director gerente planta de FCC Ámbito; **Juan Castro** , gestor de proyectos de investigación en reciclaje de baterías del Centro Tecnológico CARTIF; **María Jesús Veleiro** , directora de análisis estratégico y compliance de Recyclia, y **Paula Ceballos** , analista político en la Representación de la Comisión Europea en España.

Si quieres recibir toda la actualidad del sector medioambiental y energético en WhatsApp, pincha aquí.

Sigue el canal de IndustriAmbiente en WhatsApp , donde encontrarás toda la actualidad del sector medioambiental y energético en un solo espacio: la actualidad del día los artículos y reportajes técnicos más detallados e interesantes y se el primer@ en leer cada número de la revista gratis por tiempo limitado.

Si te ha parecido interesante, puedes **suscribirte a nuestros newsletters**

Tags:

WWW.ELECTRO-IMAGEN.COM

Todo listo para el EcoEncuentro 2025 organizado por Recyclia

- Además, Recyclia presentará el VI Informe Anual sobre tendencias en la industria del reciclaje de RAEE y pilas en España.

<http://www.electro-imagen.com/public/index.php/articulo/todo-listo-para-el-ecoencuentro-2025-organizado-p...>

Lunes, 03 noviembre 2025

Recyclia analizará en su EcoEncuentro 2025 el papel de la Responsabilidad Ampliada del Productor (RAP) en la gestión de residuos como palanca de competitividad, innovación y garantía de suministro de materias primas en el marco de la transición energética. La decimotercera edición de este foro, que se celebrará el próximo 5 de noviembre en Madrid, abordará en particular la aplicación de la RAP al reciclaje de baterías de movilidad eléctrica y paneles fotovoltaicos, dos tecnologías estratégicas para avanzar hacia un modelo energético más sostenible y autónomo.

La jornada contará además con la presentación del VI Informe Anual de Recyclia sobre tendencias en la industria del reciclaje de residuos de aparatos eléctricos y electrónicos (RAEE) y pilas en España. Se trata del único estudio que mide el impacto socioeconómico del sector del reciclaje de este tipo de residuos en nuestro país, actualizando anualmente sus principales indicadores y aportando una visión estratégica sobre su papel en la economía circular.

Tras el discurso de bienvenida de Luis Pérez Bermejo, presidente de Recyclia, el EcoEncuentro 2025 ofrecerá una ponencia magistral a cargo de la firma de análisis económico y de mercados Analistas Financieros Internacionales (AFI), que abordará el impacto del actual contexto geopolítico y financiero en la economía española y en el despliegue de la transición energética.

Asimismo, Gabriel García, director general de Recyclia, presentará los resultados de la entidad y de sus fundaciones en el último ejercicio, junto a las principales iniciativas de sensibilización ciudadana y responsabilidad social.

Por último, el debate se articulará en dos mesas redondas. La primera, moderada por Gonzalo Torralbo, director comercial y de relaciones institucionales de Recyclia, analizará la aportación de la RAP en sectores estratégicos de la transición energética como el almacenamiento, las energías renovables y la movilidad eléctrica, ámbitos que concentran gran parte de las inversiones previstas para cumplir los objetivos de descarbonización en 2030.

Esta mesa contará con la participación, entre otros, de Luis Marquina, presidente de la Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento (AEPIBAL); Héctor de la Plana, director técnico de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), y Jesús Freire, secretario general de la Asociación de Marcas y Bicicletas de España (AMBE).

Por su parte, la segunda mesa, moderada por Javier Martínez, director del programa Ecogestiona de Capital Radio, se centrará en los retos del reciclaje de baterías de vehículos eléctricos y paneles

solares, dos flujos de residuos llamados a crecer de forma exponencial en la próxima década y que contienen materiales críticos para la Unión Europea como el litio, el cobalto o el níquel.

Intervendrán en esta segunda mesa David Anguera, ingeniero de proyectos en ACCUREC-Recycling GmbH; Carlos Mallén, director gerente planta de FCC Ámbito; Juan Castro, gestor de proyectos de investigación en reciclaje de baterías del Centro Tecnológico CARTIF; María Jesús Veleiro, directora de análisis estratégico y compliance de Recyclia, y Paula Ceballos, analista político en la Representación de la Comisión Europea en España.

EcoEncuentro 2025: La RAP, imprescindible para una Transición Energética Sostenible Miércoles, 5 de noviembre, 9:00 h Auditorio Rafael del Pino, Calle de Rafael Calvo, 39 28010 Madrid

lem. WWW.INTEREMPRESAS.NET

Genera y Matelec se unen en una cita estratégica con más de 34.000 m² dedicados a la innovación energética

- La Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización que engloba las feria Genera y Matelec, contará con más de 34...



<https://www.interempresas.net/Autoconsumo/612942-Genera-Matelec-unen-cita-estrategica-mas-34000-m-ded...>

Martes, 04 noviembre 2025

Todo listo para la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización

Genera y Matelec se unen en una cita estratégica con más de 34.000 m² dedicados a la innovación energética

Redacción Interempresas03/11/2025147

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

Genera, la feria de referencia en energía renovable y eficiencia energética se celebrará conjuntamente con Matelec, dentro de la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización. Este encuentro estratégico confirma el dinamismo de los sectores eléctrico y energético, con más de 800 empresas expositoras procedentes de 26 países, distribuidas en 34.000 m² de superficie.

Participación nacional e internacional en crecimiento

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

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

Un programa de actividades centrado en la transición energética

Genera 2025 ofrecerá un completo programa de actividades orientadas a la descarbonización, digitalización y electrificación. Entre los eventos destacados, el I Congreso de la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización contará con la participación del IDAE. Además, se celebrarán jornadas de APPA Renovables sobre eólica, fotovoltaica, almacenamiento energético y gases renovables.

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

Además, durante sus tres días de duración, se organizarán una amplia variedad de foros y encuentros sectoriales como el Foro Genera Solar de Unef, el espacio 'El mundo del instalador' de Fenie, o el Foro CAE'S, impulsado por Anese y A3E que se celebrarán entre los pabellones 3, 4, 6, 8 y 10. En el Centro de Convenciones Norte se realizarán actividades con temáticas como la cogeneración, el hidrógeno, energía eólica, flexibilidad en los mercados, etc.

Galería de Innovación llega ya a su undécima edición, donde se mostrarán proyectos y equipos pioneros en eficiencia energética y energías renovables.

Galería de Innovación: avances en eficiencia energética y energías renovables

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

EMPRESAS O ENTIDADES RELACIONADAS Genera - IFEMA Solicitar información Ver stand virtual

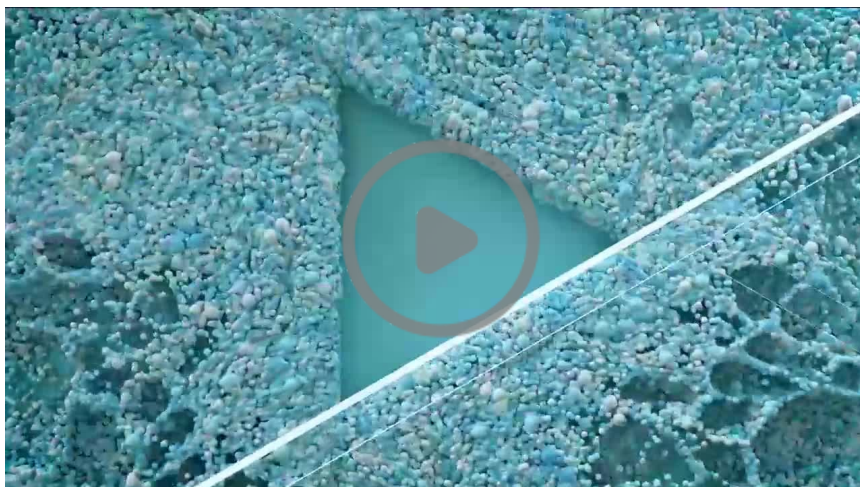
Los retos de la energía solar en Cataluña: encontrar espacios y fórmulas para aumentar su producción. // Parte 1



02/11/2025 22:05

[...] [...]

Los retos de la energía solar en Cataluña: encontrar espacios y fórmulas para aumentar su producción // Parte 2



02/11/2025 22:44

[...] [...]

BOE: 5 proyectos en la última semana de octubre con 937,46 MW de fotovoltaica

- El Boletín Oficial del Estado publicó, en la última semana de octubre, cinco proyectos de energías renovables, entre ellos 424,71 MW promovidos por Grupo Cobra.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/03/boe-5-proyectos-en-la-ultima-semana-de-octubre-con-93746-mw-de-...>

Lunes, 03 noviembre 2025

El Boletín Oficial del Estado publicó, en la última semana de octubre, cinco proyectos de energías renovables, entre ellos 424,71 MW promovidos por Grupo Cobra.

Jose Pedrosa

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) de la última semana de octubre:

Autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica PSFV Martelilla, de 118,19 MW, y su infraestructura de evacuación en Jerez de la Frontera (Cádiz), promovida por **Benbros** .

Solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública de la instalación solar fotovoltaica Navabuena Solar, de 424,710 MW, y de su infraestructura de evacuación en los términos municipales de Villalba de los Alcores, La Mudarra y Valladolid, en la provincia de Valladolid, promovida por **Grupo Cobra** .

Solicitud de autorización administrativa previa de las modificaciones y de autorización administrativa de construcción para la instalación fotovoltaica Los Predios, de 77,10 MW, y su infraestructura de evacuación, así como de declaración, en concreto, de utilidad pública de dicha infraestructura, en Turís, Alborache, Godelleta, Chiva, Quart de Poblet y Aldaia (Valencia), promovida por **Statkraft** .

Nuevas solicitudes de declaración de impacto ambiental y autorización administrativa previa de los parques eólicos Agrupación Maira Delta y Agrupación Maira Gamma, respectivamente, de 70 MW y 105 MW, para su hibridación con las plantas solares fotovoltaicas Agrupación Maira Delta y Agrupación Maira Gamma, de 114,976 MW y 140,127 MW, respectivamente, así como parte de sus infraestructuras de evacuación; todos ellos en la provincia de Burgos, promovidos por **Solaria** .

Solicitudes de declaración de impacto ambiental, de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción de las instalaciones de las plantas solares fotovoltaicas Campanario y Fuente Vaín, de 37,29 MW y 25,08 MW, respectivamente, y sus infraestructuras de evacuación, para su hibridación con los parques eólicos existentes Campanario y Fuente Vaín, de 38 MW y 32 MW, respectivamente; todos ellos en la provincia de Burgos, siendo los términos municipales afectados Ibeas de Juarros, Carcedo de Burgos y Castrillo del Val, promovidas por **EDP España** .

Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad.

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

ContourGlobal consigue 350 millones de dólares de financiación en EEUU para desarrollar renovables

- ContourGlobal anunció el cierre exitoso de su primer financiamiento de proyecto de energía renovable en Estados Unidos, por más de 350 millones de dólares.



ContourGlobal consigue 350 millones de dólares de financiación en EEUU para desarrollar renovables.

<https://elperiodicodelaenergia.com/contourglobal-consigue-350-millones-de-dolares-de-financiacion-en-eeuu-...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

ContourGlobal

ContourGlobal anunció el cierre exitoso de su primer financiamiento de proyecto de energía renovable en Estados Unidos, marcando un hito clave en el crecimiento y diversificación continuos de la compañía. **La transacción, valorada en más de 350 millones de USD, también representa la primera inversión de Tax Equity de ContourGlobal.**

La financiación respalda el proyecto fotovoltaico **Black Hollow Sun (BHS)** de 324 MWp de ContourGlobal, ubicado en Colorado. La Fase I del proyecto solar, con una capacidad total de 185 MWp, ya está en operación comercial y suministra electricidad a Platte River Power Authority, una compañía de servicios públicos comunitaria que presta servicio a Fort Collins, Loveland, Estes Park y Longmont. La Fase II, que añadirá otros 139 MWp, se prevé que esté completada para finales de 2026, lo que convertirá a Black Hollow Sun en la mayor instalación fotovoltaica del norte de Colorado, capaz de generar suficiente electricidad limpia para abastecer a más de 73,000 hogares al año.

"Al cerrar con éxito nuestra primera inversión de tax equity y financiamiento de proyecto para un activo renovable en Estados Unidos, demostramos la calidad y la bancabilidad de nuestros proyectos, que continúan atrayendo a instituciones financieras de primer nivel," comentó **Antonio Cammisecra**, Presidente y CEO de ContourGlobal. "Este logro representa otro hito significativo en

nuestro compromiso de 20 años con la energía en EEUU y refleja la experiencia y capacidad de ejecución de nuestro equipo directivo —desde el desarrollo de negocios hasta la construcción, pasando por finanzas y operaciones. Este éxito en la financiación también resalta la calidad de nuestro offtaker, Platte River Power Authority, un socio clave para alcanzar este resultado."

La transacción incluye dos componentes principales: una inversión de Tax Equity y un paquete de financiamiento mediante deuda.

Las inversiones de ContourGlobal

La inversión de Tax Equity fue proporcionada por Tyr Energy, Inc. ("Tyr Energy"), una empresa activa en el desarrollo, adquisición y financiamiento de activos eléctricos, que además ofrece servicios integrales de gestión y supervisión a compañías de generación y distribución de energía. Tyr Energy constituye la piedra angular norteamericana de la estrategia global de energía eléctrica de ITOCHU Corporation y se enfoca en generación limpia y renovable, así como en soluciones tecnológicas.

"Tyr Energy ha completado más de diez inversiones de tax equity, lo que subraya nuestro historial comprobado y nuestro compromiso a largo plazo con el avance del mercado de energía renovable en EE. UU.," dijo **Garrick Venteicher**, presidente y CEO de Tyr Energy. "De cara al futuro, continuaremos buscando nuevas oportunidades de inversión para apoyar la siguiente fase de la transformación energética impulsada por el crecimiento de la demanda derivado del desarrollo de infraestructura para centros de datos de IA y la electrificación de la industria estadounidense."

El financiamiento mediante deuda fue organizado con un grupo de prestamistas internacionales, incluyendo Crédit Agricole CIB, ING Capital LLC, Intesa Sanpaolo, Mizuho y MUFG.

ContourGlobal contó con el apoyo de CRC-IB como asesor financiero, Norton Rose Fulbright US LLP como asesor legal en Nueva York y Davis Graham & Stubbs LLP como asesor legal en Colorado. Tyr también fue asesorado por CRC-IB como asesor financiero. Milbank LLP actuó como asesor legal en Nueva York y Husch Blackwell LLP como asesor legal en Colorado para la inversión de Tax Equity y el financiamiento mediante deuda.

La estructura de financiamiento destaca las sólidas alianzas de ContourGlobal con las principales instituciones financieras globales y refleja su enfoque disciplinado para desarrollar y financiar su transición hacia un productor independiente de energía (IPP) predominantemente renovable.

De la recarga inteligente y 100% renovable al V2X

- Acciona Energía nos cuenta cómo está impulsando la movilidad eléctrica



De la recarga inteligente y 100% renovable al V2X

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

De la recarga inteligente y 100% renovable al V2X

<https://www.energias-renovables.com/movilidad/de-la-recarga-inteligente-y-100-20251103>

ER

Lunes, 03 noviembre 2025

El número total de puntos de recarga operativos en España a 30 de junio de 2025 era de 47.892. La otra cara de la moneda la aportan los puntos de recarga para coches eléctricos instalados, pero no operativos, que de acuerdo con el último informe de **ANFAC** ascienden a 13.782.

Las energéticas se enfrentan a varios retos antes de poder dar servicio a los conductores, entre ellos los trámites burocráticos, la falta de homogeneidad en los procesos –las responsabilidades y exigencias varían en función de si el terreno donde se ha instalado el cargador es de titularidad estatal, regional o municipal–, la ausencia de plazos claros y el exceso de administraciones implicadas.

La expansión de los puntos de recarga para vehículos eléctricos es esencial para avanzar hacia un sistema energético más sostenible. Cuantos más coches eléctricos circulan, mayor es la necesidad de una red de recarga que sea fiable, accesible y bien conectada con la red eléctrica del país. Por eso, su diseño, ubicación y gestión no deben verse solo como un servicio adicional, sino como una parte clave del propio sistema energético.

Con esta visión trabaja Acciona Energía, que ha enfocado su estrategia de movilidad eléctrica en la construcción de una red de recarga basada exclusivamente en energía de origen renovable, con tecnologías de gestión inteligente y una arquitectura preparada para integrarse en nuevos modelos energéticos descentralizados.

Actualmente, la compañía ofrece acceso a unos 5.000 puntos de recarga propios y de terceros en

España, distribuidos en entornos urbanos, áreas interurbanas, centros comerciales y plataformas logísticas. La red incluye cargadores de entre 22 kW y 360 kW de potencia, lo que permite atender desde cargas convencionales hasta recargas rápidas y ultrarrápidas, adaptadas a distintos perfiles de usuario. Toda la electricidad suministrada en estos puntos procede de fuentes 100% renovables certificadas, lo que asegura una trazabilidad limpia y coherente con los objetivos de neutralidad climática.

En términos energéticos, la red propia de Acciona Energía es capaz de suministrar en torno a 2 GWh anuales, lo que equivale a evitar la emisión de 160.000 toneladas de CO₂ al año, o lo que es lo mismo, a plantar 9.000 árboles. Estas cifras reflejan no solo la magnitud del despliegue, sino también su impacto directo en la descarbonización del transporte.

Entre los proyectos actuales de la compañía destacan la mayor electrolinera pública callejera de Madrid, la reciente adquisición de Cable Energía –entidad propietaria y operadora de la red de recarga de Shell fuera de sus estaciones de servicio–, así como la firma de acuerdos para desplegar más de 1.000 nuevos puntos de carga pública en toda España, una expansión que refuerza su papel en el impulso de la movilidad eléctrica a escala nacional.

Una de las claves del crecimiento de Acciona Energía ha sido su capacidad para establecer alianzas estratégicas con actores de alto impacto. En colaboración con **IKEA**, por ejemplo, se está ejecutando la instalación de más de 560 plazas de recarga en varios centros de la cadena sueca en España. El objetivo es dar servicio tanto a clientes como a empleados, facilitando una movilidad más limpia y accesible.

En paralelo, la compañía colabora con gestores inmobiliarios como Cushman & Wakefield y Unibail-Rodamco-Westfield, con quienes está desplegando infraestructura en centros comerciales de alta afluencia en ciudades clave como Madrid, Logroño, San Sebastián o Sevilla. En todos los casos, el objetivo es acercar la recarga eléctrica a los espacios cotidianos del ciudadano, favoreciendo su adopción masiva.

Innovación y recarga bidireccional

Si hay un ámbito de la recarga eléctrica donde Acciona Energía marca la diferencia es en el de la innovación. La compañía implementó por primera vez la tecnología V2G (*Vehicle to Grid*) a escala industrial en España en 2022, a través del proyecto V2G Islas Baleares, que puso en marcha una red de carga de vehículos eléctricos bidireccional con una dimensión suficiente para establecer patrones de comportamiento y uso.

La tecnología V2G establece una comunicación bidireccional entre un vehículo y el sistema eléctrico que posibilita que la batería pueda almacenar energía de la red para alimentar la tracción de los vehículos, pero también para inyectarla en instalaciones del usuario, como viviendas o empresas, o devolverla a la red, convirtiéndose el vehículo en suministrador de electricidad. De este modo, la batería que integra tecnología V2G podrá funcionar como consumidor o proveedor, según los parámetros que se establezcan. Un parque de vehículos V2G podría, por ejemplo, ayudar al sistema a cubrir picos de demanda eléctrica sin necesidad de recurrir a plantas de combustibles fósiles, ser

una solución de emergencia en caso de apagones fortuitos, consumir electricidad cuando el precio de la energía es más barato, dar respaldo a los sistemas de autoconsumo o prestar servicios de ajuste al sistema para mantener su necesario equilibrio técnico, entre otras aplicaciones.

Flexibilidad gracias al V2X y la recarga inteligente

En diciembre de 2024, Acciona Energía dio un paso más y puso en marcha, junto a IKEA, el primer piloto en España de cargadores bidireccionales con **tecnología V2X (*Vehicle-to-Everything*)** aplicados a una flota corporativa. Este proyecto pionero permite que los vehículos eléctricos de la flota interna de IKEA no solo tomen energía de la red, sino que también puedan devolverla, funcionando como unidades de almacenamiento móviles.

V2X es una tecnología clave en la movilidad eléctrica que permite que los vehículos eléctricos intercambien tanto energía como datos con una variedad de sistemas y dispositivos. Estas interacciones incluyen la red eléctrica (V2G), hogares (V2H), edificios (V2B), dispositivos externos (V2L), otros vehículos (V2V), así como infraestructuras urbanas, peatones o redes digitales. Gracias a esta conectividad, el vehículo se convierte en un nodo inteligente dentro del ecosistema energético y urbano, capaz de aportar valor añadido en términos de eficiencia, sostenibilidad y resiliencia del sistema.

La infraestructura de recarga está plenamente integrada con el sistema de gestión energética del edificio, lo que permite ajustar el flujo energético de forma dinámica, según la generación renovable disponible, la demanda interna o incluso las señales de precio del mercado. El resultado es una herramienta de flexibilidad energética de alto valor para el sistema eléctrico.

Este modelo de recarga controlada representa un cambio de enfoque en la manera en que se concibe la relación entre el vehículo eléctrico y la red. El automóvil pasa de ser una carga pasiva para convertirse en un recurso gestionable, que puede integrarse en esquemas de balance energético, autoconsumo colectivo o incluso participar en futuros mercados de capacidad y flexibilidad. La experiencia adquirida en este piloto sentará las bases para futuras aplicaciones en entornos residenciales, empresariales y municipales.

La estrategia de Acciona Energía se centra en consolidar una red de recarga en ubicaciones estratégicas dentro de las principales arterias de circulación, así como en aquellos emplazamientos donde la demanda de recarga por parte de los usuarios sea más relevante. Esta red se caracteriza no solo por su cobertura, sino por su inteligencia: todos los puntos están conectados a sistemas avanzados de predicción de demanda, coordinados con generación distribuida y preparados para interactuar con un sistema eléctrico cada vez más dinámico y descentralizado.

La recarga inteligente es el eje de esta propuesta, permitiendo adaptar la entrega de energía en función de las necesidades del usuario, la disponibilidad de renovables y los precios del mercado, optimizando así la eficiencia y la sostenibilidad del servicio. De este modo, Acciona Energía facilita la adopción masiva del vehículo eléctrico y pretende redefinir la infraestructura de recarga como un elemento activo, estratégico y estructural en la transición energética.

EDP y Rondo firman en Portugal un PPA de Heat-as-a-Service con una solución fotovoltaica con batería térmica

- Según las empresas, se trata del primer contrato «Heat-as-a-Service» en Portugal, basado en una solución de calefacción alimentada por una planta fotovoltaica de 7 MWp y de 7 MWp y una batería térmica de 100 MWh.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/03/edp-y-rondo-firman-en-portugal-un-ppa-de-heat-as-a-service-con-un...>

Lunes, 03 noviembre 2025

Según las empresas, se trata del primer contrato «Heat-as-a-Service» en Portugal, basado en una solución de calefacción alimentada por una planta fotovoltaica de 7 MWp y de 7 MWp y una batería térmica de 100 MWh.

Pilar Sánchez Molina

Heineken, a través del Grupo Central de Cervejas, Rondo Energy y EDP, han firmado un acuerdo para instalar una batería térmica de 100 MWh en la Central de Cervejas y Bebidas de Lisboa.

Fuente: Rondo Energy

La fábrica de cerveza y maltería Central de Cervejas e Bebidas, parte del grupo Heineken en Portugal, ha firmado con el fabricante estadounidense Rondo Energy y la energética portuguesa EDP un acuerdo para instalar una batería térmica de 100 MWh en su planta de Lisboa. Según afirman las empresas, será una de las baterías térmicas más grandes del sector de las bebidas a nivel mundial y también representa el primer gran contrato de compra de calor (Heat Purchase Agreement) en Portugal, basado en una solución que integra fuentes renovables y sistemas de almacenamiento in situ. El proyecto está sujeto a las aprobaciones administrativas y reglamentarias habituales.

En este proyecto, EDP instalará una planta solar de 7 MWp dentro del área de Central de Cervejas e Bebidas para alimentar la batería térmica de Rondo, que almacena electricidad renovable en forma

de calor a alta temperatura, y proporciona vapor continuo, seguro y sin emisiones de carbono, lo que elimina la necesidad de calderas alimentadas con combustibles fósiles.

La batería térmica de Rondo se carga con electricidad intermitente, y la almacena en forma de calor en ladrillos refractarios y suministrando vapor bajo demanda, hasta más de 100 bar, sin combustión y sin emisiones. Puede generar vapor, calor o electricidad de forma continua durante 24 horas.

Sociedade Central de Cervejas e Bebidas ya gestiona dos plantas solares construidas por EDP, con una capacidad total de 2 MWp. La empresa explica que “este proyecto representa un modelo replicable para otros sectores de alta intensidad energética, como el alimentario y de bebidas, el papel, el químico y el farmacéutico”.

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

EIDF registra pérdidas de 12 millones hasta junio tras su proceso de reconstrucción y saneamiento

- Por primera vez desde 2022 la compañía EIDF ha recibido una opinión del auditor sin salvedades.



Sede de EIDF.

<https://elperiodicodelaenergia.com/eidf-registra-perdidas-de-12-millones-hasta-junio-tras-su-proceso-de-recon...>

Redacción

Martes, 04 noviembre 2025

El Grupo EIDF, especializado en soluciones de energía fotovoltaica, ha registrado unas pérdidas netas de 12 millones de euros y un resultado bruto de explotación (Ebitda) negativo de 3,4 millones en el primer semestre de 2025, con unas ventas que alcanzaron los 18,6 millones, en un periodo marcado por el proceso de reconstrucción y transparencia iniciado a mediados de 2024.

Por primera vez desde 2022, la compañía ha recibido una opinión limpia del auditor, sin salvedades, como resultado de una profunda revisión interna y la implantación de nuevas políticas de buen gobierno desde el ejercicio anterior.

La contabilidad ha sufrido ajustes derivados de revisiones técnicas y depuraciones en el 'pipeline' de proyectos heredados de etapas previas, permitiendo reflejar con mayor precisión la situación financiera actual, según ha destacado la compañía en un comunicado.

Las cifras de EIDF

El CEO del grupo, Joan Gelonch, ha subrayado la importancia de este ejercicio de transparencia y rigor "sin precedentes" para garantizar una base sólida sobre la que proyectar el futuro de la empresa. La compañía afirma que esta depuración mejora la calidad de sus activos futuros y refuerza la credibilidad de EIDF como operador responsable en el sector.

Durante este semestre, EIDF ha conectado sus tres primeros parques solares, con una potencia conjunta de 4,81 megavatios (MW), y prevé conectar otros 20,3 MW en los próximos meses.

En el segmento de autoconsumo, el grupo ha desarrollado instalaciones por 16 MW y mantiene una cartera de 35 MW en ejecución o próxima ejecución. Además, ha ampliado su oferta de servicios con soluciones integrales en eficiencia energética y movilidad sostenible.



Eiffage Energía Sistemas: 27 años desarrollando proyectos de autoconsumo

- Eiffage Energía Sistemas: 27 años desarrollando proyectos de autoconsumo



Marquesinas fotovoltaicas en la Universidad de Huelva

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/eiffage-energ-a-sistemas-27-a-20251103>

ER

Lunes, 03 noviembre 2025

Desde 1998, Eiffage Energía Sistemas ha impulsado instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo en España, siempre con un enfoque integral. Con un equipo propio altamente cualificado, la compañía ofrece un servicio 360° que abarca desde el diseño optimizado de cada instalación; suministro de materiales clave; ejecución de la obra civil y montaje; hasta la puesta en marcha y optimización para maximizar la rentabilidad de cada proyecto.

Además, la compañía refuerza su compromiso con la calidad y la sostenibilidad mediante un servicio postventa durante toda la vida útil de las instalaciones, garantizando seguridad, cercanía y confianza a sus clientes.

Solvencia, innovación y competitividad

La solvencia técnica y financiera de Eiffage Energía Sistemas, unida a su capacidad de gestión de grandes proyectos, la convierten en una empresa de referencia en la construcción de instalaciones FV bajo las modalidades BOS (*Balance of System*) y EPC (*Engineering, Procurement and Construction*): 117 plantas FV y 6,6 GW instalados.

Gracias a los acuerdos estratégicos que mantiene con los principales fabricantes y al gran volumen de instalaciones ejecutadas cada año, puede ofrecer precios altamente competitivos, asegurando la mejor relación calidad-precio del mercado.

Casos de éxito

• Sede Central Eiffage Energía Sistemas, Albacete (2018-2022)

Instalación de 60 kW de autoconsumo ampliada con 50 kW adicionales en cubierta.

- **Cosentino, Partaloa y Cantoria (Almería, 2023)**

Instalación de 34 MW, monitorizada desde el centro de control de Eiffage Energía Sistemas en Albacete.

- **Transports Metropolitans de Barcelona (2023)**

Instalación FV con integración de cargadores para vehículos eléctricos, con una potencia total de 435,12 kWp.

- **Hidrogena Sede Central Eiffage Energía Sistemas, Albacete (2023)**

Con 110 kWn de autoconsumo FV, produce 1,4 toneladas de hidrógeno renovable al año, evitando la emisión de 47,57 toneladas de CO₂ y ahorrando 675 litros de diésel.

- **Parque fotovoltaico para CMMedia, Toledo (2024)**

Instalación de 728 placas en marquesinas de aparcamiento, con capacidad para cubrir hasta el 70% del consumo eléctrico en los picos de demanda.

- **Hospital de Almansa, Albacete (2024)**

Una instalación que produce el 20% del consumo eléctrico del hospital, con una generación anual estimada de 863.639 kWh.

- **Cofares, Vicálvaro, Madrid (2024-2025)**

100 KWp instalados.

- **GÍA, Albacete (2024-2025)**

600 KWp instalados

- **Comunidad de Regantes Príncipe de España, Aguas Nuevas (2025)**

Siete plantas FV para 3.000 hectáreas de regadío, que genera 26,7 GWh/año, evitando la emisión de 1.972 toneladas de CO₂.

- **Regadío de la Comunidad de Regantes Presa de Colomers – Torroella de Montgrí, Girona (2025)**

Instalación FV de 1,8 MWp, destinada a autoconsumo del sistema de riego.

- **Centros logísticos para Mercadona en Guadix, Sagunto, Vitoria, Ciempozuelos y Ribarroja.**

- **Centro de salud en la Comunidad de Madrid**

- **Electrolinera en Vicálvaro**

- **PI y PIII QUER II en Guadalajara**

Además de estos, Eiffage Energía Sistemas ha desarrollado otros proyectos en los que, aparte de otras actuaciones sostenibles, se incorporan instalaciones de autoconsumo, como en la cubierta del campo de deportes, en Benarrabá (Málaga); ambulatorios para la Comunidad de Madrid; instalación de paneles FV en cubierta, en los edificios de los juzgados de Ciudad Real; 500 kWp con almacenamiento de 100 kWh en las instalaciones de ENUSA (Empresa Nacional del Uranio), en Saelices el Chico, Salamanca; instalación de autoconsumo en la zona de los aparcamientos del Acuartelamiento de Ceuta.

Compromiso con el futuro energético

La trayectoria y los proyectos desarrollados sitúan a Eiffage Energía Sistemas como una de las empresas referentes en soluciones de autoconsumo fotovoltaico, capaz de dar respuesta a los retos energéticos actuales con innovación, solvencia y apostando por la sostenibilidad. La compañía seguirá reforzando su presencia en el sector, acompañando a empresas, administraciones y particulares en su transición hacia un modelo energético más eficiente, competitivo y respetuoso con el medioambiente.

Experiencia global en renovables

Eiffage Energía Sistemas es una de las compañías líderes en energías renovables en España y a nivel internacional, la tercera empresa EPCista más importante del mundo y la primera europea, según el ranking de Wiki Solar, donde también ocupa el 4º lugar en materia de Operación y Mantenimiento. Combina experiencia, innovación y capacidad técnica para ejecutar algunos de los proyectos más relevantes, situando a nuestro país a la vanguardia de la descarbonización en Europa.

Con más de 6,6 GW en potencia instalada en proyectos FV y más de 4 GW en parques eólicos, la compañía cuenta con un amplio historial en construcción y mantenimiento de infraestructuras energéticas de gran envergadura. Su participación en proyectos emblemáticos en Europa y Latinoamérica ha reforzado su posición como empresa clave en la transición energética, aportando soluciones innovadoras.

Eiffage Energía Sistemas trabaja bajo un modelo de servicio integral en renovables, que incluye:

- EPC y BOS de grandes plantas fotovoltaicas y eólicas.
- Operación y mantenimiento (O&M), garantizando la máxima disponibilidad y rendimiento de las instalaciones.
- Centros de control propios, desde los que se monitorizan en tiempo real miles de instalaciones en todo el mundo.
- Almacenamiento e integración de nuevas tecnologías (hidrógeno verde, cargadores de vehículo eléctrico, sistemas híbridos).

Esta experiencia consolidada convierte a la compañía en un socio estratégico para el impulso de las energías limpias, contribuyendo activamente al cumplimiento de los objetivos de descarbonización. La compañía no solo construye plantas solares o eólicas, sino que impulsa un modelo energético sostenible, basado en la innovación, la eficiencia y la responsabilidad social. Su estrategia se alinea con los grandes retos del sector: integración de renovables en la red, almacenamiento energético, digitalización y resiliencia frente al cambio climático.

Proyectos destacados

Entre los últimos proyectos en los que ha participado, Eiffage Energía Sistemas comenzó en enero de 2025 la construcción de la planta fotovoltaica Tabernas III en Almería para Aquila Clean Energy. Ese mismo mes, la compañía inició la instalación de un nuevo sistema de almacenamiento con baterías (BESS) recicladas de vehículos eléctricos para Acciona Energía en su planta FV Extremadura I-II-III, ubicada en Almendralejo (Badajoz).

También cabe destacar la planta FV de 316 MWp que ha construido para Iberdrola en Ciudad Rodrigo (Salamanca), uno de los proyectos solares más relevantes en Castilla y León.

Otra obra reseñable es la construcción del complejo solar Covatillas 1, 5 y 6, en Cuenca. Un ambicioso proyecto de Sonnedix, líder internacional en producción de energía renovable, de 150 MW de potencia instalada, que fue inaugurado el 4 pasado de junio.

La compañía también ha participado recientemente en la construcción de la obra civil y la infraestructura eléctrica de interconexión de varios parques eólicos promovidos por Repsol en las provincias de Zaragoza y Teruel, contribuyendo al desarrollo de infraestructuras clave para la transición energética.

Entre las actuaciones más recientes, destaca el parque eólico STEV, con una potencia de 31 MW, ubicado en el término municipal de Zaragoza; o los trabajos de interconexión de los parques eólicos Segura I y Segura II, en la provincia de Teruel.

El pasado mes de abril se puso en marcha la central FV Cubillas construida por Eiffage Energía Sistemas para X-Elio, junto al embalse del mismo nombre, en Albolote, a 20 km de Granada, con una capacidad de 35 MWp y una producción estimada de 71.733 MWh/año. También en abril comenzó la construcción de dos plantas solares para Everwood Capital en el municipio cordobés de Montemayor: Cabra, con una potencia de 250 MWp; y Olivar, de 50 MWp. Se trata de uno de los proyectos FV más relevantes de la provincia, cuya puesta en marcha está prevista a partir de junio de 2027.

Por último, subrayar que la compañía participa en la repotenciación del parque eólico Montes de Cierzo, ubicado en los municipios de Tudela y Cintruénigo (Navarra), para Statkraft.

El centro comercial Serfontana instala módulos ABC Tipo N de Aiko y logra un autoconsumo solar del 100 %

- El centro comercial Serfontana ha logrado un autoconsumo del 100 % después de instalar módulos ABC Tipo N de alta eficiencia de Aiko.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltica-autoconsumo/196446/serfontana-aiko-instalacion-au...>

C de Comunicación

Martes, 04 noviembre 2025

"El complejo suizo ha instalado módulos ABC Tipo N de alta eficiencia para cubrir toda su demanda energética y reducir su dependencia de la red eléctrica", explican desde la compañía.

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

Situado en **Morbio Inferiore (Suiza)** el centro comercial **Serfontana** ha logrado un autoconsumo del 100 % después de instalar **módulos ABC Tipo N de alta eficiencia de Aiko** . La intención era "cubrir toda su demanda energética y reducir su dependencia a la red eléctrica", aseguran desde la compañía.

En palabras de **Gionata Mongodi, director de proyectos de Ecosinergie Tienergy SA** (empresa encargada de llevar a cabo la instalación) "la elección del producto de Aiko se debió a que ofrecía la mayor potencia por metro cuadrado disponible en el mercado en ese momento, lo que nos permitió obtener más energía en la misma superficie".

Tecnología de Aiko en Serfontana

El complejo suizo ha sido un referente en el comercio minorista durante más de 50 y ahora ha dado un paso más en materia de sostenibilidad energética. Con la instalación de un sistema fotovoltaico en cubierta de 93,1 kWp con módulos Neostar 2P de 470 W de AIKO, ha conseguido **reducir sus costes eléctricos** , disminuir sus **emisiones** y **garantizar su independencia energética** , sin necesidad de ampliar la superficie disponible en el tejado.

Esta instalación forma parte de una estrategia integral que incluye tres sistemas fotovoltaicos: uno ya operativo en la cubierta, otro recientemente finalizado y un tercero proyectado sobre la marquesina del aparcamiento. El proyecto, desarrollado por **Ecosinergie Tienergy SA** y suministrado por **Krannich**, debía cumplir con ciertos estándares técnicos y estéticos exigidos por el espacio comercial.

Aunque inicialmente se contemplaba un módulo de menor potencia, finalmente el equipo optó por la tecnología **N-Type ABC de AIKO**, “que ofrece mayor eficiencia y potencia, lo que permitió aumentar la producción sin necesidad de instalar más paneles”, explican.

Más energía y rentabilidad con la misma cubierta

En comparación con una instalación basada en tecnología TOPCon, los módulos de AIKO permitieron:

- +4,4 % de **capacidad instalada** (93,1 kWp frente a 89,1 kWp)
- +9,2 % de **producción** en el primer año (+118,37 MWh)
- +9,9 % de **generación total** en 30 años (unos 327 MWh adicionales, equivalentes a 180.000 €)
- 6,7 % de reducción del **periodo de amortización** (25 meses frente a 27)

Con un **autoconsumo del 100%**, cada kilovatio-hora generado sustituye directamente la electricidad comprada a la red (0,35 €/kWh) y evita la venta a menor precio (0,10 €/kWh). “El resultado ha sido un valor estimado de 1,14 millones de euros en energía limpia durante la vida útil del sistema, una rentabilidad cercana al 900 % y una tasa interna de retorno (TIR) superior al 47 %”, trasladan. Además, “los menores costes del sistema (–8 % respecto a TOPCon) refuerzan la rentabilidad del proyecto”, agregan.

Producción solar adaptada a la demanda

El patrón de consumo del centro comercial coincide con las **horas de máxima producción solar**, lo que permite aprovechar al máximo la generación fotovoltaica. Además, al tratarse de un espacio limitado y con zonas de sombra, los módulos ABC Tipo N de AIKO “demostraron su valor al ofrecer alta **eficiencia**, **estabilidad térmica**, baja **degradación** anual y gran **resistencia** frente a microfisuras y sombreado parcial”, destacan. Unas características que además, pueden “garantizar una generación constante y predecible durante décadas”.

Una inversión estratégica

Para Serfontana, la energía solar no es solo una cuestión de credenciales medioambientales, sino **una inversión estratégica en control de costes y resiliencia operativa**. Al generar el 100 % de su electricidad *in situ* y evitar las tarifas máximas de la red, el centro se protege frente a la volatilidad futura de los precios al tiempo que refuerza su perfil sostenible.

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

El papel del almacenamiento en la nueva etapa del autoconsumo

- El almacenamiento energético es fundamental para aprovechar al máximo el autoconsumo fotovoltaico



El papel del almacenamiento en la nueva etapa del autoconsumo

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

El papel del almacenamiento en la nueva etapa del autoconsumo

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/el-papel-del-almacenamiento-en-la-20251103>

ER

Lunes, 03 noviembre 2025

Sin embargo, generar electricidad limpia ya no es el único objetivo. A medida que aumenta el número de instalaciones, se hace evidente un nuevo desafío: aprovechar la energía de manera más eficiente, de forma que esté disponible cuando la demanda es más alta y no solo cuando el sol brilla. Aquí es donde el almacenamiento energético adquiere un papel decisivo.

Almacenamiento para un uso más inteligente de la energía

La producción fotovoltaica depende de la radiación solar, mientras que el consumo suele concentrarse en las primeras horas de la mañana o a partir del atardecer. Este desfase entre generación y consumo es el objetivo por reducir o eliminar. El almacenamiento permite guardar los excedentes generados durante las horas de mayor irradiancia y utilizarlos más tarde, reduciendo la dependencia y aumentando el autoconsumo. Además, contribuye a estabilizar el sistema eléctrico y a integrar más renovables en el conjunto de la red.

Soluciones para el ámbito residencial

En viviendas, los sistemas de baterías reducen la factura eléctrica, mejoran la autonomía y ofrecen seguridad frente a cortes de suministro. Para este tipo de instalaciones, lo mejor es combinar inversores con baterías.

Sungrow cuenta desde hace años con una gama de inversores híbridos monofásicos (SHRS), con potencias de entre 3 y 6 kW, a los que se ha sumado recientemente la batería residencial SBS050.

Con una capacidad de 5 kWh, destaca por su diseño compacto –182 mm de profundidad– y la posibilidad de instalarse tanto en suelo como en pared, lo que facilita el aprovechamiento del espacio. Su sistema *plug & play* simplifica la puesta en marcha y, aunque no es modular, permite paralelización hasta los 20 kWh, ofreciendo una capacidad ampliable que se adapta a las necesidades de cada vivienda.

En conjunto el inversor y la batería cuentan con características destacadas como la función de respaldo total (*full backup*), que conmuta en apenas 10 milisegundos y mantiene el suministro incluso durante un fallo de red, otorgando una capacidad de carga y descarga de 30 A y asegurando una respuesta rápida y eficiente. Este rendimiento asegura que los consumos del hogar continúen activos sin interrupciones perceptibles.

Además, los inversores de esta gama también son compatibles con optimizadores SP600S, que posibilitan un control individual de cada módulo fotovoltaico y mejoran el rendimiento incluso en cubiertas con sombras parciales.

Aplicaciones en entornos comerciales e industriales

En instalaciones comerciales e industriales, el almacenamiento tiene un carácter estratégico. Además de asegurar la estabilidad de la red interna, permite técnicas como el *peak shaving* : las baterías se descargan en los momentos de mayor consumo, evitando que la demanda supere la potencia contratada y reduciendo así los cargos por picos de energía.

Para pequeñas y medianas plantas, Sungrow ofrece el inversor híbrido trifásico SHT, con potencias de entre 15 y 25 kW. Este equipo puede combinarse con la batería SBH, cuya capacidad modular va de 10 a 40 kWh, facilitando una ampliación progresiva según las necesidades de cada instalación. Es posible instalar dos baterías SBH por cada inversor SHT gracias a un conector en “Y”, lo que incrementa la capacidad total sin complicar la arquitectura del sistema. Además, puede integrarse con inversores de la serie CX, permitiendo configuraciones en las que se combinen hasta ocho inversores SHT con cinco inversores CX, una opción que amplía de forma significativa las posibilidades de diseño y adaptación a distintos perfiles de consumo o a futuras ampliaciones.

Cuando se trata de proyectos de mayor envergadura, la compañía propone el sistema de almacenamiento PowerStack, diseñado para instalaciones comerciales e industriales que requieren gran flexibilidad. Se trata de un sistema acoplado en corriente alterna (AC) que incluye modelos como el ST225kWh, con 229 kWh de capacidad y 110 kW de potencia durante dos horas, y el ST455kWh, de 458 kWh y 110 kW con cuatro horas de duración.

Estos equipos incorporan refrigeración líquida, lo que asegura una gestión térmica óptima y una vida útil más larga. Además, la operación se ha simplificado para que las empresas puedan gestionar la energía sin complicaciones técnicas, al tiempo que optimizan el uso de la electricidad y, en algunos casos, participan en mercados energéticos que aportan ingresos adicionales.

Un proyecto aislado en el sur de España

Un ejemplo ilustrativo de estas soluciones se encuentra en un proyecto en desarrollo en el sur de

España, en una ubicación sin conexión a la red eléctrica. La instalación combina generación fotovoltaica, almacenamiento y un grupo electrógeno para garantizar un suministro continuo.

Para este proyecto se han suministrado dos unidades del sistema de almacenamiento C&I PowerStack ST225kWh (en la foto), junto con dos inversores fotovoltaicos SG125CX-P2, además de un controlador EMS300CP para la comunicación y monitorización. El reto principal es la integración de los equipos de almacenamiento con el grupo electrógeno de otro fabricante, de modo que todo el sistema funcione de forma coordinada.

En este caso, el EMS de Sungrow gestiona la interacción entre las baterías, la producción solar y el generador, asegurando que el suministro eléctrico se mantenga estable y eficiente. Durante la mayor parte del año, la electricidad provendrá de la fotovoltaica y del almacenamiento, reduciendo de manera significativa el uso de combustibles fósiles.

Seguridad y facilidad de operación

La seguridad es un aspecto fundamental en los sistemas de gran capacidad. La serie PowerStack incorpora varias capas de protección: sistemas de detección y alarma, extintores basados en aerosol, detectores de humo y temperatura, y un sistema de rociadores automáticos de respaldo. Estas medidas proporcionan confianza en instalaciones donde la continuidad del servicio es crítica. La facilidad de uso también ha sido un criterio de diseño. La interfaz de gestión permite supervisar y controlar el funcionamiento de las baterías sin necesidad de conocimientos técnicos avanzados, algo que facilita su adopción en empresas de distintos tamaños.

Una pieza fundamental para el futuro

El avance de soluciones como las que se han descrito refleja una tendencia clara: el almacenamiento ya no es un complemento opcional, sino una pieza fundamental para maximizar el valor del autoconsumo. Tanto en entornos residenciales como en proyectos comerciales e industriales, la combinación de generación fotovoltaica e infraestructura de baterías permite reducir costes, incrementar la autonomía energética y mejorar la resiliencia ante interrupciones de red.

Además, a medida que los sistemas de almacenamiento ganan capacidad y versatilidad, se abren nuevas posibilidades. No solo pueden equilibrar la producción y el consumo en una instalación concreta, sino que también contribuyen a la estabilidad del conjunto de la red eléctrica. En el futuro, estas soluciones podrán participar con mayor peso en mercados de flexibilidad y servicios de ajuste, ofreciendo a los propietarios oportunidades adicionales de optimización económica.

En conclusión, el autoconsumo fotovoltaico en España y en Europa se encuentra en un punto de inflexión. La generación de energía limpia es solo el primer paso; la verdadera eficiencia se alcanza cuando esa energía puede gestionarse y almacenarse para utilizarla cuando más se necesita.

Los productos descritos –desde los inversores híbridos SHRS para hogares hasta los sistemas PowerStack 225CS para proyectos industriales– muestran cómo la tecnología de almacenamiento avanza para cubrir un abanico cada vez más amplio de escenarios. Gracias a estas soluciones, es posible aumentar el grado de autoconsumo, mejorar la estabilidad de la red y reducir la dependencia de combustibles fósiles, contribuyendo así a una transición energética más sólida y sostenible.



Fáilte Solar presentará las soluciones de Sigenergy en GENERA 2025

- Fáilte Solar volverá a participar en GENERA 2025, donde presentará el portfolio completo de soluciones Sigenergy, una marca que está transformando el sector...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/failte-solar-presentara-las-soluciones-de-sigenergy-en-genera-20...>

Lunes, 03 noviembre 2025

3 noviembre 2025 0

Fáilte Solar participará un año más en GENERA 2025 , la principal feria internacional de energía y medioambiente que se celebrará en IFEMA Madrid. En esta edición, **la compañía presentará el portfolio completo de soluciones Sigenergy** , una marca que está revolucionando el mercado de almacenamiento energético y gestión inteligente de energía.

En el **stand 10C25 del pabellón 10** , los visitantes podrán conocer de primera mano la gama de **inversores híbridos, baterías de alto rendimiento, micro inversores y cargadores para vehículo eléctrico** de Sigenergy, diseñados para ofrecer máxima eficiencia, seguridad y escalabilidad tanto en aplicaciones residenciales como comerciales.

Las soluciones Sigenergy destacan por su tecnología avanzada de gestión energética, que permite integrar generación solar, almacenamiento y carga de vehículos eléctricos a través de la **IA de mySigen App** . Esta propuesta refuerza el compromiso de Fáilte Solar con la transición energética sostenible, aportando productos que optimizan el autoconsumo y reducen la dependencia de la red eléctrica.

Con presencia en **Irlanda, Reino Unido, España, Portugal e Italia** , Fáilte Solar consolida su papel como distribuidor líder en soluciones fotovoltaicas integrales. La participación en GENERA 2025 será

una oportunidad para fortalecer alianzas y compartir su visión sobre el futuro del sector solar europeo.

Fáilte Solar te espera en el **stand 10C25, pabellón 10** , para descubrir el futuro de la energía con Sigenergy.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

GoodWe muestra en Madrid el funcionamiento real de sus soluciones C&I durante la C&I Storage Training Week - Energética 21

- La compañía organizó una semana de formación práctica en laboratorio con simulaciones reales de autoconsumo, almacenamiento y conexión a red.



GoodWe muestra en Madrid el funcionamiento real de sus soluciones C&I durante la C&I Storage Training Week.

[goodwe](#)[madrid](#)[c&i](#)[storage training week](#)[tecnología de almacenamiento](#)[batería bat112](#)[inversor et50](#)[sts box](#)

<https://energetica21.com/noticia/goodwe-muestra-madrid-funcionamiento-real-soluciones-ci-durante-ci-storag...>

Energética 21

Lunes, 03 noviembre 2025

La compañía organizó una semana de formación práctica en laboratorio con simulaciones reales de autoconsumo, almacenamiento y conexión a red.

GoodWe ha celebrado en Madrid la **C&I Storage Training Week**, unas jornadas técnicas únicas en España —y poco frecuentes en Europa— en las que **distribuidores, instaladores, EPCs y comercializadores** pudieron ver de primera mano cómo funciona la tecnología de almacenamiento industrial de la marca.

El evento tuvo lugar en las instalaciones de **SGS**, donde se replicó una **solución completa de almacenamiento C&I** con equipos reales. Entre ellos, la nueva **batería BAT112**, el **inversor ET50**, la **STS box**, así como el **inversor GT150** junto al **meter GM330** y el **SEC3000C**, simulando una instalación con **entrada fotovoltaica, cargas y red eléctrica**.

Durante toda la semana, el equipo de **GoodWe Iberia** mostró en directo el comportamiento de sus soluciones en distintos **escenarios de red, autoconsumo y almacenamiento**, evidenciando su fiabilidad y flexibilidad.

En el laboratorio se combinó un **inversor híbrido con su sistema de almacenamiento y un inversor fotovoltaico** , demostrando de forma práctica la **capacidad de integración y respuesta** de las soluciones más demandadas de la compañía.

Todo el sistema estuvo gestionado por el **SEC3000C** , considerado el “cerebro” de la instalación, capaz de **controlar tanto la conexión a red como el almacenamiento** , permitiendo distintos modos de operación: **vertido a red, autoconsumo, funcionamiento off-grid, peak shaving, time of use o carga inteligente** , según las limitaciones de conexión.

Cada demostración reafirmó la **versatilidad y robustez** de la tecnología GoodWe, diseñada para adaptarse a las necesidades reales del mercado comercial e industrial.

Iberdrola invertirá más de 200 millones en una batería en Ceclavín (Cáceres)

- Política Territorial ha abierto el trámite de información pública para la construcción de un módulo de almacenamiento por baterías en Ceclavín (Cáceres).



Iberdrola compra un proyecto de almacenamiento por baterías en Australia, en el que invertirá 275 millones.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-invertira-mas-de-200-millones-en-una-bateria-en-ceclavin-caceres/>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

El Ministerio de Política Territorial y Memoria Democrática ha abierto el trámite de información pública para la construcción de un módulo de almacenamiento energético por baterías en Ceclavín (Cáceres) , promovido por la empresa Dehesa Solar Sur (Iberdrola) con una inversión superior a los 206 millones de euros.

Según el anuncio que ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE), el proyecto, denominado BAT Oriol, prevé la instalación de un parque de baterías con una capacidad de almacenamiento total instalada de 846,24 MWh, que se hibridará con el parque fotovoltaico Oriol, de 273,379 MW , situado en este término municipal.

La inversión total asciende a 206,8 millones de euros, según el expediente publicado.

Los sistemas de almacenamiento permitirán guardar energía procedente de la planta solar para su vertido posterior a la red, con lo que se pretende optimizar el aprovechamiento de las instalaciones fotovoltaicas y la estabilidad del suministro eléctrico.

El anuncio detalla los bienes y derechos de particulares y entidades afectados por las obras.

El expediente podrá consultarse durante treinta días hábiles en el Registro Electrónico Común de la Administración General del Estado y en la sede de la Delegación del Gobierno en Extremadura, en Badajoz, donde también se podrán presentar alegaciones.

Isuerre activa su comunidad energética con una instalación fotovoltaica de 100 kW

- La Comunidad Energética de Isuerre representaría al 95% de los 30 habitantes del pueblo. El Ayuntamiento estima que esta iniciativa permitiría reducir hasta en un 70% la factura eléctrica.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/03/isuerre-activa-su-comunidad-energetica-con-una-instalacion-fotovolta...>

Lunes, 03 noviembre 2025

La Comunidad Energética de Isuerre representaría al 95% de los 30 habitantes del pueblo. El Ayuntamiento estima que esta iniciativa permitiría reducir hasta en un 70% la factura eléctrica.

Jose Pedrosa

Planta fotovoltaica en Isuerre

Imagen: Diputación de Zaragoza

La localidad zaragozana de Isuerre cuenta con una nueva planta solar, financiada en su totalidad por la Diputación de Zaragoza dentro del plan Agenda 2030. El sistema funciona en modalidad de autoconsumo colectivo con excedentes, acogido a compensación, y abastece a los vecinos asociados a la cooperativa Comunidad Energética de Isuerre, que representaría al 95% de los 30 habitantes del pueblo.

La ejecución de la planta ha corrido a cargo de la empresa zaragozana Instalaciones Eléctricas Garce, con un coste de 214.896 euros.

La instalación tiene una potencia de 112,32 kWp y está formada por 208 paneles solares de la marca estadounidense SEG Solar, modelo SEG-540-BMA-HV, conectados a dos inversores de 50 kW del fabricante alemán SMA, modelo Sunny Tripower Core1.

Los paneles están montados en estructura triangular inclinada sobre una superficie disponible de suelo de 2.255 m². El consumo eléctrico anual del municipio, según facturas, es de 61.221 kWh, mientras que la producción estimada de la planta es de 152.800 kWh al año. Se prevé que el 60% de esa energía se destine al autoconsumo.

El Ayuntamiento estima que esta iniciativa permitirá reducir hasta en un 70% la factura eléctrica, tanto en las instalaciones municipales como en los hogares del pueblo.

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

Popular content



La inversión acumulada en infraestructuras de recarga pública en España alcanza los 1.290 millones de euros

- AEDIVE elabora un informe que refleja una estimación de la inversión acumulada en infraestructuras de recarga pública en España.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/movilidad-electrica/196431/inversion-infraestructuras-de-recarga-...>

Sara Portillo

Lunes, 03 noviembre 2025

La red de **infraestructuras de recarga de acceso público en España** se consolida como uno de los pilares de la movilidad eléctrica. Así lo explica la Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica (**AEDIVE**) en un informe en el que refleja que la inversión acumulada de este tipo de instalaciones alcanza ya los 1.290 millones de euros hasta octubre de 2025.

Para **Arturo Pérez de Lucía**, **director general de AEDIVE** , el documento “pone en valor la firme apuesta de los operadores de puntos de recarga por implementar una red de infraestructuras de recarga pública de gran capilaridad en toda la geografía, con un extraordinario volumen de inversiones que impactan muy positivamente en la economía de nuestro país y que seguirá en los próximos años, con el fin de cubrir las necesidades actuales de la movilidad eléctrica y atender el crecimiento futuro”.

Informe de AEDIVE sobre la inversión en infraestructuras de recarga

El estudio, que puede descargarse en la web de AEDIVE, se ha elaborado con la finalidad de “arrojar luz sobre el esfuerzo inversor que están realizando los operadores de puntos de recarga (CPO, por sus siglas en inglés)”. Además, pone de manifiesto el intenso crecimiento que ha experimentado la red pública de recarga en los últimos cuatro años, con presencia en todo el territorio nacional y abarcando equipamientos en **todos los rangos de potencia**.

Para su elaboración, la asociación ha tenido en cuenta la información proporcionada por los CPO integrados en la misma, contrastada con el registro de puntos de recarga según sus niveles de potencia. A partir de esos datos, se ha realizado una **estimación media de inversión necesaria** por segmento, teniendo en cuenta que la potencia de la infraestructura determina directamente el nivel de inversión requerido.

Se habla de una **estimación**, “porque las partidas económicas que componen cada inversión **varían en función de múltiples factores**”, explican desde AEDIVE. Entre ellos destacan el coste del suelo, el punto de conexión a la red de distribución, la necesidad de centros de transformación, obra civil, proyecto de ingeniería, tramitaciones legales y administrativas, plataformas de software o equipamiento, montajes e instalación.

A su vez, el presupuesto puede incrementarse “si se integran sistemas de almacenamiento con baterías, estructuras y/o cubiertas de protección, adecuación de accesos o instalaciones fotovoltaicas complementarias, entre otros aspectos”, agregan para finalizar.

Las principales marcas Tier 1, con Vico Export Solar Energy en GENERA - Energética 21

- Durante la feria, el equipo de la empresa atenderá en su Stand 10E07 a instaladores, ingenierías y distribuidores que busquen socios de confianza y productos de alto rendimiento para sus proyectos fotovoltaicos.



Las principales marcas Tier 1, con Vico Export Solar Energy en GENERA.

marcas tier 1 **vico export solar energy** **material fotovoltaico** **genera 2025** **ifema madrid** **paneles solares** **inversores**

<https://energetica21.com/noticia/principales-marcas-tier-1-vico-export-solar-energy-genera/>

Energética 21

Lunes, 03 noviembre 2025

Durante la feria, el equipo de la empresa atenderá en su Stand 10E07 a instaladores, ingenierías y distribuidores que busquen socios de confianza y productos de alto rendimiento para sus proyectos fotovoltaicos.

Vico Export Solar Energy, distribuidor internacional de material fotovoltaico, estará presente un año más en **GENERA 2025**, la feria de referencia del sector energético, que se celebrará en **IFEMA Madrid** (Pabellón 10, Stand 10E07).

La compañía, con presencia global en más de 30 países, se ha consolidado como un referente en la distribución de **paneles solares**, **inversores**, sistemas de **almacenamiento** y **estructuras** de montaje. En esta edición, Vico Export Solar Energy mostrará en su stand las últimas novedades de marcas **Tier 1** como **AIKO Solar**, **Jinko Solar**, **Tongwei Solar**, **DAS Solar**, **Canadian Solar** y **Sungrow**, que presentará por primera vez sus nuevos módulos fotovoltaicos, junto con su gama de inversores y soluciones de almacenamiento tanto residencia, como comercial e industrial.

También estará presente **Enstall (Sunfer)**, fabricante Valenciano de estructuras fotovoltaicas de alta calidad, que ofrecerá a los profesionales nuevas soluciones optimizadas para la instalación rápida y segura en todo tipo de cubiertas.

Durante la feria, el equipo de Vico Export Solar Energy atenderá en su **Stand 10E07** a instaladores, ingenierías y distribuidores que busquen socios de confianza y productos de alto rendimiento para sus proyectos fotovoltaicos, tanto en el ámbito residencial como comercial e industrial.

ORBIS refuerza su gama de soluciones de recarga privada con Viaris ISI

- ORBIS refuerza su gama de soluciones de recarga privada con Viaris ISI, un cargador que se integra de manera natural en el ecosistema.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/movilidad-electrica/196443/orbis-viaris-isi-gama-soluciones-recar...>

C de Comunicación

Lunes, 03 noviembre 2025

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

ORBIS refuerza su gama de soluciones de recarga privada con Viaris ISI, un cargador inteligente que se integra de manera natural en el ecosistema de gestión energética avanzada Viaris, “inteligente, fácil de instalar, seguro y conectado”, describen.

La solución llega en un contexto de crecimiento de la movilidad eléctrica, que trae consigo una mayor necesidad de disponer de soluciones “fiables, seguras y fáciles de usar en hogares, comunidades y entornos profesionales”, explican desde ORBIS. Por eso, la compañía apuesta por ampliar el **acceso a la recarga privada**, con una solución que cumpla estos requisitos de **uso, diseño, conectividad y seguridad**.

Nuevo Viaris ISI de ORBIS, características

Viaris ISI es un cargador monofásico de **7,4 kW (32 A)** con conector Tipo 2 y cable de 5 metros, diseñado para la recarga de coches, motos, bicicletas eléctricas o híbridos enchufables. “Su instalación resulta sencilla tanto en garajes residenciales como en aparcamientos de oficinas, comercios u hospitales, convirtiéndose en una solución versátil y escalable para distintos perfiles de usuario”, aseguran.

Esta solución deja de ser un cargador básico para integrar funcionalidades correspondientes a equipos profesionales:

- APP e-VIARIS para controlar potencia, programar horarios y consultar consumos.
- **Wi-Fi de serie** y posibilidad de conexión Ethernet o 4G.
- **Actualizaciones de firmware remotas**, que garantizan que el equipo se mantendrá siempre actualizado.
- **Notificaciones en el móvil** con información en tiempo real sobre estado e incidencias.

Atendiendo a la prioritaria protección del usuario y la instalación, Viaris ISI incorpora detector de corrientes de fuga en continua (RDC-DD), protección IP54 y resistencia a impactos IK10, cumpliendo con las diferentes normativas. Además, dispone de un sistema de monitorización que, en caso de fallo, aísla el cargador del resto de la instalación, asegurando la protección del usuario y la red.

Integración en el ecosistema ORBIS.

“El verdadero valor diferencial del Viaris ISI está en su capacidad de integrarse en soluciones más amplias de ORBIS”, trasladan desde la compañía, donde destacan lo siguiente:

- Compatible con el **sistema de modulación SPL-ORBIS**, pensada para instalaciones con varios cargadores.
- Integrable en el sistema Viaris Solar, que permite cargar con energía procedente de instalaciones fotovoltaicas.
- Preparado para la gestión remota gracias a protocolos de comunicación estándar como **OCPP 1.6, HTTP y MQTT**, con almacenamiento en la nube.

Por último, la compañía indica que **Viaris ISI presenta un formato compacto** y dispone de accesorios como pedestales, cubiertas de protección o colgador de manguera, lo que facilita su integración en cualquier entorno.

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

Seiasa licita un proyecto fotovoltaico de 2,45 MWp para un regadío de Albacete

- El proyecto, con un contrato de 4,06 millones de euros, incluye la sustitución de los sistemas de bombeo de la Comunidad de Regantes Rincón del Moro.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/03/seiasa-licita-un-proyecto-fotovoltaico-de-245-mwp-para-un-regadio-...>

Lunes, 03 noviembre 2025

El proyecto, con un contrato de 4,06 millones de euros, incluye la sustitución de los sistemas de bombeo de la Comunidad de Regantes Rincón del Moro.

Jose Pedrosa

La Sociedad Mercantil Estatal de Infraestructuras Agrarias (Seiasa) ha convocado la licitación del proyecto de optimización energética mediante instalación fotovoltaica y sustitución de equipos electromecánicos en los sistemas de bombeo de la Comunidad de Regantes Rincón del Moro (Albacete). Las parcelas beneficiadas suman una superficie total de 1.324 hectáreas.

El valor estimado del contrato asciende a 4.063.828 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 17 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras será de seis meses.

La instalación fotovoltaica conectada a red contará con una potencia instalada de 2.255,04 kWp. Estará compuesta por 3.888 módulos fotovoltaicos de 580 Wp cada uno. Se instalarán 18 inversores de 100 kW, con una potencia total de 1.800 kW, configurados en 12 strings de 18 módulos cada uno. La superficie total de los parques solares será de 30.797 m².

La planta fotovoltaica abastecerá a cinco bombas, cada una con una potencia nominal de motor de 370 kW, lo que supone una potencia total de 1.850 kW. Los módulos estarán orientados al sur y tendrán una inclinación de 25°. La estructura portante será metálica y fija.

La instalación será capaz de generar anualmente un total de 3.083 MWh. Según las estimaciones de consumo, se podría aprovechar el 51,14 % de la energía generada, lo que equivaldría a 1.576.663 kWh al año.

El proyecto incluye además una planta fotovoltaica aislada de 194,88 kWp, compuesta por 336 paneles solares de 580 Wp, destinada a alimentar una bomba de 88 kW.

Por último, la intención de la Comunidad de Regantes es sustituir los equipos de bombeo con baja eficiencia energética por equipos de bombeo con eficiencias superiores que hagan reducir el consumo energético derivado de estos. El modelo seleccionado es la bomba sumergible multietapa Serie Indar SP UGP, del fabricante vasco Ingeteam.

La financiación del proyecto está vinculada al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, con fondos procedentes 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

SMA lleva a GENERA sus soluciones más avanzadas en energía solar y almacenamiento - Energética 21

- La compañía mostrará en IFEMA su nuevo Backup Box residencial y una renovada gama de inversores y sistemas de almacenamiento para los sectores comercial e industrial.



SMA lleva a GENERA sus soluciones más avanzadas en energía solar y almacenamiento.

[sma](#) [genera 2025](#) [energía solar](#) [almacenamiento](#) [soluciones avanzadas](#) [tecnología fotovoltaica](#)

<https://energetica21.com/noticia/sma-lleva-genera-soluciones-mas-avanzadas-energia-solar-almacenamiento/>

Energética 21

Lunes, 03 noviembre 2025

La compañía mostrará en IFEMA su nuevo Backup Box residencial y una renovada gama de inversores y sistemas de almacenamiento para los sectores comercial e industrial.

SMA, especialista global en tecnología de sistemas fotovoltaicos, participará en la **Feria Internacional de Energía y Medioambiente, Genera 2025**, que se celebrará del **18 al 20 de noviembre** en IFEMA Madrid. En el **stand 10D19 del pabellón 10**, la compañía presentará sus últimas innovaciones diseñadas para impulsar la independencia energética y la eficiencia en los ámbitos residencial, comercial e industrial.

Entre las principales novedades destaca el **nuevo Backup Box**, una solución para el segmento residencial que garantiza un **suministro continuo de energía ante apagones**, reforzando la **seguridad y autonomía** del hogar. Este sistema permite una gestión más eficiente de la electricidad generada por instalaciones fotovoltaicas, consolidando la apuesta de SMA por ofrecer soluciones inteligentes y fiables para los usuarios domésticos.

En el ámbito comercial e industrial, SMA exhibirá el **Sunny Tripower 125 (STP125)**, sucesor del Core 2, con **125 kW de potencia y 12 seguidores MPP**, ideal para plantas descentralizadas de gran tamaño. También presentará el **Sunny Tripower X 60 (STPX60)**, evolución del Core 1, que ofrece **60**

kW de potencia y una función de gestión integrada del sistema , junto con avanzadas características de **ciberseguridad, detección de arcos eléctricos y gestión del sombreado** .

Otra de las soluciones destacadas será la **Commercial Storage Solution** , un sistema integral de almacenamiento energético con **baterías de alta durabilidad (hasta 12.000 ciclos completos)** y **gestión inteligente del consumo** a través del **SMA Sunny Portal** . Completa la oferta el **Sunny Island X** , una opción versátil para aplicaciones **on-grid y off-grid** , que permite almacenar y aprovechar la energía solar autogenerada en cualquier momento del día.

Con más de **130 GW de potencia instalada en más de 190 países** , SMA sigue consolidando su posición como referente en soluciones fotovoltaicas y de almacenamiento energético, contribuyendo a evitar alrededor de **63 millones de toneladas de CO2 al año** . Sus innovaciones, protegidas por más de **1.700 patentes** , refuerzan su compromiso con la transición energética y el suministro renovable descentralizado del futuro.



EUROPA PRESS



Un parque eólico en Lugo

España suma siete condenas en EE UU por las renovables

►El nuevo fallo, de 44 millones, eleva la factura a 688 millones solo en Estados Unidos

H. Montero. MADRID

Nuevo varapalo en Estados Unidos por los pleitos acumulados por los recortes a las renovables. Un tribunal del Distrito de Columbia ha confirmado el laudo arbitral que obliga a España a pagar 44 millones de euros a la compañía luxemburguesa 9Ren Holding, que invirtió 211 millones en ocho plantas de energía solar fotovoltaica antes de que se eliminaran de forma retroactiva las primas e incentivos que motivaron esas inversiones.

La denuncia de 9Ren data de 2015, cuando la compañía llevó a España ante el tribunal de arbitraje del Banco Mundial invocando el Convenio del Ciadi y el Tratado de la Carta de la Energía, del que España era firmante. Aunque el laudo favorable a la compañía fue conocido en mayo de 2019, la indemnización sigue pendiente de pago desde entonces. 9Ren reclamó una compensación de 50 millones, que luego

fue reducida a 40 millones después de que el panel de arbitraje evaluase el caso. La cifra asciende ahora a 44 millones como resultado de la acumulación de intereses de demora y condenas en costas.

El fallo refuerza la ofensiva judicial de 9Ren, que también ha logrado una importante victoria ante el Tribunal Federal de Australia. Dicha instancia falló el pasado 29 de agosto contra España y ordenó reconocer y ejecutar cuatro laudos de renovables por un importe agregado de 469 millones de euros.

Además, la justicia estadounidense registra como sentencias propias los laudos correspondientes a Cube (40,2 millones de euros), Watkins (79,5 millones), Infrastructure Services/Antin (125,1 millones), RREEF (74 millones), InfraRed (35 millones) y NextEra (290,6 millones).

Esta cascada de decisiones judiciales adversas asciende a 688,4 millones en laudos reconocidos en EE UU.

España debe un total de 1.754,7 millones de euros a 27 empresas que se vieron afectadas por los recortes a las renovables. A dicha deuda hay que sumar 415 millones derivados de los intereses de demora y otros conceptos que engordan la factura hasta los 2.179 millones.



XAVIER CERVERA

Catalunya lleva un notable retraso en la implantación de las renovables

Catalunya retrasa al 2027 el plan de las renovables

El 18% del suelo es apto para la eólica, pero se usará solo el 0,2%

ANTONIO CERRILLO
Barcelona

El Govern camina de puntillas para sacar adelante la planificación energética sobre renovables. La consellera de Territori, Habitatge i Transició Ecològica, Silvia Paneque, ha anunciado que la aprobación del Pla Territorial Sectorial per a la Implantació de les Energies Renovables de Catalunya (Plater) se llevará a cabo definitivamente a principios del 2027. La promesa de una nueva planificación para implantar las fuentes renovables en Catalunya fue lanzada por ERC en julio del 2023 tras cuestionar abiertamente el decreto impulsado por el entonces conseller de Territori, Damià Calvet. Sin embargo, es ahora cuando se están acelerando los pasos para seleccionar las zonas aptas para acoger las tecnologías renovables.

La consellera Paneque ha iniciado los contactos y las conversaciones con las distintas administraciones (diputaciones, consejos comarcales, etcétera) para dar a conocer los trabajos preliminares del Plater y recoger sus valoraciones. "Hace tiempo que se habla del Plater, hubiera sido deseable que hubiera estado antes; en este año y medio se han hecho grandes esfuerzos para tenerlo", admitió.

Tras la información recogida, a principios del 2026 se iniciará la exposición pública, con la previsión de que esta se alargue no 45 días, que sería lo preceptivo, sino tres meses, período en el cual los ayuntamientos podrán presentar alegaciones y efectuar las consideraciones que crean convenientes. "La voluntad sería que a finales del 2026 o en enero del 2027 el

Govern pudiera aprobar por decreto la aprobación definitiva del Plater", dijo Paneque.

Hasta fin de año, el Govern quiere explicar la metodología que se va a emplear para seleccionar los mejores emplazamientos.

Esta es una planificación energética más (Catalunya ya lleva más de media docena desde 1981); y aunque el Gobierno autonómico ha recurrido a fórmulas muy diversas para promover las fuentes renovables, todos los intentos se han saldado con escaso éxito, puesto que los diferentes procedimientos empleados no han servido para relanzar las fuentes eó-

Las nuevas instalaciones solo ocuparán el 1,2% del territorio catalán, la mitad de lo previsto

licas y fotovoltaicas en suelo de Catalunya. Ahora las renovables solo cubren el 15% de la demanda.

Para cubrir la demanda eléctrica con renovables, Catalunya necesita instalar 62.000 MW de fuentes renovables en el 2050. De esta suma, 14.000 MW se ubicarían en edificios y zonas artificializadas, mientras que el resto (48.000 MW) deberán instalarse en suelos no artificializados.

El Plater reduce hasta el 1,2% la superficie que se deberá usar para instalar energías renovables antes del 2050, una cifra inferior al 2,5% del territorio total que marcaba la Prospectiva Energética de Catalunya 2050 (Proencat).

El documento que se debate fija objetivos municipales mínimos para el desarrollo de la fotovoltaica,

establece zonas de aceleración de estas tecnologías y diseña los pasillos para la evacuación de la electricidad producida.

En estos trabajos preliminares se han seleccionado 3.362 km² de superficie prioritaria para acoger la energía solar fotovoltaica (el 10,5% de Catalunya), aunque se estima que será utilizados para este fin solo 314 km² (un 1%). Además, se considera apta y prioritaria para acoger parques eólicos una superficie de 5.791 km² (un 18% del territorio), aunque solo se utilizarán 69 km² (un 0,2%).

En el mapa preliminar, las instalaciones fotovoltaicas aparecen muy repartidas por todo el territorio, mientras que las de energía eólica están concentradas en el norte de Girona y comarcas de Tarragona. Anna Camp, directora del Institut Català d'Energia, indicó que la prioridad es instalar las fuentes renovables en cubiertas y fachadas de edificios, así como en suelos ya ocupados con infraestructuras o equipamientos, aunque se admite que serán necesarias nuevas plantas que ocuparán terrenos no artificializados.

En el caso de la energía fotovoltaica, cada municipio contará con un objetivo de generación de energía renovable y tendrá cierta capacidad de decisión en esta planificación para ubicar las instalaciones. El mapa provisional excluye las zonas agrícolas de alto valor por su elevada productividad.

Para preseleccionar las zonas aptas se ha empleado hasta "14 capas de información" para valorar los diferentes niveles de incompatibilidades, con criterios "innovadores, objetivos y transparentes", conformados con participación de diversos departamentos de la Generalitat, dijo Camp.●



Iberdrola cierra un préstamo verde con el BEI por 500 millones para su parque eólico Windanker

CINCO DÍAS
MADRID
Iberdrola ha firmado con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) un préstamo verde, que cuenta con la garantía de la agencia española de crédito a la exportación –Cesce–, por un importe de 500 millones de euros para el parque eólico marino Windanker, proyecto que actualmente se encuentra en fase de construcción en aguas alemanas del mar Báltico, formaron ambas entidades. En concreto, esta operación

con Iberdrola supone la primera utilización de una garantía desarrollada de forma conjunta por el BEI y Cesce para apoyar proyectos verdes liderados por compañías españolas fuera de España, contribuyendo a los objetivos de acción por el clima y la sostenibilidad medioambiental de la Unión Europea. Con una capacidad instalada de 315 megavatios (MW), Windanker podrá suministrar electricidad renovable a unas 600.000 personas al año, según las es-

timaciones de la energética, según informa Europa Press. El director de finanzas, control y desarrollo corporativo de Iberdrola, José Sainz Armada, destacó que, con este préstamo, el grupo no solo refuerza su estructura financiera y la diversificación de fuentes de financiación, “sino que consolida la confianza de instituciones de referencia como el BEI y Cesce en su capacidad de ejecución”. “Este respaldo nos permite seguir impulsando

proyectos como Windanker, clave para la electrificación, en coherencia con nuestro nuevo plan transformador”, añadió. Por su parte, el director general de operaciones de

El proyecto está en fase de construcción en aguas alemanas del mar Báltico

préstamo y asesoría en la UE del Banco Europeo de Inversiones, Jean-Christophe Laloux, señaló que esta financiación “contribuye a llevar la tecnología eólica más avanzada al mar Báltico, en beneficio de los consumidores alemanes y las economías locales”. “La electricidad verde generada por el proyecto también nos acerca a garantizar la independencia de Europa de las importaciones de combustibles fósiles”, dijo. Mientras, Beatriz Reguero,

directora del área de cuenta del Estado de Cesce, mostró el orgullo de la agencia en “apoyar los esfuerzos de las principales empresas españolas por liderar la transición energética en Europa”. “El parque eólico marino Windanker demuestra cómo las alianzas a largo plazo entre instituciones públicas como el Banco Europeo de Inversiones y Cesce permiten ampliar la capacidad de apoyo y respaldo a proyectos de empresas españolas”, aseguró.

El BEI e Iberdrola firman un préstamo verde de 500 millones para el parque eólico marino Windanker

- El Banco Europeo de Inversiones (BEI) ha firmado un préstamo verde de 500 millones de euros con Iberdrola para el parque eólico marino Windanker.



El parque eólico marino Windanker de Iberdrola.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-bei-e-iberdrola-firman-un-prestamo-verde-de-500-millones-para-el-parq...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

El Banco Europeo de Inversiones (BEI) ha firmado un préstamo verde de 500 millones de euros con Iberdrola para el parque eólico marino Windanker, un proyecto emblemático de energía limpia que actualmente se encuentra en fase de construcción en aguas alemanas del **Mar Báltico**.

El préstamo cuenta con la garantía de la agencia española de crédito a la exportación, Cesce. Esta operación con Iberdrola supone la primera utilización de una garantía desarrollada de forma conjunta por el BEI y Cesce para apoyar proyectos verdes liderados por compañías españolas fuera de España, contribuyendo a los objetivos de acción por el clima y la sostenibilidad medioambiental de la Unión Europea.

El nuevo proyecto **generará energía limpia para miles de hogares, acelerará la electrificación y la seguridad energética de Europa**, e impulsará el empleo, las oportunidades económicas y la innovación en energías renovables de vanguardia.

Con una capacidad instalada de 315 MW, Windanker podrá suministrar electricidad renovable a unas 600.000 personas al año, según las estimaciones de Iberdrola.

“La financiación de 500 millones de euros del BEI para Windanker contribuye a llevar la tecnología eólica más avanzada al mar Báltico, en beneficio de los consumidores alemanes y las economías locales. La electricidad verde generada por el proyecto también nos acerca a garantizar la

independencia de Europa de las importaciones de combustibles fósiles,” ha afirmado **Jean-Christophe Laloux**, director general de Operaciones de Préstamo y Asesoría en la UE del Banco Europeo de Inversiones.

“Con este préstamo, Iberdrola no solo refuerza su estructura financiera y la diversificación de fuentes de financiación, sino que también consolida la confianza de instituciones de referencia como el BEI y Cesce en nuestra capacidad de ejecución. Este respaldo nos permite seguir impulsando proyectos como Windanker, clave para la electrificación, en coherencia con nuestro nuevo plan transformador”, ha declarado **José Sainz Armada**, director de Finanzas, Control y Desarrollo Corporativo (CFO).

Beatriz Reguero, directora de Área de Cuenta del Estado de Cesce, ha manifestado: “Cesce se enorgullece de apoyar los esfuerzos de las principales empresas españolas por liderar la transición energética en Europa. El parque eólico marino Windanker demuestra cómo las alianzas a largo plazo entre instituciones públicas como el Banco Europeo de Inversiones y Cesce permiten ampliar la capacidad de apoyo y respaldo a proyectos de empresas españolas que fomentan la innovación y la inversión sostenible hacia proyectos que benefician a las comunidades locales, refuerzan el crecimiento económico y promueven la energía renovable para el futuro”.

El proyecto forma parte de **TechEU**, el programa del Grupo BEI destinado a acelerar la innovación en la UE y que tiene como objetivo movilizar, de aquí a 2027, 250.000 millones de euros en inversiones para empresas emergentes, empresas en expansión y empresas innovadoras de toda Europa. En concreto, el proyecto contribuirá a la línea de actuación de tecnologías limpias de TechEU.

El proyecto aumentará la proporción de energía limpia en la red eléctrica alemana, de modo que apoya directamente los objetivos europeos y nacionales de reducir las emisiones de carbono, disminuir la dependencia de los combustibles fósiles y lograr las ambiciosas metas climáticas. Asimismo, el proyecto contribuye de manera significativa a los objetivos de acción por el clima del Grupo BEI recogidos en su **Hoja de Ruta Estratégica** para el período 2024-2027 y la segunda fase de la Hoja de Ruta del Banco del Clima para el período 2026-2030, así como el plan de acción del BEI para apoyar el programa REPowerEU, cuya finalidad es aumentar la seguridad energética y acelerar la transición energética reduciendo la dependencia de la Unión Europea de las importaciones de combustibles fósiles.

El eólico marino para Iberdrola y Alemania

Windanker sube el listón en tecnología eólica marina con la instalación de 21 aerogeneradores Siemens Gamesa SG 14-236 DD, de los más avanzados y potentes del mundo (cada uno de ellos con una capacidad de hasta 15 MW).

Cada aerogenerador está equipado con un revolucionario rotor de 236 metros y tecnología de accionamiento directo, lo que aumenta la fiabilidad y el rendimiento operativo, y permite además superar en más de un 30 % la producción anual con respecto a modelos anteriores. En todo el parque se aplicarán técnicas de ingeniería y construcción innovadoras para garantizar la máxima eficiencia, seguridad y sostenibilidad.

La instalación de las cimentaciones, de hasta 84 metros de longitud y 2.100 toneladas de peso, corre a cargo de la empresa Van Oord, a través de su buque de carga pesada Svanen. Las obras comenzaron a principios de este mes, con la instalación del primer monopilote. La instalación de los aerogeneradores se llevará a cabo en 2026, y la entrada en funcionamiento del parque eólico marino está prevista para el último trimestre de 2026.

Apoyo al empleo verde cualificado en una región de cohesión

El **proyecto** está ubicado en Mecklemburgo-Pomerania Occidental, una región de transición de la UE, donde tendrá una importante contribución económica: alrededor de 2.200 personas por año de puestos de trabajo generados durante la fase de construcción y 160 empleos cualificados permanentes durante la fase de operación.

La mayoría de los nuevos puestos de trabajo pondrán de relieve “competencias técnicas verdes”, fomentando la especialización y desarrollo de la mano de obra local. Al mismo tiempo, el proyecto reforzará la cooperación industrial entre **Alemania y España**.

Estructura de financiación y garantías

Windanker es el tercer parque eólico marino de Iberdrola en aguas alemanas del mar Báltico y representa un avance significativo en el **Hub del Báltico** y la estrategia de la compañía en la región.

La **financiación** de 500 millones de euros está cubierta por una garantía de Cesce, la agencia española de crédito a la exportación, aportando seguridad adicional a las partes interesadas.

Contribución del proyecto y sostenibilidad

Además de contribuir de forma sustancial a la **iniciativa REPowerEU y al Plan Nacional de Energía y Clima de Alemania**, el proyecto Windanker ayudará a acelerar la transición energética del país, reducir las emisiones de carbono en unas 672.000 toneladas de CO2 al año y apoyar el objetivo de Alemania de lograr una cuota de renovables del 80 % de aquí a 2030.

La mayor parte de la electricidad renovable generada se comercializará mediante contratos de compraventa de energía a largo plazo (PPA) en el mercado alemán

El BEI financia con 500 millones de euros el parque eólico marino Windanker de Iberdrola en el mar Báltico

- El préstamo verde del BEI refuerza la expansión internacional de Iberdrola y consolida el liderazgo de la eólica marina europea con el proyecto Windanker.



El BEI financia con 500 millones de euros el parque eólico marino Windanker de Iberdrola en el mar Báltico

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/el-bei-financia-con-500-millones-20251103>

Manuel Moncada

Lunes, 03 noviembre 2025

Esta operación supone la primera aplicación conjunta del mecanismo de garantía entre el BEI y Cesce para respaldar iniciativas sostenibles de empresas españolas fuera del territorio nacional, y la financiación contribuirá a impulsar los objetivos europeos de acción climática, transición energética y seguridad del suministro energético.

Con una capacidad instalada de 315 MW, Windanker podrá generar electricidad renovable suficiente para suministrar energía limpia a unas 600.000 personas al año, según estimaciones de Iberdrola. El parque evitará la emisión de unas 672.000 toneladas de CO2 anuales y reforzará la participación de las energías renovables en la red alemana, en línea con el plan REPowerEU y las metas climáticas del país germano, que aspira a alcanzar un 80 % de cuota renovable para 2030.

Tecnología eólica marina de última generación

Windanker incorporará 21 aerogeneradores Siemens Gamesa SG 14-236 DD, con una potencia unitaria de hasta 15 MW, rotor de 236 metros y tecnología de accionamiento directo. Estas turbinas se encuentran entre las más potentes del mercado y permitirán aumentar en más de un 30 % la producción respecto a modelos anteriores.

La instalación de las cimentaciones —de hasta 84 metros de longitud y 2.100 toneladas cada una— está a cargo de Van Oord, utilizando su buque de carga pesada Svanen. La construcción comenzó este mes con la colocación del primer monopilote, mientras que el montaje de aerogeneradores se

prevé para 2026, con entrada en operación comercial prevista para el último trimestre del año que viene.

Impacto económico y empleo verde

Ubicado en Mecklemburgo-Pomerania Occidental, Windanker generará alrededor de 2.200 empleos anuales durante la fase de construcción y 160 puestos cualificados permanentes en operación. En concreto, el proyecto fomentará competencias técnicas verdes y la cooperación industrial entre Alemania y España, consolidando el liderazgo de Iberdrola en el mercado eólico marino europeo.

Un impulso estratégico para la innovación europea

Windanker se integra en TechEU, el programa del Grupo BEI destinado a movilizar 250.000 millones de euros hasta 2027 para acelerar la innovación y la adopción de tecnologías limpias en Europa. Este proyecto refuerza el Hub del Báltico de Iberdrola y consolida su estrategia en el desarrollo de infraestructuras eólicas marinas de nueva generación.

"Esta financiación contribuye a llevar la tecnología eólica más avanzada al mar Báltico y a fortalecer la independencia energética europea", destacó **Jean-Christophe Laloux, director general de Operaciones de Préstamo y Asesoría en la UE del BEI**.

Por su parte, **José Sainz Armada, director financiero de Iberdrola**, subrayó que este préstamo "refuerza la confianza de instituciones clave como el BEI y Cesce en la capacidad de ejecución de Iberdrola y su compromiso con la electrificación sostenible".

Desde Cesce, **Beatriz Reguero, directora del Área de Cuenta del Estado**, remarcó el valor de la colaboración institucional: "El parque Windanker demuestra cómo las alianzas a largo plazo entre el BEI y Cesce permiten ampliar el apoyo a proyectos que impulsan la innovación, el empleo y la energía limpia en Europa".



Iberdrola se hace con el contrato renovable de Adif

La compañía suministrará la energía 'verde' que utilizan los trenes por 1.685 millones

EL MUNDO. MADRID Adif Alta Velocidad ha adjudicado por 1.685 millones de euros los contratos de suministro de energía eléctrica *verde* o con Garantía de Origen renovable para el sistema ferroviario, destinada tanto a las operadoras ferroviarias como a las estaciones e Iberdrola ha sido la gran beneficiada.

El principal de los tres contratos adjudicados asciende a 1.614 millones de euros, que es el destinado a

las operadoras (Renfe, Iryo y Ouigo, en el transporte de viajeros), y la empresa con mejor puntuación en la mayoría de los lotes ha sido Iberdrola, según información consultada por Europa Press.

La adjudicación se ha dividido en 16 lotes, atendiendo a criterios de proximidad de los puntos de suministro eléctrico que integran cada uno, para minimizar los desvíos de consumo y homogeneizar los costes.

El coste definitivo del contrato de energía de tracción dependerá de los consumos reales, las ofertas recibidas, el precio resultante en el mercado mayorista OMIE (Operador del Mercado Ibérico de Energía), los servicios de ajuste y las posibles coberturas de precio en el mercado OMIP (Operador del Mercado Ibérico-Polo Portugués que ofrece una plataforma de negociación para derivados de energía).

También se ha adjudicado el contrato de los puntos de suministro telemedidos (aquellos en los que Adif Alta Velocidad monitoriza directamente el consumo) por 57,8 millones de euros, y el de los puntos no telemedidos por 13,6 millones.

En el contrato telemedido, el coste definitivo dependerá de los mismos factores que afectan al contrato de tracción, mientras que, en el caso del no telemedido, los costes definitivos

estarán exclusivamente indexados al precio en el Mercado Diario que marque OMIE.

A petición de las empresas ferroviarias, se acordó licitar una estructura del precio que fuera *pass through*, de manera que se trasladen los costes reales del mercado, y ampliar el periodo de contratación a cinco años, máximo periodo permitido para las licitaciones públicas de suministro.

Las operadoras ferroviarias, por su parte, podrán continuar desarrollando su propia estrategia de gestión de precios de la energía, en coordinación con Adif, durante un mayor plazo, lo que mejora su capacidad de gestión y optimización de costes.



Greenergy cierra la venta de 297 MW solares a Allianz por 273 millones

El acuerdo, que incluye dos plantas fotovoltaicas, se anunció en 2023

Sergio Guinaldo MADRID.

Greenergy ha completado la venta de Tabernas y José Cabrera, dos parques eólicos en operación con una potencia acumulada de 297 megavatios (MW) a un grupo de inversores encabezado por la aseguradora Allianz a cambio de 273 millones de euros.

El cierre de la operación se ha producido tan solo con unos meses de demora respecto a lo anunciado en 2023, cuando se publicó el acuerdo. En dicha ocasión se estimó que su cierre se completaría durante el primer semestre del año en curso. Para la construcción de los parques, Greenergy

3.500

MILLONES DE EUROS

Es la cifra que la compañía comprometió en inversiones en su último Capital Markets Day

cerró una financiación sin recurso bajo la modalidad de *project finance* con Banco Santander, MUFG Bank y Natixis por un importe de 175 millones de euros. Además, la compañía aportó 52 millones de euros en capital propio (*equity*).

La planta de Tabernas, en Almería, con una potencia de 250 MW, cuenta con una producción anual estimada de 466,6 gigavatios-hora (GWh). Por su parte, José Cabrera, en Guadalajara, con 47 MW, tiene una producción prevista de 90,5 GWh anuales.

Según indica la compañía, la operación generará unas plusvalías estimadas de 75 millones de euros que se reflejarán sobre el ebitda del cuarto trimestre.



La estrategia vasca del hidrógeno cogerá impulso en 2028 con la red de Enagás

160 kilómetros de hidroductos recorrerán 50 localidades de la comunidad autónoma

Aida M. Pereda SANTURTZI.

Enagás acaba de presentar este lunes el Plan Conceptual de Participación Pública (PCPP) de la Red Troncal de Hidrógeno en Euskadi, una infraestructura que tiene como objetivo descarbonizar la industria y generar electricidad a partir de hidrógeno verde. Para ello, la compañía energética ha diseñado un mapa de 163 kilómetros de hidroductos en el Eje de la Cornisa Cantábrica, que contará con dos tramos en territorio vasco: Reocín-Arrigoriaga, con 38 kilómetros; y Arrigoriaga-Haro, con 125 kilómetros, y atravesará 50 localidades.

Este entramado de tuberías forma parte de la Red Troncal Española de Hidrógeno desarrollada por Enagás, la gestora de la red nacional de gasoductos, que contempla el desarrollo de un plan de 2.600 kilómetros de hidroductos, agrupados en 15 tramos y 5 ejes, que será presentado en las 13 comunidades autónomas implicadas y más de 500 municipios. En el País Vasco la ronda informativa dará inicio el próximo 18 de noviembre en la localidad vizcaína de Muskiz.

400 millones de inversión

En Euskadi, las obras comenzarán en 2028 con el objetivo de que el territorio pueda conectarse a la red general en 2030. En esta primera fase podrían movilizarse hasta 400 millones de euros de inversión, según aseguró ayer el lehendakari, Imanol Pradales, en el acto institucional celebrado en el Puerto de Bilbao y que contó con la participación del secretario de Estado de Energía, Joan Groizard; el conse-

jero de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad del Gobierno vasco, Mikel Jauregi; el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo; y representantes empresariales de la cadena de valor del hidrógeno en el territorio vasco.

La futura red pretende convertir a Euskadi en “un centro neurálgico del mercado del hidrógeno, con un potencial nodo de agregación en la proximidad de Bilbao y Vitoria-Gasteiz, donde se agrupan futuros proyectos de producción y consumo”, según destacaron desde Enagás. Esta infraestructura, que ha sido calificada como Proyecto de Interés Común europeo (PCI), supondrá un espaldarazo a la Estra-

6.000

MILLONES DE EUROS

Son las inversiones que suma el centenar de proyectos nacionales de hidrógeno verde

tegia Vasca del Hidrógeno, que prevé la producción de 100.000 toneladas de hidrógeno verde y hasta 300 MW de electrólisis al año para 2030. “El hidrógeno verde tendrá un impacto económico y social muy relevante en Euskadi”, destacó Gonzalo. Y es que, según las previsiones de Enagás, la economía del hidrógeno generará en España más de 32.000 millones de euros de PIB y mantendrá unos 81.000 empleos durante el desarrollo de la Red Troncal. Además, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, a través del IDAE, ha movilizado ya más de 3.000 millones de euros en ayudas para el desarrollo del hidrógeno renovable, apuesta materializada en más de un centenar de proyectos, nueve de ellos en Euskadi, que están movilizan-do inversiones cercanas a los 6.000 millones, según avanzó Groizard.

Bioenergy Ibérica inaugura un proyecto de biomasa en la fábrica de Tacon Decor de Burgos

- Bioenergy Ibérica ha inaugurado un proyecto de biomasa en la fábrica de Tacon Decor, empresa de recubrimientos y laminados, en Burgos



Bioenergy Ibérica inaugura un proyecto de biomasa en la fábrica de Tacon Decor de Burgos.

<https://elperiodicodelaenergia.com/bioenergy-iberica-inaugura-un-proyecto-de-biomasa-en-la-fabrica-de-taco...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

Ningún comentario

Bioenergy Ibérica, compañía especializada en construcción de proyectos de energías renovables y gestión de residuos, **ha inaugurado un proyecto de biomasa en la fábrica de Tacon Decor**, empresa de recubrimientos y laminados, en Burgos. **La instalación de una caldera de aceite térmico Mollier de 3 MW de potencia para el propio proceso industrial permitirá generar energía limpia y evitar la emisión de 2.000 toneladas de CO2 anuales.**

El proyecto de Tacon Decor se ha diseñado para utilizar como combustibles tanto biomasa externa (agroindustrial y/o forestal) como subproductos biomásicos sobrantes de los procesos de fabricación, los cuales son sometidos a tratamientos mecánicos previos a la entrada de la caldera.

“Con este proyecto Bioenergy inicia el recorrido dentro de la industria de la madera y el papel, en la cual caben soluciones circulares para poder dar un servicio a este tipo de industria tan importante en nuestro país, haciéndola más resiliente a las modificaciones del mercado del gas fósil y por tanto más competitiva. Así mismo, y dada la situación geopolítica actual, la biomasa se convierte en la garantía para Europa, y España en particular, de disponer de seguridad energética”, ha afirmado José Luis Romero, Director de Operaciones de Bioenergy Ibérica. “No es menos importante la eliminación de gases de efecto invernadero, que ascienden a 2.000 toneladas de CO2 anuales”, ha explicado Romero.

El proyecto de biomasa

“En Bioenergy Ibérica mantenemos nuestro firme compromiso de encontrar soluciones energéticas que aporten energía local, y este proyecto de biomasa para Tacon Decor es un magnífico ejemplo”, ha indicado Romero. “Nuestro objetivo es transformar la industria con proyectos como estos para poder conseguir una menor dependencia de los combustibles fósiles, así como lograr una economía y una sociedad libre de emisiones de CO2”, ha añadido Romero.

El redactor recomienda

- **Sube hasta el 72,3 % el porcentaje de hogares que usa la calefacción en inviernos cada vez más cálidos**
- **Suárez-Quiñones confía en reactivar la central de biomasa de Forestalia en noviembre**
- **Luz verde a la planta de biomasa en León para impulsar una red de calor sostenible**

El acto de inauguración ha contado con la presencia de Leticia García, consejera de Industria, Comercio y Empleo de la Junta de Castilla y León y de **Mariano Muñoz**, director general de Industria. “Esta instalación pionera en el sector maderero es un ejemplo del impulso que el tejido empresarial de Castilla y León está protagonizando en la transición energética, en la innovación y en la sostenibilidad, demostrando que la comunidad está preparada para liderar procesos de economía circular y seguir avanzando hacia modelos energéticos autónomos y sostenibles, que como este permiten convertir residuos en fuente energética”, ha señalado la titular de la Consejería. “Iniciativas como esta contribuyen a que Castilla y León, que liderada la producción de energías renovables, sea un referente en compromiso con la sostenibilidad y la innovación energética,” ha subrayado.

Con una facturación anual de 15 millones de euros, Tacon Decor opera con más de 30 países, cuenta con 87 empleados y todos los procesos de la compañía están sometidos a rigurosos controles de calidad. La empresa apuesta por una producción sostenible y respetuosa con el medio ambiente en línea con los principios y criterios de la certificación en el estándar FSC® para la certificación de la cadena de custodia. “Este proyecto con Bioenergy Ibérica es un paso más en nuestra apuesta por la sostenibilidad y la independencia energética”, explica **Vicente Gil**, Director General de Tacon Decor.

Bioenergy inaugura una instalación pionera de biomasa en el sector maderero

- El proyecto permitirá generar energía limpia a partir de biomasa y disminuir las emisiones de CO2 en la industria de los recubrimientos.



Bioenergy inaugura una instalación pionera de biomasa en el sector maderero

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

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/bioenergy-inaugura-una-instalacion-pionera-20251103>

Manuel Moncada

Lunes, 03 noviembre 2025

La instalación cuenta con una caldera de aceite térmico Mollier de 3 MW de potencia, destinada a cubrir las necesidades energéticas del proceso industrial de Tacon Decor. La biomasa utilizada incluye residuos agroindustriales y forestales, así como restos biomásicos del propio proceso productivo, previamente tratados de forma mecánica antes de su combustión.

El **director de Operaciones de Bioenergy Ibérica, José Luis Romero**, destacó que esta iniciativa marca la entrada de la compañía en el sector de la madera y el papel, donde "existen grandes oportunidades para aplicar soluciones circulares que aumenten la competitividad y reduzcan la dependencia del gas fósil". Romero subrayó además que "la biomasa se convierte en una garantía de seguridad energética para Europa y, especialmente, para España", en un contexto geopolítico complejo.

Durante la inauguración, también participó la **consejera de Industria, Comercio y Empleo de Castilla y León, Leticia García**, quien calificó la instalación como "pionera en el sector maderero" y un ejemplo del compromiso empresarial de la región con la transición energética y la economía circular. García afirmó que proyectos como este "demuestran que Castilla y León está preparada para liderar modelos energéticos sostenibles y autónomos".

Por su parte, el **director general de Tacon Decor, Vicente Gil**, señaló que esta iniciativa supone "un paso más en la apuesta de la compañía por la sostenibilidad y la independencia energética". Con una facturación anual de 15 millones de euros, la empresa opera en más de 30 países y emplea a 87 personas. Todos sus procesos están certificados bajo el estándar FSC, que garantiza el cumplimiento de criterios medioambientales en la cadena de custodia.

Credenciales de los impulsores

Bioenergy Ibérica desarrolla proyectos integrales de energía renovable y gestión sostenible de recursos, incluyendo el tratamiento eficiente del agua y la valorización de residuos, con el objetivo de impulsar una industria más limpia y circular. Por su parte, Tacon Decor, con sede en Burgos, es una empresa referente en el sector de los recubrimientos y laminados, con soluciones para construcción, decoración e interiorismo.

Heineken, Rondo y EDP desarrollarán la mayor batería térmica de la Península en Lisboa

- El proyecto permitirá a la planta de Heineken en Lisboa operar con vapor limpio y sin emisiones, marcando un hito en la descarbonización industrial.



Instalaciones de Ciuden donde se ubicará la planta piloto de producción de metanol

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias. Heineken

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/heineken-rondo-y-edp-desarrollar-n-20251103>

Manuel Moncada

Lunes, 03 noviembre 2025

La iniciativa permitirá que la planta opere con vapor limpio y sin emisiones, sustituyendo las calderas de combustibles fósiles por una fuente de calor alimentada íntegramente con energía renovable. Se trata, además, del primer gran acuerdo de compra de calor en Portugal, que combina almacenamiento térmico y generación renovable in situ. El proyecto está pendiente de las aprobaciones administrativas y regulatorias correspondientes.

La tecnología de Rondo convierte la electricidad renovable en calor de alta temperatura, que puede liberarse de forma continua y segura, garantizando un suministro estable de vapor sin emisiones de carbono.

El plan, respaldado por el **Banco Europeo de Inversiones (BEI)** y **Breakthrough Energy Catalyst**, incluye la instalación por parte de EDP de una planta solar de 7 MWp dentro del recinto industrial. Esta central alimentará la batería de Rondo, que generará el vapor necesario para los procesos productivos. Además, la batería podrá recargarse con energía renovable de la red eléctrica mediante un acuerdo de compra de energía (PPA, por sus siglas en inglés) a largo plazo, por un total de 25 gigavatios hora (GWh) anuales entre EDP y Central de Cervejas e Bebidas.

El **consejero delegado de EDP, Miguel Stilwell d'Andrade**, destacó que este proyecto refleja "un futuro industrial impulsado por colaboraciones e ideas innovadoras". "La instalación de la batería térmica

más grande del mundo en el sector de las bebidas no es solo un avance tecnológico, sino una muestra de lo que se puede lograr cuando se traspasan los límites", afirmó.

Por su parte, **Magne Setnes, director de Cadena de Suministro de Heineken**, subrayó que la alianza "abre nuevas vías para abastecer las operaciones cerveceras de forma más eficiente". Añadió que la iniciativa "reduce la dependencia de la energía convencional y demuestra cómo la innovación práctica y las alianzas sólidas pueden generar mejoras significativas en toda la cadena de valor".

Heineken, Rondo y EDP impulsan en Lisboa el mayor proyecto de almacenamiento térmico en la Península Ibérica

- El proyecto de Heineken, EDP y Rondo Energy combina la energía solar y el almacenamiento térmico para descarbonizar los procesos industriales.



Heineken, Rondo y EDP impulsan en Lisboa el mayor proyecto de almacenamiento térmico en la Península Ibérica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/heineken-rondo-y-edp-impulsan-en-lisboa-el-mayor-proyecto-de-almacena...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

La compañía cervecera Heineken está dando un paso importante hacia la descarbonización al operar con vapor limpio y sin emisiones. **El proyecto es fruto de la colaboración entre Heineken, EDP y Rondo Energy, y supone el primer acuerdo importante de «calor como servicio» en Portugal, combinando la energía solar y el almacenamiento térmico para descarbonizar los procesos industriales mediante la electrificación del calor.**

El Grupo Heineken, a través de Grupo Central de Cervejas, Rondo Energy y EDP, ha firmado un acuerdo para instalar una batería de almacenamiento térmico de 100 MWh en la Central de Cervejas e Bebidas Brewery and Malting Plant de Lisboa, Portugal. Esta será una de las baterías térmicas más grandes del sector de las bebidas a nivel mundial y contribuirá a transformar la instalación en uno de los centros de producción más sostenibles del mundo, ya que funcionará con vapor limpio y sin emisiones. Esta asociación también supone el primer acuerdo importante de compra de calor en Portugal, aprovechando una solución de almacenamiento y energías renovables in situ. El proyecto está sujeto a las aprobaciones administrativas y reglamentarias habituales.

La batería térmica de Rondo almacena electricidad renovable en forma de calor a alta temperatura, lo que permite obtener vapor de forma segura, continua y sin emisiones de carbono, eliminando la necesidad de calderas de combustibles fósiles. En este proyecto, EDP instalará una planta solar de 7 MWp en los terrenos de Central de Cervejas e Bebidas para alimentar la batería de Rondo, que a su vez suministrará el vapor necesario para los procesos de producción.

El almacenamiento térmico

La **batería** también se recargará con energía renovable procedente de la red eléctrica mediante un acuerdo de compra de energía flexible a largo plazo (PPA) de 25 GWh al año entre Central de Cervejas e Bebidas y EDP. Con este PPA, EDP optimizará el suministro de energía, garantizando la flexibilidad y maximizando el uso de la electricidad renovable generada. Esta solución a medida permite a Heineken adoptar tecnología avanzada sin complejidad operativa.

"En EDP creemos que el futuro de la industria estará impulsado por las colaboraciones y las ideas innovadoras. La implantación de la batería térmica más grande del mundo en el sector de las bebidas, integrada en una solución para fábricas de cerveza y alimentada por paneles solares y un acuerdo de compra de energía verde complementario, no es solo una cuestión de tecnología, sino de demostrar lo que se puede conseguir cuando nos atrevemos a traspasar los límites. Junto con Heineken y Rondo, estamos elevando el listón de la sostenibilidad", afirma **Miguel Stilwell d'Andrade**, consejero delegado de EDP.

"Al unir fuerzas con EDP y Rondo, estamos abriendo nuevas vías para abastecer nuestras operaciones cerveceras de forma más eficiente. Este proyecto no solo nos ayuda a reducir nuestra dependencia de la energía convencional, sino que también demuestra cómo la innovación práctica y las alianzas sólidas pueden aportar mejoras significativas en toda nuestra cadena de valor", declara **Magne Setnes**, director de Cadena de Suministro de Heineken.

"La Península Ibérica puede convertirse en la base industrial europea de bajo coste y bajas emisiones de carbono. Estamos encantados de instalar nuestra primera batería térmica Rondo en la región y de apoyar a Heineken en sus objetivos. Esperamos poder ayudar a las industrias de toda la Península Ibérica a reducir costes y emisiones, y contribuir a que la región aproveche esta oportunidad", asegura **Eric Trusiewicz**, director ejecutivo de Rondo Energy.

Con esta solución de EDP y Rondo, se espera que la fábrica de cerveza reduzca sus emisiones de carbono sin alterar sus procesos de producción, ya que el vapor proporcionado por la batería Rondo es idéntico al generado por los combustibles fósiles. Se prevé que la fábrica reduzca su consumo de gas natural, evitando unas emisiones estimadas de 6600 toneladas de CO2 al año.

Sociedade Central de Cervejas e Bebidas ya opera dos plantas solares construidas por EDP, con una capacidad combinada de 2 MWp. Además, durante los últimos cuatro años, ambas empresas han trabajado juntas para hacer más ecológico uno de los festivales de música más emblemáticos de Portugal. La nueva batería térmica permitirá una descarbonización aún más profunda de las instalaciones, abordando una de las necesidades más desafiantes en una fábrica de cerveza: la descarbonización del vapor a alta temperatura, que hasta ahora se producía a partir de gas.

Este proyecto ofrece un modelo replicable para otros sectores con altas demandas energéticas, como el de alimentos y bebidas, el papel, el químico y el farmacéutico.

Este proyecto cuenta con el respaldo del Banco Europeo de Inversiones (BEI) y Breakthrough Energy Catalyst. Impulsar la competitividad y descarbonizar la industria europea mediante energías renovables asequibles es una prioridad para el BEI. A través de nuestra nueva Hoja de ruta del Banco

Climático, estamos dando prioridad a soluciones innovadoras como la batería térmica de Rondo. Este proyecto es exactamente el tipo de asociación público-privada que queremos apoyar más en el futuro», afirma Karl Nehammer, vicepresidente del BEI.

«Las baterías térmicas de Rondo ofrecen una vía única hacia la seguridad energética para la industria europea, permitiendo a empresas como Heineken implementar una solución asequible, fiable y limpia», afirma Mario Fernández, director de Breakthrough Energy Catalyst. «Catalyst existe para acelerar el despliegue de tecnologías críticas, y estamos encantados de apoyar, junto con nuestros socios europeos, un proyecto que puede proporcionar calor descarbonizado las 24 horas del día para la fabricación en este momento de necesidad».

La colaboración entre dos líderes mundiales —Heineken en el sector de la alimentación y las bebidas y EDP en el sector energético— demuestra el enorme potencial de las baterías térmicas para beneficiar tanto a las instalaciones industriales como a los productores de energía renovable y a los operadores de redes eléctricas.

Cómo funciona la batería térmica Rondo

La batería térmica Rondo se carga con electricidad intermitente y de bajo coste, almacena la electricidad en forma de calor en ladrillos refractarios y suministra vapor bajo demanda en cualquier condición hasta más de 100 bar, sin combustión ni emisiones. Puede suministrar vapor, calor y/o electricidad de forma continua durante 24 horas, sirviendo como sustituto directo de las calderas de combustibles fósiles o los sistemas de cogeneración.

Al combinar la electricidad intermitente y de bajo coste con la batería térmica Rondo, las industrias pueden sustituir los combustibles fósiles sin interrumpir sus operaciones las 24 horas del día. A nivel mundial, la electrificación del calor podría reducir las emisiones industriales en gigatoneladas y remodelar el panorama energético.



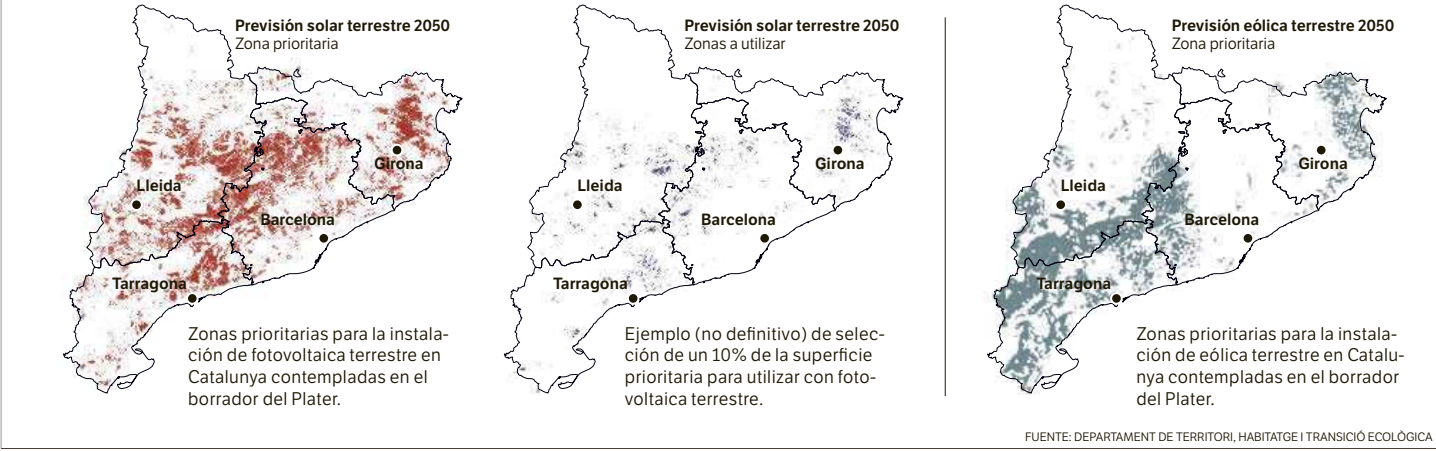
Energía

¿Cuántos aerogeneradores caben en el Alt Empordà y dónde se emplazarán?

El Govern presenta el mapa preliminar de zonas prioritarias para implantar generación eólica y fotovoltaica terrestre

Borrador de las zonas aptas para implantar renovables en Catalunya

El Pla Territorial Sectorial per a la Implantació de les Energies Renovables (Plater) ha puesto sobre un mapa las zonas aptas para implantar instalaciones de generación eléctrica eólica terrestre y fotovoltaica terrestre, donde hasta 2050 se utilizará el 1,2% de la superficie de Catalunya



FUENTE: DEPARTAMENT DE TERRITORI, HABITATGE I TRANSICIÓ ECOLÒGICA

RAFAEL SERVENT
TARRAGONA

¿Se acabaron los municipios y comarcas santuario en Catalunya, libres de instalaciones de generación renovable? ¿Se puede revertir el histórico desequilibrio territorial en generación eléctrica? El nuevo Pla Territorial Sectorial per a la Implantació de les Energies Renovables (Plater), cuyos resultados preliminares presentó ayer la consellera de Territori, Habitatge i Transició Ecològica, Sílvia Paneque, apunta en esa dirección.

El plan es simple: el Govern ha dibujado un mapa de Catalunya que define las zonas donde objetivamente se pueden implantar instalaciones eólicas terrestres y fotovoltaicas terrestres (quedan excluidas de este mapa la eólica marina y la fotovoltaica en edificios y zonas artificializadas), en base a 141 criterios (entre ellos, paisaje, cultura y medio ambiente), tras lo cual se fijan unos objetivos comarcales y municipales, con unas zonas de aceleración en el despliegue de estas instalaciones.

La idea es que, en todas aquellas zonas aptas para la implantación de eólica terrestre y foto-

voltaica terrestre, toda Catalunya contribuya de forma solidaria y justa, sin los desequilibrios territoriales que configuran el actual mapa, donde determinadas comarcas y municipios llevan la carga en la generación (y también las infraestructuras de evacuación de electricidad), mientras otros se mantienen al margen del esfuerzo común.

A contribuir todos

Dicho de otra manera: si los datos científicos muestran, por ejemplo, que el viento del Alt Empordà es tan bueno como el de la Terra Alta para instalar un parque de aerogeneradores, ahora eso se cuantifica, se localiza en un mapa y se fija la contribución que cada municipio de esa comarca debe hacer al conjunto de Catalunya para alcanzar los objetivos de la Prospectiva Energètica de Catalunya 2050 (Proencat).

Los resultados preliminares de este estudio calculan que, para lograr los objetivos fijados por el Proencat en 2050 hará falta instalar 62.000 MW de generación renovable en Catalunya. Es decir, el equivalente a la potencia instalada de 62 reactores nucleares como los de Ascó y Vandellòs.



Balanza energética

El borrador del Plater promete equilibrar la balanza energética, pidiendo a todos los municipios aptos para albergar renovables que contribuyan al conjunto de forma equitativa y solidaria, sin excepciones.

Primer mito que cae con este estudio: todo el potencial para la instalación de paneles fotovoltaicos que ofrecen en Catalunya los edificios (techos de viviendas, de naves industriales, aparcamientos de centros comerciales...) y zonas artificializadas (carreteras, zonas periurbanas...) apenas puede aportar 14.000 MW de los 62.000 MW necesarios. Los restantes 48.000 MW se tendrán que instalar en suelo no artificializado (agrícola, rústico...), ocupando alrededor del 1,2% de la superficie de Catalunya.

¿A quién le va a tocar? La respuesta es que a todos los municipios que objetivamente puedan albergar estas instalaciones, sin excepción. Y eso es nuevo. El Plater identifica una superficie de 3.362 kilómetros cuadrados en Catalunya como zona prioritaria para implantar fotovoltaica terrestre, de la cual se van a utilizar 314 kilómetros cuadrados (alrededor de un 10% de la superficie prioritaria y el 1% de la superficie total de Catalunya), con el objetivo de contar con 18.394 MW de generación en 2050.

Los municipios que se encuentren en estas zonas prioritarias podrán negociar qué 10% de lo que hay marcado en el mapa en

su término municipal se destinará a albergar esas instalaciones de generación, pero en ningún caso podrán rechazar contribuir al objetivo común. En el caso de la generación eólica terrestre (con la que se esperan lograr 23.136 MW), la zona prioritaria marcada en el mapa tiene una superficie de 5.791 kilómetros cuadrados, aunque la superficie a utilizar se reduce a 69 kilómetros cuadrados (el 0,2% de la superficie de Catalunya).

¿Qué sucede con aquellos municipios y comarcas que claramente han alcanzado o superado la cuota que se pide a los municipios que figuran en este mapa? Preguntada por el *Diari de Tarragona*, la consellera Sílvia Paneque fue clara: «Al municipio se le restará la contribución que ya hace, y en muchos casos la contribución que tendrá que hacer será mínima».

El Plater, que ahora empezará a presentarse a todos los municipios llamados a contribuir a este esfuerzo común para implantar generación eléctrica renovable en Catalunya, debería entrar en fase de exposición pública y alegaciones a principios de 2026, para su aprobación definitiva en forma de decreto en enero de 2027.

Así es cómo Metrovacesa y Cemex reducen las emisiones en los nuevos edificios de viviendas

- Cemex y Metrovacesa presentan los primeros resultados de su colaboración estratégica para impulsar la sostenibilidad en la construcción.



Así es cómo Metrovacesa y Cemex reducen las emisiones en los nuevos edificios de viviendas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/asi-es-como-metrovacesa-y-cemex-reducen-las-emisiones-en-los-nuevos-e...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

Cemex, líder global en materiales de construcción, y **Metrovacesa**, promotora líder en el mercado inmobiliario en España, **presentan los primeros resultados de su colaboración estratégica para impulsar la sostenibilidad en la construcción.**

Ambas compañías mantienen una relación de colaboración de años, en la que **Cemex ha sido proveedor habitual de hormigón para los proyectos de Metrovacesa**. Esta relación se fortaleció con la firma de un **acuerdo estratégico** a principios de 2025, cuyo **objetivo es incorporar hormigones de bajas emisiones de CO₂ (Vertua®) en las promociones de la promotora, apoyando la descarbonización del sector inmobiliario y los objetivos climáticos de la Agenda 2030.**

Como resultado, Metrovacesa ha aplicado **hormigón Vertua®** en tres promociones finalizadas en la zona de Levante —Inspira, Molí Mistral y Patraix— utilizando 19.500 m³ de este material, que permite reducir entre un 30% y un 70% las emisiones de CO₂ respecto al hormigón convencional.

Las emisiones de los edificios

Gracias a esta solución, la construcción de la estructura de estos tres proyectos ha evitado la emisión de 1.709 toneladas de CO₂, equivalente a las emisiones anuales de unos 1.300 turistas según estimaciones de la DGT y Anfac, o a la captura de carbono de cerca de 28.000 árboles plantados.

“Nos produce una gran satisfacción comprobar cómo los acuerdos firmados con ilusión y expectativas se traducen en resultados tan relevantes. Deseamos que esta relación siga siendo fructífera y podamos avanzar en el camino que ya hemos iniciado”, señala **David Sierra**, director de Proyectos y Sostenibilidad de Metrovacesa.

“En Cemex trabajamos cada día para impulsar soluciones que contribuyan a un futuro más sostenible. La colaboración con Metrovacesa refleja nuestro compromiso con la descarbonización del sector de la construcción, mediante el uso de materiales innovadores como nuestro hormigón Vertua®. Ver cómo estas iniciativas se traducen en resultados concretos —como la reducción significativa de emisiones en proyectos reales— reafirma que la transición hacia una construcción más sostenible no solo es posible, sino que ya está en marcha”, afirma **Albert Gómez**, director de Materiales de Cemex.

Actualmente, ambas compañías continúan colaborando en la construcción de Nou Llevant (Palma de Mallorca) y Abelia (Alicante), con los que esperan ampliar el uso de materiales de baja huella de carbono y reforzar el impacto positivo sobre el medio ambiente.

Con este acuerdo, Cemex y Metrovacesa buscan no solo mejorar la sostenibilidad de la construcción en España, sino también promover un modelo de negocio que priorice la responsabilidad ambiental y el compromiso social en sus proyectos futuros.

Descarbonizar el sector cementero

Cemex mantiene un firme compromiso con la sostenibilidad y la lucha contra el cambio climático a través de su programa global Futuro en Acción, que busca alcanzar la neutralidad de carbono en 2050. Para lograrlo, la compañía impulsa la innovación en materiales sostenibles, optimiza sus procesos productivos y apuesta por energías renovables, contribuyendo activamente a la transformación sostenible del sector de la construcción.

ATDL y Molgas se alían para impulsar el transporte pesado sin emisiones con bioGNL, en el marco de la nueva Directiva...

- ATDL y Molgas unen fuerzas para promover el uso de bioGNL en el transporte pesado, anticipándose a las exigencias de la Directiva RED III



<https://www.ambientum.com/ambientum/sostenibilidad/atdl-y-molgas-se-alian-para-impulsar-el-transporte-pe...>

Ambientum Portal Ambiental

Lunes, 03 noviembre 2025

La transición energética en el sector del transporte pesado avanza con paso firme en Europa. ATDL (Almacenaje y Total Distribución Logística SL) y Molgas Energy Group han sellado una alianza estratégica para fomentar el uso del bioGNL —biometano licuado— como alternativa real a los combustibles fósiles, reforzando así la apuesta por la descarbonización y la sostenibilidad en el ámbito logístico.

Gracias a este acuerdo, parte de la flota de ATDL que opera para Carrefour comenzará a repostar bioGNL con balance de masas, lo que permitirá alcanzar operaciones logísticas con emisiones netas cero. Este combustible renovable certificado se integra en la estrategia de descarbonización de ATDL, que ya cuenta con una flota propulsada por GNL, GNC, HVO y electricidad. La diversificación energética permite reducir significativamente la huella de carbono del transporte y avanzar hacia un modelo logístico más sostenible.

Por su parte, Molgas Energy Group consolida su posición como uno de los principales actores energéticos en Europa, con más de 200 puntos de suministro de gas natural y biometano distribuidos por países como España, Portugal, Francia, Italia, Bélgica, Holanda, Alemania, Grecia y Noruega. La compañía ofrece soluciones energéticas certificadas y trazables, ya utilizadas por más de 6.000 empresas europeas.

Un marco regulatorio más exigente: la Directiva RED III

La nueva Directiva de Energías Renovables de la Unión Europea, conocida como RED III, marca un hito en la política energética comunitaria. Aprobada en 2023, esta norma endurece los objetivos de producción y consumo de energías renovables, elevando la cuota mínima al 42,5% para 2030, con un objetivo indicativo del 45%. En el caso de los combustibles renovables, la directiva refuerza los criterios de sostenibilidad y trazabilidad, así como las metas de reducción de emisiones en los sectores del transporte y la industria pesada.

La RED III también promueve un uso más intensivo de biocombustibles avanzados y gases renovables como el biometano, exigiendo a los Estados miembros mecanismos de certificación más rigurosos y una integración real de estos combustibles en las redes de suministro y en las flotas de transporte. Este marco regulatorio impulsa proyectos como el de ATDL y Molgas, que no solo cumplen con las nuevas exigencias europeas, sino que se adelantan a ellas mediante la innovación y la cooperación empresarial.

Con esta alianza, ATDL y Molgas Energy Group refuerzan su compromiso con la neutralidad climática y se posicionan como referentes en la transición energética del transporte pesado. La colaboración entre operadores logísticos y proveedores energéticos será clave para alcanzar los objetivos europeos de descarbonización y construir un modelo logístico más competitivo, eficiente y respetuoso con el planeta.

Redacción Ambientum

Australia lanza el esquema “garantía de origen”, allanando el camino para las exportaciones verdes

- La garantía de origen de electricidad renovable ha sido presentada como la sucesora del esquema Renewable Energy Target (RET), que está siendo eliminado progresivamente hasta 2030.



Australia lanza el esquema “garantía de origen”, allanando el camino para las exportaciones verdes

<https://elperiodicodelaenergia.com/australia-lanza-el-esquema-garantia-de-origen-allanando-el-camino-para-la...>

José A. Roca

Martes, 04 noviembre 2025

La garantía de origen de electricidad renovable ha sido presentada como la sucesora del esquema Renewable Energy Target (RET), que está siendo eliminado progresivamente hasta 2030

Un esquema nacional voluntario de certificación de emisiones, que garantizará el origen renovable de las exportaciones —incluido el hidrógeno verde— y de los electrones generados en Australia, ha sido oficialmente lanzado por el **Clean Energy Regulator (CER)**.

La garantía de origen (GO) está diseñada para verificar el uso de energía renovable y productos de bajas emisiones, y ha sido desarrollada por el gobierno federal como un pilar clave de su programa Future Made in Australia (“Un Futuro Hecho en Australia”) para impulsar la fabricación limpia local.

Dos ramas

El esquema se lanzará bajo dos ramas:

Renewable Electricity Guarantee of Origin (REGO) – Garantía de Origen de Electricidad Renovable.

Product Guarantee of Origin (PGO) – Garantía de Origen de Producto.

Bajo la rama PGO, los certificados registrarán la intensidad de emisiones y los atributos clave de productos fabricados en Australia, como el hidrógeno verde y los metales. También permitirá acceder a incentivos gubernamentales como Hydrogen Headstart y el Hydrogen Production Tax Incentive (Incentivo Fiscal para la Producción de Hidrógeno).

Mientras tanto, la rama REGO ha sido presentada como la sucesora del esquema Renewable Energy Target (RET), que actualmente está siendo eliminado progresivamente hasta 2030.

El Clean Energy Regulator (CER) afirma que la REGO proporcionará un “marco duradero y ampliado” para la certificación de electricidad renovable en Australia, verificando cuándo, dónde y cómo fue generada dicha electricidad.

Inicialmente, la REGO estará abierta a generadores de electricidad renovable elegibles, incluyendo centrales eléctricas ya acreditadas bajo el esquema RET y sistemas de almacenamiento de energía. Más adelante se ampliará para incluir sistemas agregados como las virtual power plants (plantas de energía virtuales).

Confianza y credibilidad

El viceministro federal de Energía y Clima, Josh Wilson, afirma que el esquema brindará a los productores australianos la confianza y credibilidad que necesitan para competir en una economía global que se está descarbonizando rápidamente.

“El esquema GO ayudará a Australia a realizar todo el potencial económico de la transición energética, apoyando el empleo y la inversión en un Future Made in Australia”, dijo Wilson este lunes.

“Como una herramienta clave en la caja de herramientas de transición energética del Gobierno de Albanese, el GO catalizará el desarrollo del hidrógeno renovable a la escala que necesitamos para impulsar el crecimiento de nuevas industrias y empleos, y para descarbonizar sectores industriales críticos pero difíciles de abatir.”

El presidente del CER, David Parker, señaló que el establecimiento de un “sistema de certificación sólido” para productos emergentes de bajas emisiones es fundamental para fomentar su crecimiento y generar confianza en toda la cadena de suministro.

“Los certificados digitales transparentes y de alta integridad emitidos bajo el esquema GO permitirán a las empresas australianas diferenciar sus productos como renovables o de bajas emisiones, ganando una ventaja competitiva tanto en los mercados nacionales como en los de exportación”, dijo Parker.

Ciuden y Eurecat ganan posiciones en la carrera de la producción de metanol verde

- Fundación Ciudad de la Energía (Ciuden) y Eurecat finalizan el diseño de una planta piloto pionera para la producción de metanol más eficiente y sostenible



Instalaciones de Ciuden donde se ubicará la planta piloto de producción de metanol

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/movilidad/ciuden-y-eurecat-adelantan-en-la-20251103>

Antonio Barrero F.

Lunes, 03 noviembre 2025

La primera fase, que ha demandado un presupuesto de 218.000 euros, ha consistido en la investigación y el desarrollo de tecnologías químicas avanzadas, incluyendo el diseño y la validación experimental de reactores y catalizadores más eficientes. La segunda fase, presupuestada en 756.000 euros, se centrará ahora en el suministro y en la puesta en marcha de la planta piloto. El proyecto está financiado por el **Plan de Recuperación, Transformación, y Resiliencia (PRTR)** con fondos del programa Next Generation de la Unión Europea. El metanol verde es un combustible llamado a sustituir a combustibles fósiles en determinados procesos industriales. Según el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, las industrias química, energética, siderúrgica, cementera y la dedicada a la gestión de residuos podrán beneficiarse de la tecnología desarrollada, que debe servir también para producir "combustibles sintéticos, plásticos de baja huella ambiental, materiales avanzados y vectores de hidrógeno".

Por partes

La fase inicial de I+D+i ha tenido lugar en los laboratorios de Eurecat, en Tarragona, mientras que la fase de ingeniería y validación se desarrollará en la sede de Eurecat en Amposta y se hará en colaboración con la ingeniería Cirauqui. Posteriormente, la planta se trasladará a las instalaciones de **Ciuden, en Cubillos del Sil (León)**, donde se verificará su funcionamiento "en operación continua en condiciones reales de operación industrial".

Alberto Gómez-Barea, director técnico de I+D+i de Ciuden : "una vez validado el diseño conceptual del tipo de reactor, de la instalación y del desempeño de la planta realizado en la primera fase, ahora se trata de realizar el diseño definitivo de la planta a escala piloto, su construcción y puesta en marcha. La producción

aproximada de la planta será de un cuarto de tonelada al día de metanol con una pureza superior al 90%. Esta planta permitirá poner a punto una opción tecnológica avanzada para producción de metanol verde a partir de hidrógeno verde y CO₂ capturado. En definitiva, este proyecto contribuirá significativamente a soluciones de descarbonización para la industria química y energética principalmente, dentro del proceso de transición energética, perfectamente alineado con los objetivos de neutralidad climática establecidos en los planes europeos y estatales”

Aitor Gual, director del proyecto por parte de Eurecat y responsable de la Línea de Captura y Conversión de CO₂ del centro tecnológico : "en la segunda fase del proyecto, se pondrá en marcha la simulación de planta para su diseño y dimensionamiento, un paso clave para garantizar la viabilidad técnica. Este proceso permite anticipar complejidades y minimizar riesgos en la construcción, asegurando que la innovación pueda trasladarse con éxito al entorno real (...). El diseño se ha planteado integrando la sostenibilidad desde el inicio en la fase de diseño, una perspectiva esencial para reducir el impacto y garantizar que las soluciones tecnológicas de hoy no se conviertan en los problemas ambientales del mañana. Este enfoque interdisciplinar refleja la filosofía de trabajo de Eurecat, donde expertos en diferentes tecnologías y sectores colaboran de manera transversal para asegurar el éxito de un proyecto de referencia en el ámbito de la descarbonización industrial”

La planta piloto -explican desde el Ministerio- tiene por objetivo el transformar "emisiones en recursos" y avanzar hacia una industria cero neto en emisiones en sectores clave de la economía (el proyecto cuenta con financiación del Plan de Recuperación, Transformación, y Resiliencia del Gobierno de España con fondos del programa Next Generation de la Unión Europea).

Nueva generación de reactores de metanol

La planta piloto de producción de metanol a partir de hidrógeno verde y CO₂ capturado permitirá desarrollar, según el Ministerio, una nueva generación de reactores de metanol aplicando conversión mejorada por adsorción selectiva (Sorption Enhanced) mediante el uso de catalizadores y sorbentes.

Con esta tecnología innovadora para la producción directa de nueve kilogramos a la hora de metanol con una pureza superior al 90% y otras infraestructuras, Ciuden -explican desde Transición Ecológica- se dotará de las capacidades necesarias de síntesis de combustibles sintéticos (e-fuels).

Esta iniciativa se basa en un modelo de "economía circular del carbono", mediante el uso de hidrógeno verde para la conversión del CO₂ capturado en "metanol verde de alto valor añadido". El objetivo último es hacer posible que determinados sectores "transformen sus emisiones en productos de alto valor añadido, como el metanol verde, que luego será usado a su vez para descarbonizar industrias que ahora usan gas o derivados del petróleo.

El proyecto se inscribe dentro de una estrategia de la Fundación Ciudad de la Energía (Ciuden) para promover la transición energética hacia la descarbonización y se ha licitado siguiendo el procedimiento de contratación de Asociación para la Innovación, orientado a fomentar la

escalabilidad industrial del conocimiento científico y tecnológico y a facilitar su transferencia hacia el mercado.

Esta modalidad de contratación permite reducir la brecha entre la investigación y su aplicación industrial, potenciando el desarrollo de soluciones transformadoras que respondan a desafíos concretos de la economía baja en carbono.

Protagonistas

Eurecat pasa por ser una de las organizaciones de investigación aplicada y transferencia tecnológica más importantes del sur de Europa. Emplea a más de 800 profesionales, declara un volumen de ingresos que supera los 69 millones de euros anuales y presta sus servicios a más de 3.200 empresas. La I+D aplicada, la prestación de servicios tecnológicos, la formación de alta especialización, la consultoría tecnológica y la explotación de propiedad industrial son algunos de los servicios que Eurecat ofrece.

Eurecat cuenta con once sedes en Cataluña, situadas en Barcelona, Canet de Mar, Cerdanyola del Vallès, Girona, Lleida, Manresa, Mataró, Reus, Tarragona, Amposta y Vila-seca, y está presente así mismo en Málaga, Madrid y Chile. Por lo demás, y según reza su perfil corporativo, participa en más de 200 proyectos consorciados de I+D+I nacionales e internacionales y cuenta con más de 230 patentes y 10 spin-off.

Creada en 2006, la Fundación Ciudad de la Energía (Ciuden) es una fundación del sector público estatal, adscrita al Instituto para la Transición Justa (ITJ) del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. La Fundación tiene entre sus objetivos (1) impulsar la transición energética hacia la descarbonización y (2) buscar el aprovechamiento de las oportunidades que ofrece la transición energética a través de los ámbitos técnico, formativo, social y cultural.

En el área de la I+D+i (investigación, desarrollo e innovación), los proyectos en los que participa Ciuden están centrados en el "escalado, hibridación y validación" de tecnologías de almacenamiento energético e hidrógeno verde que, partiendo de niveles de madurez tecnológica bajos o medios, puedan desarrollarse hasta alcanzar una tecnología competitiva y de calidad.

Qué es

El metanol (CH_3OH), también conocido como alcohol metílico, alcohol de madera o alcohol de quemar, es un alcohol incoloro con olor alcohólico suave, comúnmente utilizado para fabricar disolventes, combustible o anticongelante.

El amoniaco producido a partir de la conversión de hidrógeno renovable necesita condiciones menos costosas para su transporte y almacenamiento (11,72 bares de presión ó -33°C) que el hidrógeno (700 bar ó -235°C).

Gracias a su presentación en forma de líquido ligero a temperatura ambiente, el metanol verde resulta aún más sencillo de transportar y almacenar que hidrógeno o amoníaco verdes.

Actualmente, prácticamente todo el metanol es producido a partir de gas natural, combustible fósil cuyo principal componente es el metano, cuyo potencial de calentamiento global es 86 veces

superior al del CO2 en los primeros 20 años de vida (emitir un kilogramo de metano es equivalente a emitir 86 de CO2).

El metanol verde es un combustible que puede fabricarse a partir de la gasificación de biomasa o de electricidad renovable y CO2 capturado. El metanol verde (Green methanol o CH₃OH) se consigue por procedimientos no contaminantes.

Iberdrola clasifica así el metanol

Metanol gris

Se obtiene por reacción de síntesis a partir del metano presente en el gas natural (o en algunos casos, como en China, proveniente todavía del carbón).

Metanol azul

También se obtiene por síntesis derivado del gas natural, pero incluye como parte del proceso la captura y almacenamiento del carbono generado durante su producción.

Metanol verde

Se produce utilizando solo fuentes de energía renovables en el proceso y asegurándose de que no se emiten gases nocivos a la atmósfera. Así, el metanol verde es sinónimo de metanol renovable y limpio.

Biometanol

Se produce a partir de la gasificación (1) de fuentes sostenibles de biomasa, como restos ganaderos, agrícolas y forestales y residuos urbanos.

e-metanol

Se produce a partir de hidrógeno producido con electricidad renovable (lo que llamamos hidrógeno verde) y de dióxido de carbono capturado.

Artículos relacionados

- **Combustibles verdes para Dinamarca: comienza la segunda revolución energética renovable de los pioneros de la eólica** (enero de 2023)
- **Metanol, amoníaco, hidrógeno... así son los combustibles "alternativos" del transporte marítimo** (noviembre de 2020)
- **El combustible que emplean los barcos podrá contener 500 veces más azufre que el de los camiones** (enero de 2020)
- **El sector naval solo tiene una opción: reducir con urgencia sus emisiones** (noviembre de 2019)
- **Italia y Francia impulsan la creación de un Área de Control de Emisiones de gases contaminantes en el Mediterráneo** (mayo de 2019)
- **Emisiones a la atmósfera procedentes del transporte marítimo** (Comisión Europea)



Coles recibe dos millones para energías renovables

Los fondos europeos permitirán poner renovar varios edificios municipales

REDACCIÓN. OURENSE
local@laregion.net

■ ■ ■ El Concello de Coles ha sido beneficiario de una subvención de 2,63 millones de euros, financiada por la Unión Europea a través del programa NextGeneration. Esta ayuda, de una inversión total de 2,99 millones, permitirá al municipio implementar un amplio proyecto de eficiencia energética.

La actuación se centra en la re-

habilitación energética de edificios municipales clave, como la Casa do Concello, la Biblioteca y el Polideportivo de Albán. En estos inmuebles, se sustituirán antiguas calderas de gasóleo por sistemas de climatización de alta eficiencia, junto con la instalación de recuperadores de energía y renovación de luminarias. Además, el proyecto incluye la instalación de seis sistemas fotovoltaicos con

almacenamiento, que se ubicarán en el CPI Antonio Faílde, el Edificio de Protección Civil y el Centro Hípico A Barra y el Viveiro de Empleo. El plan también abarca la renovación del alumbrado público, con la sustitución de 1.139 luminarias por tecnología LED con regulación inteligente. Finalmente, se adquirirá un vehículo eléctrico enchufable y su punto de recarga para la flota municipal. ■

ContourGlobal consigue 350 millones de dólares de financiación en EEUU para desarrollar renovables

- ContourGlobal anunció el cierre exitoso de su primer financiamiento de proyecto de energía renovable en Estados Unidos, por más de 350 millones de dólares.



ContourGlobal consigue 350 millones de dólares de financiación en EEUU para desarrollar renovables.

<https://elperiodicodelaenergia.com/contourglobal-consigue-350-millones-de-dolares-de-financiacion-en-eeuu-...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

ContourGlobal

ContourGlobal anunció el cierre exitoso de su primer financiamiento de proyecto de energía renovable en Estados Unidos, marcando un hito clave en el crecimiento y diversificación continuos de la compañía. **La transacción, valorada en más de 350 millones de USD, también representa la primera inversión de Tax Equity de ContourGlobal.**

La financiación respalda el proyecto fotovoltaico **Black Hollow Sun (BHS)** de 324 MWp de ContourGlobal, ubicado en Colorado. La Fase I del proyecto solar, con una capacidad total de 185 MWp, ya está en operación comercial y suministra electricidad a Platte River Power Authority, una compañía de servicios públicos comunitaria que presta servicio a Fort Collins, Loveland, Estes Park y Longmont. La Fase II, que añadirá otros 139 MWp, se prevé que esté completada para finales de 2026, lo que convertirá a Black Hollow Sun en la mayor instalación fotovoltaica del norte de Colorado, capaz de generar suficiente electricidad limpia para abastecer a más de 73,000 hogares al año.

"Al cerrar con éxito nuestra primera inversión de tax equity y financiamiento de proyecto para un activo renovable en Estados Unidos, demostramos la calidad y la bancabilidad de nuestros proyectos, que continúan atrayendo a instituciones financieras de primer nivel," comentó **Antonio Cammisecra**, Presidente y CEO de ContourGlobal. "Este logro representa otro hito significativo en

nuestro compromiso de 20 años con la energía en EEUU y refleja la experiencia y capacidad de ejecución de nuestro equipo directivo —desde el desarrollo de negocios hasta la construcción, pasando por finanzas y operaciones. Este éxito en la financiación también resalta la calidad de nuestro offtaker, Platte River Power Authority, un socio clave para alcanzar este resultado."

La transacción incluye dos componentes principales: una inversión de Tax Equity y un paquete de financiamiento mediante deuda.

Las inversiones de ContourGlobal

La inversión de Tax Equity fue proporcionada por Tyr Energy, Inc. ("Tyr Energy"), una empresa activa en el desarrollo, adquisición y financiamiento de activos eléctricos, que además ofrece servicios integrales de gestión y supervisión a compañías de generación y distribución de energía. Tyr Energy constituye la piedra angular norteamericana de la estrategia global de energía eléctrica de ITOCHU Corporation y se enfoca en generación limpia y renovable, así como en soluciones tecnológicas.

"Tyr Energy ha completado más de diez inversiones de tax equity, lo que subraya nuestro historial comprobado y nuestro compromiso a largo plazo con el avance del mercado de energía renovable en EE. UU.," dijo **Garrick Venteicher**, presidente y CEO de Tyr Energy. "De cara al futuro, continuaremos buscando nuevas oportunidades de inversión para apoyar la siguiente fase de la transformación energética impulsada por el crecimiento de la demanda derivado del desarrollo de infraestructura para centros de datos de IA y la electrificación de la industria estadounidense."

El financiamiento mediante deuda fue organizado con un grupo de prestamistas internacionales, incluyendo Crédit Agricole CIB, ING Capital LLC, Intesa Sanpaolo, Mizuho y MUFG.

ContourGlobal contó con el apoyo de CRC-IB como asesor financiero, Norton Rose Fulbright US LLP como asesor legal en Nueva York y Davis Graham & Stubbs LLP como asesor legal en Colorado. Tyr también fue asesorado por CRC-IB como asesor financiero. Milbank LLP actuó como asesor legal en Nueva York y Husch Blackwell LLP como asesor legal en Colorado para la inversión de Tax Equity y el financiamiento mediante deuda.

La estructura de financiamiento destaca las sólidas alianzas de ContourGlobal con las principales instituciones financieras globales y refleja su enfoque disciplinado para desarrollar y financiar su transición hacia un productor independiente de energía (IPP) predominantemente renovable.

Crisis energética: el fin de los combustibles fósiles está cerca

- La crisis energética global impulsa la transición sostenible. Analizamos cómo la demanda ascendente y la dependencia de combustibles fósiles aceleran las renovables.



<https://www.ambientum.com/ambientum/energia/crisis-energetica-el-fin-de-los-combustibles-fosiles-esta-cerca...>

Ambientum Portal Ambiental

Lunes, 03 noviembre 2025

La crisis energética global se ha consolidado como un desafío sistémico que obliga a una redefinición de las prioridades económicas y políticas internacionales. Encarando la doble presión de una demanda de energía en ascenso constante y los límites físicos y ambientales impuestos por los combustibles fósiles, la sociedad global se encuentra en una encrucijada crítica: equilibrar la necesidad de mantener el crecimiento económico con la urgencia de salvaguardar el medio ambiente.

La arraigada dependencia de fuentes tradicionales —petróleo, carbón y gas natural— ha generado una cascada de problemas, desde la inestabilidad y volatilidad en los mercados hasta la exacerbación del calentamiento global. Esta realidad insostenible ha actuado como un poderoso catalizador, impulsando la búsqueda activa de alternativas viables y atrayendo una inversión masiva hacia tecnologías renovables. La energía solar, la eólica y el prometedor hidrógeno verde se perfilan como los pilares de la próxima matriz energética.

El reconocimiento de que los recursos fósiles son finitos ha encendido un debate ineludible sobre la transición energética. Esta metamorfosis impactará directamente no solo en la generación de energía, sino también en los patrones de consumo a escala planetaria. La inminencia de este cambio no solo acelera el desarrollo tecnológico, sino que también pone a prueba modelos económicos largamente establecidos, forzando una evolución y adaptación sin precedentes.

Contenido del artículo

Toggle

- Panorama actual de la crisis energética global
- Impacto económico y social de los combustibles fósiles
- La urgencia de diversificar las fuentes de energía
- Innovaciones en energías renovables: Soluciones para el futuro
- Beneficios ambientales de la transición energética
- El papel de los gobiernos en la promoción de energías limpias
- Barreras y desafíos en la adopción de energías renovables
- Casos de éxito: Países liderando el cambio hacia renovables
- Conclusión: Un horizonte sostenible gracias a la crisis energética

Panorama actual de la crisis energética global

El mundo enfrenta una crisis energética sin precedentes que pone en evidencia la dependencia de los combustibles fósiles. La creciente demanda de energía, impulsada por el crecimiento poblacional y la industrialización, contrasta con el ritmo limitado de extracción de recursos no renovables.

- **Precios al alza:** En muchos países, los precios del petróleo, gas y carbón han alcanzado máximos históricos.
- **Impacto geopolítico:** Conflictos internacionales y restricciones comerciales agravan la escasez energética.
- **Cambio climático acelerado:** La quema de combustibles fósiles incrementa emisiones de gases de efecto invernadero.

Empresas y gobiernos buscan diversificar fuentes mediante energía renovable, pero las soluciones actuales aún no satisfacen la demanda global.

Impacto económico y social de los combustibles fósiles

El uso de combustibles fósiles tiene profundas implicaciones tanto en la economía como en el tejido social.

Impacto económico:

- **Dependencia global:** Muchas economías dependen de los ingresos del petróleo, gas y carbón, y su reducción puede causar inestabilidad financiera.
- **Volatilidad de precios:** Los precios fluctuantes afectan sectores como transporte y producción industrial.
- **Costos ocultos:** Los subsidios a combustibles fósiles representan una carga fiscal significativa en numerosos países.

Impacto social:

- **Desigualdad:** Las comunidades en zonas de extracción enfrentan explotación, contaminación y desplazamiento.
- **Salud pública:** La quema de combustibles fósiles contribuye a enfermedades respiratorias y cardiovasculares.

- **Acceso desigual:** En países pobres, el acceso limitado a energías limpias perpetúa problemas estructurales.

La urgencia de diversificar las fuentes de energía

La dependencia mundial de los combustibles fósiles plantea riesgos significativos para la sostenibilidad energética y ambiental. Su agotamiento progresivo y los impactos negativos sobre el clima generan la necesidad de adoptar fuentes alternativas. Estas energías renovables, como la solar, eólica, geotérmica e hidráulica, ofrecen beneficios como la reducción de emisiones y la capacidad de regenerarse de manera natural.

- **Energía solar:** Aprovecha la luz del sol mediante paneles fotovoltaicos y térmicos.
- **Energía eólica:** Utiliza el viento para generar electricidad.
- **Energía geotérmica:** Extrae calor del interior de la Tierra.

La implementación requiere financiación, infraestructura y apoyo gubernamental, marcando una transición clave hacia un futuro sostenible.

Innovaciones en energías renovables: Soluciones para el futuro

La transición hacia las energías renovables avanza rápidamente gracias a innovaciones tecnológicas que mejoran su eficiencia y accesibilidad. Entre los avances destacados se encuentran:

- **Paneles solares bifaciales:** Estas estructuras capturan luz en ambas caras, aumentando significativamente la generación de energía.
- **Aerogeneradores flotantes:** Permiten aprovechar el viento marino en aguas profundas, ampliando el alcance e impacto de la energía eólica.
- **Baterías de flujo:** Almacenan grandes cantidades de energía renovable para garantizar su suministro constante.

Además, el hidrógeno verde emerge como combustible limpio de alta densidad energética, mientras las redes inteligentes optimizan la distribución al integrar múltiples fuentes renovables. Estas soluciones desempeñan un papel esencial en la lucha contra la crisis energética.

Beneficios ambientales de la transición energética

La transición energética hacia fuentes renovables y sistemas sostenibles presenta múltiples beneficios ambientales que impactan positivamente al planeta. Entre estos beneficios se encuentra la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, lo que contribuye directamente a mitigar el cambio climático y sus efectos adversos.

Beneficios específicos:

- **Calidad del aire:** La disminución de la quema de combustibles fósiles reduce la liberación de contaminantes, mejorando significativamente la calidad del aire en las ciudades y zonas industriales.

- **Preservación de ecosistemas:** Las energías renovables minimizan la explotación de recursos naturales, evitando la degradación de áreas naturales sensibles.
- **Conservación del agua:** Las tecnologías limpias como la solar y la eólica requieren menos agua comparadas con las plantas de energía basadas en fósiles.

El papel de los gobiernos en la promoción de energías limpias

Los gobiernos desempeñan un rol crucial en la transición hacia un modelo energético sostenible. Pueden implementar políticas que favorezcan el desarrollo de tecnologías renovables, incentivando la inversión privada y pública en este sector. Medidas como subsidios, créditos fiscales y regulaciones específicas facilitan el crecimiento de fuentes como la solar, eólica y geotérmica.

- **Educación pública:** Es importante fomentar la conciencia sobre el uso de energías limpias.
- **Investigación e innovación:** Financiar proyectos tecnológicos garantiza avances significativos.
- **Alianzas internacionales:** La cooperación global permite compartir recursos y conocimientos técnicos.

El respaldo gubernamental es esencial para superar barreras económicas, tecnológicas y culturales en la adopción de energías renovables a gran escala.

Barreras y desafíos en la adopción de energías renovables

La transición hacia fuentes de energía renovables enfrenta numerosos retos técnicos, económicos y sociales. Entre las principales barreras se encuentra la intermitencia de recursos como la solar y la eólica, que dependen de condiciones climáticas variables. Además, los altos costos iniciales de instalación de infraestructuras renovables, como paneles solares o turbinas eólicas, pueden desalentar su adopción.

Otros desafíos incluyen:

- **Falta de incentivos gubernamentales:** Políticas insuficientes para apoyar las energías limpias frenan su expansión.
- **Resistencia de sectores tradicionales:** Las industrias basadas en combustibles fósiles protegen su modelo actual.
- **Limitaciones tecnológicas:** Las redes eléctricas requieren modernización para integrar estas fuentes.

Simultáneamente, la desinformación y la percepción pública influyen negativamente en la aceptación generalizada.

Casos de éxito: Países liderando el cambio hacia renovables

Varios países han demostrado un compromiso sólido con la transición energética al adoptar fuentes renovables como motor principal de su generación eléctrica.

- **Dinamarca** ha liderado el camino con su uso de energía eólica, cubriendo más del 50% de sus necesidades energéticas mediante turbinas altamente eficientes.

- **Alemania** impulsa la energía solar, con miles de instalaciones fotovoltaicas distribuidas que abastecen a comunidades enteras.
- **Islandia**, al aprovechar su excepcional geografía, usa energía geotérmica para suministrar casi la totalidad de su consumo eléctrico.
- **Costa Rica** se distingue por alcanzar períodos extensos donde el 100% de su energía proviene de fuentes renovables.

Estos ejemplos muestran cómo diferentes estrategias se combinan según las características del país, destacando el potencial global de estas opciones sostenibles.

Conclusión: Un horizonte sostenible gracias a la crisis energética

La crisis energética ha acelerado la transición hacia soluciones más sostenibles al impulsar la adopción de tecnologías renovables. El agotamiento de los combustibles fósiles y sus impactos negativos en el medio ambiente han puesto de relieve la necesidad de fuentes de energía limpias. Este cambio ha fomentado:

- **Inversiones en investigación y desarrollo**, especialmente en energías como la solar, eólica e hidrógeno.
- **Implementación de políticas internacionales**, promoviendo el uso responsable de los recursos y objetivos climáticos.
- **Reestructuración de modelos económicos**, adaptándose a una economía verde y resistente.

De esta manera, la crisis energética actúa como un catalizador para la construcción de un futuro equilibrado y respetuoso con el planeta.

Redacción Ambientum



Del óxido al hidrógeno, Euskadi se engancha a la industria verde

- Descarbonizar la economía vasca es, fundamentalmente, descarbonizar su industria. El motor económico que durante décadas alimentó el carbón y después



Del óxido al hidrógeno, Euskadi se engancha a la industria verde

<https://www.elindependiente.com/economia/2025/11/03/del-oxido-al-hidrogeno-euskadi-se-engancha-a-la-ind...>
null

Lunes, 03 noviembre 2025

Descarbonizar la economía vasca es, fundamentalmente, descarbonizar su industria. El motor económico que durante décadas alimentó el carbón y después engordaron los derivados del petróleo y el gas, afronta desde hace años un proceso de transformación renovable. Si en los años 80 de crisis industria los derivados fósiles estaban detrás del 86% del consumo de energía, ahora se ha reducido a menos de la mitad. El objetivo que se han marcado las autoridades vascas es lograr que en 2030 al menos el 21% de la energía consumida por la industria vasca sea de origen renovable.

No es un objetivo fácil en una tierra en la que la generación de energías limpias es escasa y su desarrollo complejo. El freno social a la instalación de parques eólicos o fotovoltaicos es uno de los grandes problemas. El último intento por dar pasos hacia la descarbonización pasa por la apuesta del hidrógeno verde. El País Vasco formará parte importante de la red de hidroductos que el Gobierno, a través de Enagás, ha proyectado sobre el conjunto del país. De los alrededor de un centenar de proyectos que lo conforman, nueve pasarán por suelo vasco. Sumarán un trazado de 163 kilómetros.

Esta red permitirá conectar los principales polos industriales vascos con los futuros centros de producción de hidrógeno. En el caso vasco, el desarrollo estará bajo la tutela del Ente Vaso de la Energía. Con esta infraestructura se dará un paso clave en el desarrollo de la llamada Estrategia Vasca del Hidrógeno que plantea la producción de 100.000 toneladas de hidrógeno verde y hasta

300 MW de electrólisis para el año 2030. Las autoridades vascas se han propuesto alcanzar las cero emisiones contaminantes para el año 2050.

Una red de 2.600 kilómetros

El proyecto, presentado este lunes por el Ministerio de Transición Ecológica y el Gobierno vasco, convertirá a Euskadi en uno de los centros de producción de hidrógeno que se conectará a la red nacional. Un trazado que atravesará medio centenar de localidades vascas.

Enagás invertirá 4.035 millones en hidrógeno verde para que su peso en la compañía supere al del gas en 2030

Enagás ha sido designada por el Ministerio como operador de la red troncal que recorrerá el país y que supondrá inversiones por encima de los 6.000 millones de euros. Los 163 kilómetros de red de hidrógeno que se desarrollarán en Euskadi se plantean en dos tramos. El primero de ellos será el que conecte Arrigorriaga y la localidad riojana de Haro, con 125 kilómetros de recorrido. Además, otro tramo, de 38 kilómetros, comunicará la localidad cántabra de Reocín con Arrigorriaga (Bizkaia). Además, se contempla dos nodos en las proximidades de Bilbao y Vitoria, donde también hay previstos proyectos de producción y consumo.

El plan a nivel nacional contempla un desarrollo de la red de hidrógeno a lo largo de 13 comunidades autónomas y trazados por medio millar de localidades. Por el momento está previsto el desarrollo de 2.600 kilómetros de trazado por toda España. Se plantean 15 tramos y 5 ejes centrales. Esta industria en desarrollo se estima que generará más de 81.000 empleos.

Nueva 'industria verde'

En la presentación del proyecto el lehendakari Imanol Pradales recordó que Euskadi está dando pasos para situarse en la vanguardia de esta transformación y que la cadena de valor del hidrógeno "es una de las apuestas estratégicas de Euskadi": "Este proyecto está alineado perfectamente con esta prioridad, ya que plantea una red de 163 kilómetros de ductos que conecte los principales polos industriales de Euskadi con centros de producción de hidrógeno. Esta red aprovecha las sinergias con las infraestructuras actuales, y se complementa además con otros proyectos en perspectiva, como el que dará conexión al Valle de Ayala, o con el ducto Bergara-Irún".

El *Plan de Industria Euskadi 2030* aprobado por el Gobierno Vasco se alinea con las prioridades estratégicas europeas: innovación, descarbonización, autonomía estratégica entre otros, contribuyendo al proceso de reindustrialización del continente. Euskadi se posiciona como referente tecnológico e industrial de este nuevo impulso europeo, y así ha sido reconocido por la Comisión Europea.

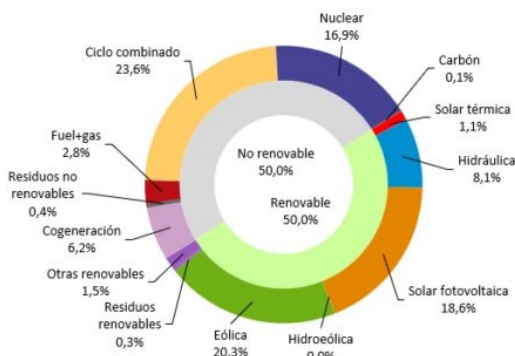
El desarrollo de la economía del hidrogeno además de la descarbonización supone una oportunidad de poder generar nueva industria en torno a los **combustibles renovables** . Oportunidad, que permitirá

generar nueva actividad económica, empleo y recursos para avanzar en el estado del bienestar en Euskadi.

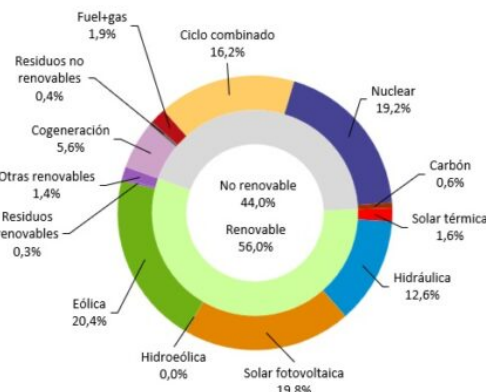
El ciclo combinado lidera la generación en octubre, seguido de eólica y fotovoltaica

- La primera fuente de producción en octubre ha sido el ciclo combinado, con un 23,6% del total; la eólica ha sido la segunda fuente, con el 20,3% del mix; y por detrás, se encuentra la solar fotovoltaica, que alcanza una cuota sobre la estructura de generación del 18,6%.

Estructura de la generación de octubre de 2025



Estructura de la generación de enero a octubre de 2025



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/03/el-ciclo-combinado-lidera-la-generacion-en-octubre-seguido-de-eolic...>
Lunes, 03 noviembre 2025

Después de cuatro meses en los que la fotovoltaica liderase el mix nacional de generación de manera consecutiva, la primera fuente de producción en octubre en España ha sido el ciclo combinado, con un 23,6% del total. Hacía muchos meses, desde septiembre de 2023, que el gas no encabezaba el ranking de generación nacional, y también lo hizo en junio de ese mismo año. En 2022, incluso llegó a posicionarse como la primera tecnología de producción de electricidad en España con casi un 25% del mix de generación, situación que no sucedía desde una década atrás. Pero la situación era diferente, pues la llamada excepción ibérica «subvencionó» el gas al fijar un precio máximo cuando este se utilizaba para generar electricidad, con el fin de bajar el precio de la luz. Su objetivo era limitar el coste del gas natural en el mercado mayorista, que se disparó debido a la invasión rusa de Ucrania. La Comisión Europea aprobó en junio de 2022 la llamada “excepción ibérica”, que se prorrogó hasta finales de 2023.

Volviendo al pasado mes de octubre, la eólica ha sido la segunda fuente, con una generación de 4.439 GWh, que supuso el 20,3 % del mix. Por detrás, se encuentra la solar fotovoltaica, con una producción mensual de 4.065 GWh, un 45,3% más que en el mismo periodo del año anterior, que alcanza una cuota sobre la estructura de generación del 18,6%. La nuclear ocupa el cuarto puesto, con el 16,9%.

Las tecnologías de almacenamiento permitieron en octubre la integración de 805 GWh en el sistema eléctrico español, optimizando así un mayor aprovechamiento de la energía generada mediante

tecnologías renovables. Por otra parte, 1.270 GWh se han programado para exportar energía a nuestros países vecinos.

En cuanto a Baleares, el ciclo combinado, con un 68,3% de la energía producida, fue la primera fuente de las islas este mes. Por su parte, la energía renovable generada en la comunidad balear representó un 12,5% del total. Además, durante este mes de octubre, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó a cubrir el 23,8% de la demanda eléctrica balear.

En Canarias, también el ciclo combinado, con un 46,8% del total, fue la primera fuente de generación en octubre. Las renovables alcanzaron una cuota del 15,4% de la producción al generar 121.475 MWh. Por su parte, la aportación eólica durante este mes ha sido de 85.925 MWh, un 10,9% sobre el total mientras que la solar fotovoltaica ha producido 34.326 MWh, que supone un 4,3% del total.

La demanda baja en octubre, pero crece respecto a 2024

La demanda eléctrica nacional experimentó en octubre un descenso del 1,4% con respecto al mismo mes del año anterior, una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, se estima una demanda de 20.218 GWh, un 0,6% inferior a la de octubre de 2024.

En el acumulado del año, España ha registrado una demanda de 211.825 GWh, un 2,1% más que en el mismo periodo de 2024. De nuevo, una vez tenidos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda asciende un 0,9% respecto al mismo periodo del año anterior.

Fuente: REE

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

Habilitan las primeras renovables que podrán contribuir al control dinámico de tensión 29 octubre 2025 REE invita a las plantas renovables a realizar la solicitud para ser habilitadas y poder participar en este servicio que entrará en vigor el 1 de ener...

El consumo de combustibles de automoción crece un 4,4% en septiembre

- El consumo de combustibles de automoción ha alcanzado los 2,428 millones de toneladas en el mes de septiembre, lo que representa un incremento del 4,4%.



Un coche reposta en una gasolinera.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-consumo-de-combustibles-de-automocion-crece-un-4-4-en-septiembre/>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

En el acumulado del año el consumo de los combustibles de automoción repunta un 2,3% con respecto al año anterior, aumentando las gasolinas (+7,6%) y los gasóleos auto (+0,8%)

El consumo de combustibles de automoción ha alcanzado los 2,428 millones de toneladas en el mes de septiembre, lo que representa un incremento del 4,4% con respecto al mismo periodo del ejercicio pasado y apenas un **descenso del 0,6%** frente al pasado mes de agosto, según datos de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (Cores).

En el mes de septiembre ascendieron interanualmente tanto las gasolinas (+10,9%) como los gasóleos auto (+2,4%). Mientras, el consumo del tercer trimestre del año aumentó un 3,3% frente al mismo periodo de 2024.

En el acumulado del año el consumo de los combustibles de automoción repunta un 2,3% con respecto al año anterior, aumentando las **gasolinas** (+7,6%) y los **gasóleos auto** (+0,8%).

En el mes repuntaron interanualmente el consumo de **gasolinas** (+10,9%), **querosenos** (+3,1%) y **gasóleos** (+2,5%), mientras cayeron el de **GLP** (-4,4%) y **fuelóleos** (-11,1%).

En el acumulado anual crecieron gasolinas (+7,6%), querosenos (+4,6%) y gasóleos (+2,8%), mientras que bajaron GLP (-16,7%) y fuelóleos (-11,2%).

El consumo de gas

En lo que respecto al consumo de **gas natural**, en septiembre creció un 7,5% frente al mismo mes del año pasado, situándose en 24.443 gigavatios hora (GWh).

El **consumo convencional** descendió (-6,1%), mientras el destinado para generación eléctrica y el GNL de consumo directo aumentaron (+38,9% y +32,3%, respectivamente).

El consumo de gas natural del tercer trimestre de 2025 se situó en los 72.784 GWh, con un incremento del 5,3%, aumentando el consumo destinado a generación eléctrica (+29,5%) y el GNL de consumo directo (+20,0%), mientras que cayó el convencional (-6,7%).

En el acumulado anual, el consumo de gas natural crece un +5,4%, disminuye el consumo convencional (-3,2%), mientras que aumentan el destinado a generación eléctrica (+33,0%) y el GNL de consumo directo (+8,8%).

El consumo eléctrico en Portugal creció el 2,5% interanual hasta octubre

- El consumo de electricidad en Portugal creció el 2,5% en los diez primeros meses de 2025 en comparación con el mismo periodo del año anterior.



El consumo eléctrico en Portugal creció el 2,5% interanual hasta octubre.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-consumo-electrico-en-portugal-crecio-el-2-5-interanual-hasta-octubre/>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

REN

El consumo de electricidad en Portugal creció el 2,5% en los diez primeros meses de 2025 en comparación con el mismo periodo del año anterior, informó la empresa Redes Eléctricas Nacionales (REN), que gestiona el sistema eléctrico y de gas en el país ibérico.

La compañía precisó que, si se corrigen los efectos de temperatura y del número de días laborales, el aumento interanual entre enero y octubre fue del 2%.

Estos valores son superiores a los registrados hace un año cuando REN tuvo un crecimiento interanual del consumo de electricidad de 1,9% en los diez primeros meses de 2024, o del 2,3% con la corrección de temperatura y días laborales.

De enero a octubre de 2025, la producción **renovable** abasteció el 68% del consumo, por debajo del 72% del mismo periodo del año anterior, repartida entre la **hidroeléctrica** (26%), la **eólica** (24%), la **fotovoltaica** (13%) y la **biomasa** (5%).

El consumo eléctrico en Portugal

REN destacó en la nota los "crecimientos elevados" en la fotovoltaica, con una producción interanual el 28 % superior.

El índice de productividad **hidroeléctrica** se situó en 1,33%, el de la **eólica** fue de 1% y el de solar fue de 0,89 % (con una media histórica de 1%).

El **gas natural** suministro el 15% del consumo en **Portugal** , siendo que el abastecimiento hasta octubre se realizó "fundamentalmente" a través del puerto de Sines, con **Nigeria y Estados Unidos** representando el 48% y el 43%, respectivamente.

Si se observa solamente el mes de octubre, el consumo de energía eléctrica tuvo un avance del 1,1% interanual o del 1,7% si se toma en cuenta el impacto de la temperatura y los días laborales.

Ese mes, las condiciones fueron "particularmente desfavorables para la producción renovable", señaló REN, que precisó que la hidroeléctrica registró un índice de productividad del 0,64%, la eólica de 0,82% y la solar del 0,93%.

Las renovables tuvieron su aportación más baja al suministro desde septiembre de 2023, aunque supusieron el 50,2%, mientras que la producción no renovable suplió al 18 % del mercado. El 32% restante fue a través de energía importada.

En el caso del gas natural, el incremento interanual en octubre fue del 18%.

El sector eólico muestra su estupefacción ante la sentencia del TSXG por su impacto en el desarrollo de proyectos en Galicia - Energética 21

- Las asociaciones alertan del riesgo estructural para la seguridad jurídica y la inversión eólica en la comunidad, y reclaman un marco regulatorio estable que permita avanzar en la transición energética.



El sector eólico muestra su estupefacción ante la sentencia del TSXG por su impacto en el desarrollo de proyectos en Galicia.

[sector eólico](#)[sentencia tsxg](#)[proyectos eólicos galicia](#)[seguridad jurídica](#)[normativa eólica](#)

<https://energetica21.com/noticia/sector-eolico-muestra-estupefaccion-ante-sentencia-tsxg-impacto-desarrollo-...>

Energética 21

Lunes, 03 noviembre 2025

Las asociaciones alertan del riesgo estructural para la seguridad jurídica y la inversión eólica en la comunidad, y reclaman un marco regulatorio estable que permita avanzar en la transición energética.

El **sector eólico español** ha expresado su **estupefacción** ante la reciente **sentencia del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG)** que anula las **autorizaciones administrativas previa y de construcción del parque eólico A Ruña III** . Aunque la resolución puede ser recurrida ante el **Tribunal Supremo** , el alcance del fallo **genera un riesgo significativo y estructural** para la **seguridad jurídica** de los proyectos eólicos en la comunidad.

El sector reclama una **interpretación jurídica clara y coherente** de la normativa que permita a las empresas **afrontar sus proyectos sin la actual incertidumbre regulatoria** , evitando **daños patrimoniales** y el **desorden jurídico** que está frenando las inversiones. En palabras de los representantes del sector, **Galicia se ha convertido en un territorio sin seguridad jurídica para la inversión eólica** .

Tras tres años de litigios, la sentencia introduce un **nuevo argumento inesperado** : la **obligatoriedad de tramitar conjuntamente el proyecto eólico y su línea de evacuación** . Sin embargo, cuando el parque fue tramitado, la legislación gallega permitía **gestionarlos por separado** , y el proceso

ambiental ya **incluía los efectos sinérgicos** con la línea de evacuación y con otros parques de la zona. En situaciones similares, el **Tribunal Supremo ya ha avalado** este tipo de tramitaciones.

El fallo del TSXG obliga ahora a **retramitar un proyecto ya autorizado ambientalmente**, pese a que la **línea de evacuación ya está construida y operativa**. Además, la sentencia reabre el debate sobre la **proximidad del parque a la Red Natura**, pese a que la distancia — **más de 4,5 km** — fue **evaluada y validada por el órgano ambiental competente**, que consideró que no existían riesgos no mitigables.

Según las estimaciones del sector, **cada año de retraso en el desarrollo de los parques eólicos en Galicia supone la pérdida de 2.750 empleos y más de 6.300 millones de inversión**, además de la deslocalización de **industrias consumidoras de energía** hacia otras comunidades. Si esta situación no se resuelve, advierten, **Galicia corre el riesgo de perder oportunidades industriales y empleo de calidad**, profundizando en el **deterioro demográfico y económico de su medio rural**.

Las asociaciones eólicas subrayan que su **compromiso con Galicia sigue intacto**, con el objetivo de seguir **generando valor, empleo e innovación** en los municipios donde operan. Sin embargo, apelan a la **necesidad urgente de un marco regulatorio sólido y predecible**, que permita avanzar con seguridad y garantice un **despliegue ordenado y sostenible** de la energía eólica, en equilibrio con la **biodiversidad**.

España mantiene su compromiso de **acelerar el despliegue de energías renovables** como pilar de competitividad industrial y reducción de emisiones. La **energía eólica**, primera tecnología del **mix eléctrico nacional**, representa un **sector estratégico en Galicia**, con miles de empleos directos e indirectos y una **cadena de valor local sólida**, esencial para asegurar **precios energéticos competitivos** para hogares y empresas.

El sector renovable español se estanca a pesar de generar más de la mitad de la electricidad en 2024

- El sector renovable español afronta un escenario de estancamiento tras registrar en 2024 un nuevo récord de generación eléctrica.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/196403/sector-renovable-espanol-estu...>

Sara Portillo

Lunes, 03 noviembre 2025

El **sector renovable español** afronta un escenario de estancamiento tras registrar en 2024 un nuevo récord de generación eléctrica (con un 56,8 % de la demanda nacional), pero acompañado de una caída en la contribución al PIB y un segundo año consecutivo de contracción del empleo, que se situó en 126.574 trabajadores.

Así se extrae del *Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2024*, presentado por **APPA Renovables y elaborado por Deloitte**. El documento, disponible para su descarga y consulta, recoge que la aportación del sector al PIB nacional alcanzó los 15.057 millones de euros (0,95 % del total), su nivel más bajo desde 2020. Asimismo, constata que el descenso de los precios eléctricos (de 87,10 €/MWh en 2023 a 63,03 €/MWh en 2024) junto con el aumento de los vertidos renovables (que superaron el 8 % de la producción) han afectado de manera directa a la rentabilidad del sector.

Abaratamiento en los precios eléctricos

Por otro lado, la retribución específica de las **instalaciones renovables eléctricas** cayó hasta 3.129 millones de euros, la cifra más baja desde la reforma de 2014, debido a la finalización de la vida útil regulatoria de muchas plantas. Sin embargo, la presencia de renovables en el mercado permitió un **abaratamiento de 6.972 millones de euros en los precios eléctricos**.

En el **ámbito energético**, las renovables evitaron la importación de 25,4 millones de toneladas equivalentes de petróleo, lo que supuso 14.729 millones de euros de ahorro para la economía española, además de 4.541 millones en derechos de emisión y 4.345 millones en gasto sanitario evitado.

Asimismo, el estudio señala que **la electricidad representa solo el 23,6 % del consumo energético total**, cifra equivalente a niveles de **2007**, mientras que el consumo de combustibles fósiles creció un 5 % durante 2024, recuperando valores previos a la pandemia.

Con respecto a nuevas instalaciones, la tecnología fotovoltaica añadió 6.434 MW y la eólica 1.309 MW, frente a los 663 MW del año anterior. No obstante, **el autoconsumo redujo su aportación** anual, pasando de 1.943 MW en 2023 a 1.431 MW en 2024.

Sector renovable, un desarrollo “por debajo de la senda del PNIEC”

“El desarrollo de las renovables está por debajo de la senda del PNIEC, mientras que la oferta sigue aumentando, la demanda y el almacenamiento están muy retrasados”, subrayó **Santiago Gómez Ramos, presidente de APPA Renovables**, durante el evento.

Asimismo, alertó de que los **vertidos de energía renovable**, incluyendo las restricciones de red, podrían superar el 17 % en 2025 si no se impulsan **medidas de electrificación, almacenamiento y refuerzo de redes e interconexiones**. Del mismo modo, insistió en la necesidad de incorporar almacenamiento a la solar existente, repotenciar la eólica e impulsar la biomasa eléctrica como tecnología firme y síncrona.

También abogó por convertir los bombeos hidráulicos en una auténtica Política de Estado. Y en materia de bioenergía, Gómez Ramos reclamó un **marco regulatorio** para el biometano que permita iniciar la descarbonización del sistema gasista y aprovechar la capacidad nacional de producción de biocarburantes.

El sistema eléctrico español, en evolución: del control estatal a la competencia organizada

- La transformación del sector eléctrico al sistema liberal ha traído beneficios tales como una mayor transparencia de precios, la posibilidad de elegir proveedor para el consumidor, una mayor competencia entre generadores y comercializadoras e incentivos a la eficiencia y la innovación.



Uso de las energías renovables y la nuclear en España.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sistema-electrico-espanol-en-evolucion-del-control-estatal-a-la-compete...>

Aleasoft Energy Forecasting

Lunes, 03 noviembre 2025

La electricidad es un bien esencial para cualquier economía, pero su funcionamiento como mercado es complejo. Desde finales del siglo XX, Europa ha transitado de un modelo de control estatal, con precios regulados, a un modelo de mercado liberalizado, donde los precios se forman mediante la oferta y la demanda. Esta transformación ha sido uno de los cambios más significativos del sector eléctrico europeo.

¿Qué es un mercado eléctrico?

Un **mercado eléctrico** es un sistema organizado en el que diferentes agentes (productores, comercializadoras, grandes consumidores) compran y venden energía eléctrica. A diferencia de otros productos, la electricidad no se puede almacenar fácilmente en grandes cantidades, por lo que debe producirse y consumirse al mismo tiempo, lo que complica su gestión y confiere ciertas particularidades a los mercados de electricidad.

Los distintos mercados eléctricos se clasifican según el horizonte temporal de las ofertas que gestionan. Entre ellos destacan: El **mercado mayorista diario** (también llamado spot) dónde se casan las ofertas y demandas de energía para cada 15 minutos del día siguiente; los **mercados intradiarios** permiten ajustar las posiciones de compra y venta más cerca del momento de entrega; los **mercados a plazo**, en los cuales se negocian contratos para entregar electricidad en el futuro, de días hasta

años, a precios pactados en el momento del acuerdo; y, finalmente, los **mercados de servicios de ajuste y balance** que actúan en tiempo real para mantener la estabilidad del sistema.

Liberalización del sector eléctrico

Hasta los años 90, la mayoría de los países europeos tenían sistemas eléctricos controlados por el Estado o por grandes monopolios verticales. Los precios eran regulados, y los consumidores no podían elegir su proveedor. A partir de esa década, la Unión Europea impulsó la liberalización del sector con el objetivo de crear un **mercado europeo de la energía único**.

La liberalización abrió la generación y comercialización de electricidad a **la competencia**, permitiendo así que los consumidores pudieran elegir su comercializadora. A la vez se establecieron mercados mayoristas transparentes y se creó la separación entre actividades reguladas (el transporte y la distribución de la electricidad) y las actividades competitivas (la generación y comercialización). En España, este proceso se formalizó con la Ley del Sector Eléctrico de 1997, que introdujo el mercado mayorista gestionado por **OMIE** (Operador del Mercado Ibérico de Energía).

¿Cómo se forma el precio de la electricidad?

En el mercado mayorista diario, los generadores ofertan energía a un precio para cada bloque de 15 minutos del día siguiente. Por su parte, las comercializadoras y grandes consumidores presentan sus ofertas de demanda para la adquisición de la energía. El **operador del mercado** (OMIE en España y Portugal) ordena las ofertas de venta de menor a mayor precio y las de compra de mayor a menor, y casa la oferta y la demanda hasta cubrir la cantidad necesaria.

El **precio de casación** (precio marginal) lo marca la última tecnología necesaria para satisfacer la demanda. Este modelo se llama '**pago por casación marginal**' y es parte de la legislación europea. Por ejemplo, si la demanda se cubre con ofertas de energía eólica, hidráulica y gas, el precio asignado a todos los generadores corresponderá al precio ofertado por la última tecnología casada entre esas tres, incluso para aquellos que ofertaron precios inferiores. De este modo, el sistema incentiva a los generadores más eficientes y de menor coste a participar en el mercado.

El sistema de precios marginalista es el más eficiente porque refleja en todo momento el coste real de producir la última unidad de energía necesaria para cubrir la demanda. De esta forma, todos los generadores reciben el mismo precio por la electricidad que entregan al sistema, lo que incentiva a las tecnologías con menores costes a ofrecer su energía al precio más bajo posible para ser despachadas.

Este mecanismo fomenta la competencia, la transparencia y la eficiencia económica, asegurando que la electricidad se genere al menor coste global para el sistema. Alternativas como los sistemas pay-as-bid, donde cada generador cobraría el precio que ofertara, reducen los incentivos a ofertar a precios ajustados a los costes reales, incentivando a su vez ofertar al coste más alto posible por debajo de la última tecnología que se previsiblemente casara.

Además, el modelo marginalista proporciona coherencia entre todos los mercados europeos de electricidad, ya que se aplica de forma armonizada en los distintos países. Esa coherencia permite

comparar precios, gestionar riesgos y planificar inversiones de forma integrada a escala europea. Si se rompiera este marco común, se perdería la referencia que hoy estructura todos los precios y horizontes temporales del mercado, generando fragmentación e incertidumbre, e incluso un verdadero caos en la formación de precios y señales de inversión.

Los precios de los mercados de futuros de electricidad reflejan las expectativas sobre los precios que se formarán en el mercado diario durante el período futuro al que hacen referencia. Como las liquidaciones de esos contratos se hacen precisamente contra los precios del mercado diario, la estructura y el funcionamiento del sistema marginalista determinan directamente el nivel y la volatilidad de los precios futuros. Si el mecanismo de formación de precios del mercado diario fuera distinto, los futuros incorporarían otras referencias y, por tanto, mostrarían precios diferentes.

Por eso, el sistema marginalista no solo define cómo se fija el precio de la electricidad cada 15 minutos, sino que también sostiene la coherencia de toda la curva temporal de precios, desde el intradiario hasta los futuros a varios años vista. Cambiar las reglas del mercado diario significaría alterar toda la estructura de precios sobre la que se basan la gestión del riesgo, los contratos financieros y las inversiones en el sector eléctrico.

La figura de la comercializadora

Las comercializadoras son empresas que compran la electricidad en el mercado mayorista y la venden a los consumidores. Pueden ser comercializadoras tradicionales (vinculadas a las grandes eléctricas) o nuevas compañías independientes.

Desde la liberalización, los consumidores pueden elegir qué comercializadora contratar, de las cuáles existen dos tipos. Las **comercializadores del mercado libre** son aquellas que ofrecen precios, servicios y contratos personalizados a sus clientes, mientras que, en algunos países, las **comercializadoras de referencia**, asignadas por el gobierno, pueden ofrecer precios regulados.

Mercados interconectados e integración europea

Uno de los objetivos clave de la liberalización ha sido la creación de un mercado eléctrico europeo único. Para ello, los países han ido integrando sus mercados mayoristas a través de **interconexiones** físicas y reglas comunes.

Gracias a estas interconexiones, los países pueden importar o exportar electricidad, aprovechando los excedentes o cubriendo déficits. Además, la existencia de un mercado único y común permite la convergencia de precios y fomenta la eficiencia y la seguridad de suministro en todo el continente.

España y Portugal forman el **MIBEL** (Mercado Ibérico de Electricidad), que a su vez se conecta con Francia y, de forma indirecta, con el resto de Europa.

Ventajas y desafíos del sistema liberalizado

La transformación del sector eléctrico al sistema liberal ha traído beneficios tales como una mayor transparencia de precios, la posibilidad de elegir proveedor para el consumidor, una mayor competencia entre generadores y comercializadoras e incentivos a la eficiencia y la innovación.

A su vez la liberalización también plantea desafíos entre los cuales destacan la necesidad de protección para los consumidores vulnerables, la volatilidad de los precios, la complejidad para los consumidores menos informados y la necesidad de una coordinación regulatoria y técnica entre países.

La liberalización ha supuesto uno de los mayores cambios en el sector energético. Hoy en día con la llegada masiva de renovables, la electrificación de la demanda y la digitalización del sistema se está impulsando una nueva etapa de evolución del mercado eléctrico europeo.

Este artículo es la segunda parte de una serie publicaciones sobre los principales hitos del sistema eléctrico y sus perspectivas para los próximos años titulada “El sistema eléctrico en evolución”. Esta tiene como objetivo ofrecer una panorámica actualizada y estructurada sobre el presente y el futuro del sistema eléctrico europeo.

Previsiones y análisis de AleaSoft Energy Forecasting para proyectos renovables y de almacenamiento

La división AleaBlue de **AleaSoft Energy Forecasting** proporciona previsiones de corto y medio plazo para los mercados de energía, esenciales para la planificación, la gestión de la energía, la elaboración de ofertas, la cobertura de riesgos y la toma de decisiones. Entre sus servicios se incluyen previsiones de precios de los mercados mayoristas, intradiarios y de servicios de ajuste, que son herramientas clave para optimizar las estrategias de participación en los mercados de generadores, consumidores, comercializadoras y sistemas de almacenamiento de energía.

Además, la plataforma online **Alea Energy Database** dentro de la división AleaWhite compila de forma estructurada la información de los mercados de energía e incorpora herramientas de análisis y visualización de datos. En cuestión de segundos, permite acceder a la información histórica y actual de las variables de los mercados, en un único entorno, con un formato homogéneo y permanentemente actualizado.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .

El sistema energético mundial asiste a una nueva era impulsada por la electricidad limpia y la creciente...

- Las fuentes de energía de la nueva era han crecido desde alrededor del 9% en 2015 a más del 14% este año como proporción de la energía primaria.



El sistema energético mundial asiste a una nueva era impulsada por la electricidad limpia y la creciente electrificación generalizada

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sistema-energetico-mundial-asiste-a-una-nueva-era-impulsada-por-la-el...>

José A. Roca

Martes, 04 noviembre 2025

Las fuentes de energía de la nueva era han crecido desde alrededor del 9% en 2015 a más del 14% este año como proporción de la energía primaria

El sistema energético mundial está presenciando la siguiente gran transición, situándose al borde de una nueva era energética impulsada por la electricidad limpia y la creciente adopción de la electrificación en todos los ámbitos.

Rystad Energy anuncia la publicación de su informe anual insignia, Global Energy Scenarios (GES) 2025, que ofrece escenarios detallados hasta el año 2100 y un nuevo escenario de contribución determinada a nivel nacional (NDC) desarrollado hasta 2035.

La electricidad limpia y la electrificación se están expandiendo más rápido que cualquier otro cambio en la historia moderna, con las fuentes de energía de la nueva era creciendo de alrededor del 9% en 2015 a más del 14% este año como proporción de la energía primaria.

Mientras las naciones se enfrentan al doble desafío de abordar el cambio climático y reforzar la seguridad energética, las energías renovables se expanden más rápido que cualquier tecnología energética anterior, con adiciones de capacidad total de energía eólica y solar para 2024-2025 que superarán los 700 gigavatios (GW).

Debido a ello, nuestra investigación indica que una trayectoria de 1,9 grados Celsius —refiriéndose al aumento medio de la temperatura global por encima de los niveles preindustriales— es más probable hacia 2040, dado que ya existe un ecosistema energético híbrido.

A medida que estos escenarios se desarrollan, la transformación del sistema energético mundial requiere tres pasos claros:

Tarea 1: Limpiar y expandir el sector eléctrico

La limpieza y expansión del sector eléctrico desempeña un papel dominante en la reducción de emisiones hasta 2050.

Nuestro análisis indica que lograr un escenario de calentamiento global más ambicioso que 1,9 °C requerirá concretar al menos el 90% de las oportunidades identificadas para reducir las emisiones.

Tarea 2: Electrificar casi todo

La electrificación cobra especial relevancia en trayectorias que limitan el calentamiento a 1,6 °C o menos.

La mayor contribución proviene de la adopción de vehículos eléctricos (VE), junto con mejoras generalizadas en la eficiencia energética en edificios, industria y transporte.

Tarea 3: Abordar las emisiones residuales

Abordar el uso residual de combustibles fósiles mediante captura de CO₂ o sustitución por combustibles bajos en carbono aporta poco a la reducción neta de emisiones antes de mediados de siglo en trayectorias que superan los 2,2 °C.

Este impacto limitado refleja su implementación tardía y mayores costos.

“Ya hoy estamos viendo cómo el sistema energético se transforma en un modelo híbrido de energía renovable y fósil. Con la mitad de la capacidad de generación eléctrica mundial proveniente de renovables y uno de cada cuatro autos nuevos siendo eléctrico, el sistema energético está cambiando rápidamente. Ya hay señales claras de cambio en las inversiones, las nuevas adiciones de capacidad y las curvas de adopción tecnológica que indican que presenciaremos una transición genuina en las próximas dos a cuatro décadas”, dijo Jarand Rystad, fundador y director ejecutivo de Rystad Energy

Petróleo y gas, resilientes a corto plazo

Aunque la transición hacia la energía renovable gana impulso, el petróleo y el gas seguirán siendo resilientes a corto plazo.

Se prevé que la demanda de petróleo alcance su punto máximo a comienzos de los años 2030, mientras que el crecimiento del gas probablemente se desacelere hacia finales de esta década. Sin embargo, ninguno de los dos combustibles experimenta una contracción abrupta.

La transición energética avanza lo suficientemente rápido como para alterar el perfil de crecimiento de los combustibles fósiles, pero no tan rápido como para desbancar completamente su dominio para 2040.

El petróleo y el gas siguen siendo el pilar del sistema, vinculados al transporte, la petroquímica y los servicios energéticos, donde las alternativas aún no son competitivas en costo o escala.

Esta transición tendrá implicaciones significativas en los costos y las inversiones, ya que el crecimiento de los combustibles fósiles se desacelera y las renovables los superan, conduciendo finalmente a menores costos para los consumidores con el tiempo.

De cara al futuro, Rystad delinea cinco trayectorias que moldearán el panorama energético mundial, que incluyen los escenarios Rystad Energy NDC, 1,6 °C, 1,9 °C, 2,2 °C, y Rystad Energy House View.

Se espera que las emisiones globales de CO₂ alcancen su punto máximo alrededor de 2026 antes de comenzar un descenso gradual, impulsadas por el rápido despliegue de energías renovables en el sector eléctrico y la adopción de vehículos eléctricos en el transporte.

Este punto de inflexión muestra que el mundo pasa de una fase de crecimiento a una de reducción de emisiones. Sin embargo, las NDC actuales están aún muy lejos de ser suficientes para limitar el calentamiento a 1,5 °C. Incluso si se implementaran plenamente, no lograrían las reducciones sustanciales necesarias para alcanzar el rango inferior del Acuerdo de París.

La predicción de un escenario de 1,9 °C de Rystad Energy se basa en gran medida en que las instalaciones de energía renovable alcancen niveles récord históricos, sirviendo como columna vertebral del nuevo crecimiento eléctrico, con la energía solar a la cabeza.

Se prevé que la capacidad solar aumente de 1.868 GW en 2024 a 2.412 GW en 2025, un incremento de 544 GW que consolida su posición como líder de la nueva generación eléctrica mundial. La producción manufacturera récord, la reducción sostenida de costos y el acelerado despliegue en China, India y Estados Unidos impulsan esta expansión.

El motor de este crecimiento exponencial de las energías renovables es el aumento global de las inversiones en tecnologías bajas en carbono. Actualmente, estas tecnologías atraen más de 900.000 millones de dólares anuales, en comparación con 735.000 millones para petróleo y gas. Esta diferencia de 181.000 millones se ampliará a 391 mil millones para 2030, reflejando un cambio completo en las dinámicas de crecimiento.

La base instalada cambia lentamente, pero la inversión es un indicador adelantado: los flujos de capital de hoy determinan el sistema energético de 2040. Para 2030, las fuentes bajas en carbono captarán el 46% de toda la inversión energética, en comparación con el 30% para los combustibles fósiles, mientras que las redes eléctricas representarán el 24%.

Emiratos Árabes Unidos aboga por una "inversión de capital masiva" en energía para cubrir la infraestructura

- Emiratos Árabes Unidos ha abogado por una "inversión de capital masiva" de 4 billones de dólares anuales para cubrir las redes eléctricas y centros de datos.



Bandera de Emiratos Árabes Unidos (EAU).

<https://elperiodicodelaenergia.com/emiratos-arabes-unidos-aboga-por-una-inversion-de-capital-masiva-en-ene...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

El ministro de Industria y Tecnologías Avanzadas de Emiratos Árabes Unidos (EAU), Ahmed Al Yaber , ha abogado por una "inversión de capital masiva" de 4 billones de dólares anuales para cubrir las redes eléctricas, centros de datos y "todas las fuentes de suministro de energía".

"La infraestructura aún está muy por detrás de lo necesario. **Necesitamos al menos 6 millones de kilómetros de nuevas líneas de transmisión para 2040.** Simplemente no se puede alimentar la economía del futuro con la red eléctrica de ayer", ha dicho en la apertura de la Abu Dhabi International Petroleum Exhibition & Conference (ADIPEC).

Por ello, ha argumentado que se necesita "una inversión de capital masiva", ya que se requieren "más de 4 billones de dólares anuales para cubrir las redes, los centros de datos y todas las fuentes de suministro de energía".

Unos fondos que, ha asegurado, están disponibles, pero faltan "estructuras necesarias" para que "fluyan hacia los lugares correctos".

"Las **políticas deben impulsar el progreso** , no obstaculizar el crecimiento. Deben **ser pragmáticas**, no meramente simbólicas; y basarse en el conocimiento, no en la **ideología** . La regulación sin realismo y la legislación sin lógica solo debilitarán las economías, estancarán las sociedades y ahuyentarán el capital", ha advertido.

La demanda de electricidad de Emiratos Árabes Unidos

El también director ejecutivo de la Abu Dhabi National Oil Company (Adnoc) ha recordado que **la demanda de energía a largo plazo "se mantiene muy sólida"**, e incluso las perspectivas a largo plazo muestran un crecimiento, por lo que la respuesta de los gobiernos "deben centrarse en los datos, no en el dramatismo".

En este sentido, Al Yaber ha previsto que la **demandas de electricidad** seguirá aumentando hasta 2040, "ya que la energía para los centros de datos se cuadruplicará", mientras que 1.500 millones de personas se mudarán a ciudades y "se conectarán a más de 2.000 millones de aires acondicionados".

Adicionalmente, según el ministro, la flota mundial de aerolíneas se duplicará, de 25.000 a 50.000 aviones, por lo que las energías renovables también "se duplicarán con creces para 2040", el **gas natural licuado (GNL)** crecerá un 40%, el combustible para aeronaves otro 30% y "el petróleo se mantendrá por encima de los 100 millones de barriles diarios".

Al hablar de la transición energética, Al Yaber ha insistido en que se debe tratar como un "refuerzo" y no como un "reemplazo", es decir, de "adición de energía" para generar empleos, crecimiento, competitividad e inteligencia, añadió entre aplausos de los asistentes.

"Solíamos decir que el conocimiento es poder. Ahora, por primera vez en la historia, el poder es conocimiento. El gas proporciona más de una cuarta parte de la energía base que requieren los centros de datos y la escasez de turbinas de gas está convirtiendo una crisis de suministro en un cuello de botella que impulsa al alza los precios de la electricidad", ha concluido.



España ha consumido en octubre de 2025 menos electricidad que en octubre de 2006

- Datos de demanda y de generación de electricidad de octubre de 2025. Sistema eléctrico nacional. Fuente: Red Eléctrica, que es el operador del sistema eléctrico



España ha consumido en octubre de 2025 menos electricidad que en octubre de 2006

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/espaa-ha-consumido-en-octubre-20251103>

Antonio Barrero F.

Lunes, 03 noviembre 2025

Red Eléctrica, el operador del sistema eléctrico nacional, acaba de publicar los datos de (1) producción de electricidad y (2) demanda correspondientes al mes de octubre. Y son varios los guarismos que destacan. Vayan por delante dos. Uno: la principal fuente de electricidad en octubre han sido las renovables (el Sol, el viento, el agua y la biomasa), con las que el país ha generado 10.918 gigavatios hora, la mitad de toda la electricidad producida en octubre (mientras que el gas ha producido en octubre algo más de 6.500 GWh; y la nuclear, casi 3.700, sobre un total producido mensual de 21.847 gigavatios hora). Y dos: REE estima una demanda en este mes de octubre de 20.218 gigavatios hora, demanda menor a la registrada en el país en el mes de octubre del año... 2006. **Aquel octubre (hace 19 años) la demanda alcanzó los 20.448 GWh.**

La demanda eléctrica nacional ha experimentado en octubre un descenso de casi un punto y medio con respecto al mismo mes del año anterior, una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad (-1,4%, concretamente). En términos brutos, el operador del sistema estima una demanda de 20.218 gigavatios hora (-0,6% vs octubre de 2024). En el acumulado del año -añaden desde REE-, España ha registrado una demanda de 211.825 GWh, un 2,1% más que en el mismo periodo de 2024. De nuevo, una vez tenidos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda asciende un 0,9% respecto al mismo periodo del año anterior, es decir, que se encuentra prácticamente estancada con respecto a los registros de 2024 y por debajo de la de 2006, hace 19 años.

El año 2006 fue el año de las armas de destrucción masiva en Irak, el año en el que Saddam Huseín fue ahorcado, el año en el que se retiró del fútbol Pep Guardiola, el año en el que la justicia destapó la estafa piramidal de Forum Filatélico, el año de la entrada en vigor en España de la ley antitabaco, esa que prohibía fumar en todos los lugares de trabajo (públicos y privados), el año en el que ETA atentó, con una furgoneta bomba, en la T4 del Aeropuerto de Madrid-Barajas.

Han pasado 19 años desde entonces, y el mundo, y España, han cambiado mucho, mucho, mucho.

Lo que no ha cambiado apenas nada al sur de Pirineos es la demanda de electricidad. Según el operador del sistema (OS), la demanda de electricidad en España, en el mes de octubre del año 2006, alcanzó los **20.448 gigavatios hora**, como adelantábamos. Pues bien, diecinueve años después, en el mes de octubre de 2025, la misma REE habla de una demanda de **20.218 gigavatios hora**. Guarismo casi idéntico pues, pero en dos países muy distintos: la España del año 6 y la del 25.

Tan distintos como que el **Producto Interior Bruto de la España del 06** apenas superaba el billón de euros, mientras que el PIB del año 2024, último ejercicio consolidado, se ha elevado **por encima del billón y medio**.

Hace 19 años, en octubre del año 2006, había en España **18,7 millones de trabajadores en situación de "afiliados en alta"** a la Seguridad Social. Pues bien, ahora mismo hay **más de 21,7 millones de personas** desarrollando actividad en el país ("niveles históricos", según el Ministerio de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones). Y viceversa: el paro registrado hoy aquí se sitúa **por debajo de los 2,5 millones de personas**, su nivel más bajo de los últimos 18 años.

[Bajo estas líneas, a la derecha, tabla que representa la distribución mensual de la demanda de energía eléctrica. Fuente: Red Eléctrica, REE].

Más comparaciones

España recibía en todo el año 2006 (en doce meses) a 58,5 millones de turistas, "lo que supone un nuevo récord histórico", destacaba el **Instituto Nacional de Estadística** poco después de cerrado aquel curso. Pues bien, este año (2025), al cierre de septiembre (nueve meses) ya habíamos recibido casi 76,5 millones de turistas, la cifra más elevada de la serie histórica, según el Ministerio de Industria y Turismo.

Más aún: algunos agentes del sector aventuran que España podría cerrar este año con 98 millones de turistas (fueron 93,8 el año pasado), o un +67% con respecto a 2006.

Además, el gasto medio del turista ha crecido así mismo como la espuma: desde los 93 euros diarios de media de 2006 hasta los 204 euros registrados ahora, según acaba de publicar el **Instituto Nacional de Estadística** (+119%).

Y otro dato a la hora de contextualizar y comparar la demanda de electricidad (la de 2006 con la de hoy). España tenía hace 19 años un parque de generación de algo más de ochenta mil megavatios de potencia (**83.199 MW**). Pues bien, hoy tiene más de **135.000 megas operativos (+62,4%)**. Y otro más, que conviene no obviar: en 2006, el Instituto Nacional de Estadística cuantificaba en **44,7** millones de personas la población del país. Pues bien, a día de hoy, el mismo INE eleva ese guarismo hasta los **49,3** (la población ha crecido más de diez puntos: +10,2%).

En definitiva, que somos más habitantes que nunca antes sobre el territorio, que llegan aquí más turistas que nunca jamás, que su gasto (y la actividad económica que conlleva para atenderlo) es mayor (mucho mayor) que nunca antes, que la población activa es mayor también (mucho mayor) de lo que ha sido jamás en este país y que el PIB (producto interior bruto) es casi un cincuenta por ciento más elevado de lo que era hace 19 años...

Y, sin embargo, la demanda de electricidad es hoy prácticamente la misma que entonces, año 2006. España ha demandado en lo que llevamos de curso (demanda acumulada según el último boletín mensual de REE, publicado hoy) 211.825 GWh, un 2,1% más que en el mismo periodo de 2024. Pero, de nuevo, y, "una vez tenidos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas", la demanda en realidad ha crecido menos de un punto (+0,9%) respecto al mismo periodo del año anterior, cuando el operador registró **205.703 GWh**.

El estancamiento es pues evidente

Sin embargo, hay indicios de que podríamos estar llegando al punto de inflexión. En España, la demanda de electricidad en 2024 (último curso cerrado) ha registrado, tras dos años de caídas, un ligerísimo repunte (+0,9%) hasta alcanzar un valor de 249 teravatios hora (TWh). Y en este año que nos lleva (2025) ese muy tímido repunte parece consolidarse.

El **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima** (que dibuja el horizonte 2030) perfila un crecimiento de la demanda de electricidad en España del 35% en comparación con 2019 (+35%).

Y otros actores del sector, preocupados hasta ayer por el estancamiento atroz de la demanda en España, empiezan ahora a ver la salida del túnel. ¿Punto de inflexión, pues?

La consultora EY y el Instituto de Investigaciones Tecnológicas (IIT) acaban de presentar **Demanda eléctrica e inversiones en la red 2025–2035**, un estudio que analiza el potencial de la demanda eléctrica en España y la necesidad que va a haber de inversiones a realizar en la red de distribución (las redes de Iberdrola, Endesa, EDP, Naturgy y compañía).

El informe, que también lleva el sello de aelèc (la asociación de las distribuidoras; ahí están Iberdrola, Endesa y EDP), estima que habrá un "incremento significativo de la demanda eléctrica en España durante la próxima década". Incremento significativo, dicen.

Los autores del estudio modelizan el comportamiento futuro de los consumidores industriales y residenciales; así como la integración de nuevos vectores energéticos, como la electrificación de puertos y carreteras, el hidrógeno verde, los gases renovables y los centros de datos.

Pues bien, a la vista de esos modelos y análisis, el informe de EY sostiene que la demanda eléctrica nacional podría aumentar **entre un 33% y un 54% de aquí a 2030**, situándose entre 305,8 y 360,8 teravatios hora, "lo que estaría muy alineado –dicen– con los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima". Pero hay más, porque, según EY, aelèc y el Instituto de Comillas, para 2035, el crecimiento acumulado podría alcanzar entre un 64% y un 105%, con un rango de hasta 479,8 TWh. "En paralelo, se prevé un aumento de la potencia instalada de hasta 312 gigavatios", aventuran.

Los números del Ejecutivo y Red Eléctrica

El Gobierno también parece convencido de que la demanda va a crecer. El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, le ponía números muy concretos a ese crecimiento hace apenas unos días: 43.000 megavatios. A saber: el operador de la red eléctrica, y transportista único, REE, ha autorizado la conexión a la red de transporte de 43 gigavatios de demanda en los últimos cinco años (2020-2024), concretaba Groizard.

¿Y qué hay tras esos 43.000 megavatios de demanda que quieren conectarse a la red? Pues hay crecimientos urbanísticos que van a necesitar electricidad, industrias y centros de datos que están llamando a las puertas del transportista porque quieren conectar sus máquinas a una red –la española– que ofrece electricidad renovable muy barata, y electrolinerías que ya son conscientes de la revolución de la electromovilidad que se les viene encima, e hidrógeno verde...

Un ejemplo: las matriculaciones de vehículos electrificados (100% eléctricos + híbridos enchufables) de todo tipo (turismos, dos ruedas, comerciales e industriales) han crecido un 96,8% en este mes de septiembre. En el acumulado anual, y según los datos de la Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica (Aedive) y la Asociación Nacional de Vendedores de Vehículos (Ganvam), el mercado ha doblado.

A saber: el año pasado, en los diez primeros meses del curso (**enero-octubre del 24**), fueron **matriculados 104.413** vehículos eléctricos puros e híbridos enchufables en España. Pues bien, este año, en el mismo lapso (enero-octubre, pero del 25), han sido matriculados, según Aedive y Ganvam, **prácticamente el doble: 203.706** unidades (eléctricos puros e híbridos enchufables), lo que supone un 95,1% más. Y todos esos vehículos recién matriculados van a necesitar (necesitan ya) electricidad para moverse.

Los autores del informe de EY, ITT y aelèc coinciden con el Gobierno en el análisis, grosso modo: el crecimiento de la demanda estará impulsado por tres grandes vectores, dicen:

- (1) la transformación del segmento residencial, que se dotará de bombas de calor de alta eficiencia (en lugar de calderas de gas natural), especialmente en la nueva vivienda, y la expansión del vehículo eléctrico;
- (2) la electrificación de procesos industriales con temperaturas inferiores a 400° C, que puede suponer hasta 129 TWh en 2035, según estiman los autores de este informe; y
- (3) el desarrollo de nuevos vectores de demanda, como el hidrógeno verde, los centros de datos, la electrificación de los puertos, las plantas desaladoras y la infraestructura de recarga pública, que podrían sumar más de 170 TWh a 2035.

El momento de la competitividad

La Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA), y el equipo de analistas de NTT Data, publicaron hace unos meses un exhaustivo informe, de casi cien páginas – **El Momento de la Electrificación: Energía Renovable para una Economía Competitiva** – en el que apuntaban (y apuntan) en las mismas direcciones: el crecimiento de la demanda debe venir de la mano de la electrificación del parque móvil (que bebe hoy casi exclusivamente combustibles fósiles), de la mano de la

electrificación del agua caliente sanitaria (ahora en manos del gas natural) y de la mano de la electrificación de muchas fábricas que hoy queman derivados del petróleo para producir el calor que necesitan en sus procesos industriales, pero que mañana podrían usar electricidad para producir esa energía térmica.

El estudio de APPA y NTT Data plantea una serie de recomendaciones para aprovechar el potencial que tiene España: potencial de crecimiento del sector renovable patrio, potencial de descarbonización –ergo de cumplimiento de sus compromisos climáticos nacionales y europeos– y potencial de industrialización de la mano de este sector.

1. Reducción al tipo mínimo establecido por la normativa comunitaria (0,5%) del Impuesto Especial sobre la Electricidad (ahora en el 5,1%).
2. Eliminación del Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (7%).
3. Reducción del IVA aplicado a la electricidad al 4%.
4. Adelanto de la implementación del Régimen de Comercio de Derechos de Emisión de la Unión Europea 2 (EU ETS2), previsto para 2027. Este sistema, que incluirá al transporte por carretera, edificios e instalaciones industriales, podría anticiparse mediante la introducción de un cargo por CO2 emitido.
5. Las ayudas a través de desgravaciones en el IRPF presentan diversos inconvenientes. El primero es que requieren que el consumidor adelante el capital necesario para realizar la inversión, lo que no está al alcance de toda la ciudadanía. APPA propone como alternativa trasladar estas ayudas al Impuesto de Sociedades de las empresas que llevan a cabo las inversiones: “de este modo, las empresas podrían adelantar parte de la ayuda a los consumidores en forma de descuento directo, facilitando la implantación de soluciones de electrificación”.
6. Refuerzo y modernización de las redes eléctricas: planificación anticipada de las inversiones en redes que faciliten la conexión de nuevas demandas de electricidad. “Un marco incentivador será clave para fomentar estas inversiones, incluyendo una tasa de retribución atractiva para atraer capital y la revisión de los límites de inversión”.
7. Papel ejemplarizante de la Administración, que además debe elaborar una hoja de ruta clara de las ayudas públicas.
8. creación de un Fondo Nacional de Transición Energética, financiado por los consumos de energía fósil, cuyo fin sea apoyar los procesos necesarios para la descarbonización.

El objetivo general es pues electrificar, lo que necesariamente conllevará un incremento de la demanda, incremento que puede ser espectacular en determinados territorios, como Aragón, Castilla y León o Galicia.

El Gobierno acaba de presentar su **propuesta de planificación de la red de transporte de electricidad de España con horizonte 2030** .

La propuesta inicial del Ministerio para Galicia, que parte de la propuesta técnica del Operador del Sistema (Red Eléctrica), plantea que “la ampliación de capacidad de las redes permitirá [en ese territorio] la integración de la eólica y habilitará la conexión de nuevo almacenamiento hidroeléctrico”, lo que hará posible atender a la futura demanda.

El Ministerio estima que Galicia “ **prácticamente duplicará [en el año 2030] el pico de demanda** registrado el año pasado, de 2,2 GW”. Duplicará.

El caso de Aragón va más allá aún. La propuesta inicial para Aragón que plantea el Gobierno en su Planificación eléctrica nacional con horizonte 2030 contempla, “de partida –explica el Ministerio para la Transición Ecológica–, un incremento de la capacidad para proyectos que demanden energía de más del 250% con relación al pico de consumo registrado en 2024 en la Comunidad Autónoma, de 1,6 gigavatios”. A este aumento previsto de la capacidad –matizan desde Transición Ecológica– se añaden los derechos de acceso ya concedidos desde 2020, que suman 5,1 GW. Es decir –concluye el Ministerio–, considerando la capacidad ya concedida y la incluida en la propuesta inicial de la planificación, “en 2030 las redes de Aragón podrían prestar servicio a siete veces su consumo actual”. **Siete veces** .

Que la demanda esté estancada es un problema para la transición energética.

Porque los inversores no van a interesarse por montar máquinas –un aerogenerador, un parque solar– que producen algo que no tiene salida en el mercado.

De ahí la preocupación en el sector.

Que la demanda va a crecer parece que está muy claro sin embargo.

El Gobierno, el operador del sistema, las distribuidoras y muchos otros agentes así lo estiman.

Eso sí: hacen falta redes para que toda la demanda que viene pueda conectarse. La duda a despejar es...

¿y las redes quién las paga?

Ah, y un apunte para acabar: según el Informe Anual 2024 del Autoconsumo de APPA Renovables, “teniendo en cuenta la producción total de las instalaciones de autoconsumo en el año 2024 (9.243 GWh) se puede concluir que el autoconsumo ha cubierto un 3,7% de la demanda total en España el pasado año”.

• Parte de este trabajo periodístico ha sido originalmente publicado en la **revista de papel** (edición de octubre de 2025) de Energías Renovables (**ER245**), cuya versión PDF puedes **descargar gratuitamente** aquí .

La COP30 de Brasil centrará esfuerzos en la financiación climática, con EEUU en salida y Trump torpedeando esfuerzos

- La financiación climática volverá una vez más al centro de las negociaciones de la COP30, que se celebra en Belém (Brasil) desde el próximo 6 de noviembre.



La ministra de Medio Ambiente de Brasil, Marina Silva.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-cop30-de-brasil-centrara-esfuerzos-en-la-financiacion-climatica-con-eeu...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

La UE todavía no ha presentado su objetivo de reducción de emisiones para 2035, frente a China que lo hizo en septiembre

La financiación climática volverá una vez más al centro de las negociaciones de la Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático, que se celebra en Belém (Brasil) desde el próximo 6 de noviembre. Muchos países llegarán sin haber presentado sus planes de acción nacionales (NDC, por las siglas en inglés), instrumento clave para fijar los objetivos de reducción de emisiones.

En ese grupo podría estar la Unión Europea (UE), que tiene una última votación 'in extremis' el 4 de noviembre para cerrar el objetivo de reducción de emisiones para el bloque comunitario para 2040–y así poder presentar el objetivo para 2035 reclamado para esta Cumbre. De acuerdo con Ecologistas en Acción, Bruselas pierde liderazgo climático en una COP que se celebrará casi un año después de que el presidente estadounidense, **Donald Trump**, sacara al país del Acuerdo de París, decisión que se oficializará en enero de 2026.

Trump lleva meses torpedeando los esfuerzos de cada acuerdo internacional climático en el que EEUU tiene un mínimo de influencia. En paralelo, el presidente chino **Xi Jinping** presentó la NDC de China a finales de septiembre.

Las COP tienen como objetivo discutir sobre los esfuerzos necesarios para limitar el aumento de la temperatura global a 1,5°C. La de Belém se centrará en seis ejes: la transición energética, la financiación climática, la protección de los bosques y la biodiversidad, la agricultura y los sistemas alimentarios sostenibles, la justicia climática y la inclusión social y la adaptación y la resiliencia.

De acuerdo con BBVA, **Brasil ha propuesto 30 objetivos clave para el encuentro internacional**, como triplicar la capacidad global de las energías renovables y duplicar la tasa media anual de eficiencia energética, acelerar las tecnologías de bajas y cero emisiones en sectores de difícil descarbonización e impulsar una transición energética justa y equitativa.

En sí, la Cumbre comenzará el lunes día 10 de noviembre y se extenderá hasta el viernes 21. Sin embargo, entre el 3 y el 5 tendrá lugar en Sao Paulo el Foro Empresarial y Financiero de la COP30. Inmediatamente después –el 6 y el 7– la acción se moverá a Belén con la Cumbre de Líderes, a la que acudirá el presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, y la presidenta de la Comisión Europea, **Ursula von der Leyen**.

Fondo para bosques

Durante la COP30, la organización brasileña espera que se impulse la Declaración de Lanzamiento del Fondo Bosques Tropicales para Siempre (TFFF, por sus siglas en inglés), un mecanismo propuesto por Brasil que pretende asignar pagos a gran escala predecibles y basados en resultados a los países con poseen bosques tropicales, con el objetivo de conservar y ampliar la cobertura forestal.

A su vez, también se prevé el lanzamiento del Llamado a la Acción sobre la Gestión Integral del Fuego, el Compromiso de Belém sobre Combustibles Sostenibles y la Declaración sobre el Hambre, la Pobreza y la Acción Climática. Además, el presidente de Brasil, Lula Da Silva emitirá un Llamado a la Acción Climática para identificar las principales deficiencias en la implementación del régimen climático internacional y proponer soluciones.

BBVA también incide en que la COP30 buscará finalizar las reglas para un mercado global de carbono respaldado por la ONU. Este instrumento, ampliamente criticado por las organizaciones ecologistas, permitiría a los países usar créditos de carbono para cumplir con sus objetivos de reducción de emisiones. En palabras de Greenpeace: "Permite a estas empresas comprar el derecho a seguir contaminando".

A su vez, también ha hablado de cómo se prevé que los países tomen una decisión sobre el Mecanismo de Acción de Belém para la Transición Justa, que articulará cómo gobiernos y sector privado pueden poner a las personas en el centro de las transiciones nacionales y sectoriales.

Al margen de ello, uno de los temas que previsiblemente acaparará más atención será el de la financiación. Brasil y Azerbaiyán publicarán el 3 de noviembre –el próximo lunes– la 'Hoja de Ruta de Baku a Belém hacia los 1,3 billones (de dólares)'. Esto responde a la decisión tomada en la COP29 que instaba a todos los actores a trabajar juntos para ampliar la financiación para acción climática a países en desarrollo "desde todas las fuentes públicas y privadas a por lo menos 1,3 billones de dólares por año para 2035".

Votaciones

A su vez, también se espera que se comunique la actualización de los nuevos planes de acción nacionales, es decir, los esfuerzos de cada país para reducir las emisiones nacionales y adaptarse a los impactos del cambio climático y que deben presentarse cada cinco años, lo que significa que este año los países tienen que actualizarlas. Hasta finales de septiembre, el porcentaje de países dentro del Acuerdo de París que habían presentado sus planes nacionales se limitaba al 30%.

En el caso europeo, es Bruselas la que presenta los objetivos de reducción de emisiones para todo el club comunitario, que luego los Estados miembros trasladan a sus normativas estatales (en el caso de España, a través del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). La UE todavía no ha cerrado su objetivo para 2040 y por tanto no ha presentado el de 2035.

En este sentido, fuentes de Transición Ecológica han incidido en que Bruselas todavía podría acordarlo el 4 de noviembre, pocos días antes de que dé inicio la COP30, y ha recordado que en septiembre ya se fijó un rango. En concreto, los ministros de Medio Ambiente de los 27 acordaron una declaración de intenciones con un objetivo indicativo de reducción de emisiones para 2035 de entre un 66,25% y un 72,5% con respecto a los niveles de 1990.

En declaraciones a Europa Press, SEO/BirdLife ha transmitido su confianza de que la los 27 lleguen a Brasil con una posición "clara". Sin embargo, en la ONG no tienen tan claro que esta vaya a ser "lo suficientemente ambiciosa" en lo que se refiere a la reducción de emisiones y al abandono de los combustibles fósiles.

LA ADMINISTRACIÓN TRUMP "TENSIONA" LAS NEGOCIACIONES CLIMÁTICAS

Al margen de ello, Estados Unidos (EEUU) influirá en las discusiones de la Cumbre tanto si el país envía a una delegación o no. Aunque el Trump sacó al país del Acuerdo de París en enero de 2025, las normas implican que esta salida no será efectiva hasta un año después-- es decir, en enero de 2026.

Fuentes de Transición Ecológica admiten que la Administración Trump ha provocado "cierta tensión" en las negociaciones climáticas, inciden en que se ha visto cómo las energías renovables son "rentables", lo que implica que incluso en EEUU sigan aumentando las inversiones verdes. Además, recalcan la importancia de las "alianzas" y de los espacios de negociación.

A su parecer, el liderazgo frente a temas globales es "compartido" y aunque EEUU es un país "muy grande", hay "muchos otros" que creen en este tipo de soluciones.

La "agenda de acción" en la COP30

La presidencia brasileña ha incluido en la programación de la COP30 los actos de ONG que habitualmente se llevan a cabo en paralelo a estos eventos. Así, con esta Agenda de Acción, Brasil pretende inaugurar una estructura capaz de movilizar a todos los actores y esfuerzos para acelerar la implementación de lo ya negociado.

El responsable de Clima y Energía en Ecologistas en Acción, Javier Andaluz, ha aclarado en declaraciones a Europa Press que este espacio ni es nuevo, ni es vinculante. De hecho, cree que estos espacios paralelos "detráen mucho esfuerzo" de las organizaciones. "En lugar de volcarse en las negociaciones oficiales, a veces se vuelcan en estos espacios", ha señalado.

La construcción eólica en Suecia se estanca antes de que colapse del todo en 2027 por las condiciones de inversión

- La expansión se detiene con una cartera de 2GW que enfrenta numerosos riesgos políticos.



La construcción eólica en Suecia se estanca antes de que colapse del todo en 2027 por las condiciones de inversión

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-construccion-eolica-en-suecia-se-estanca-antes-de-que-colapse-del-todo...>

José A. Roca

Martes, 04 noviembre 2025

La expansión se detiene con una cartera de 2GW que enfrenta numerosos riesgos políticos

La expansión de la energía eólica en Suecia se está paralizando, según **Green Power Sweden**, que advirtió que solo se entregarán 2GW de capacidad hasta 2027, antes de que la expansión se detenga debido al colapso de las condiciones de inversión.

El grupo señaló que en 2025 solo se realizó un pedido de turbinas en el tercer trimestre, con un total de 25MW, y que “no hay señales de mejora en las condiciones del mercado” para proyectos a gran escala bajo las condiciones actuales.

Green Power Sweden atribuyó la desaceleración a la incertidumbre del mercado, los bajos precios de la electricidad y el alto riesgo político, destacando que más del 90% de los proyectos eólicos de este año fueron bloqueados bajo el derecho de veto municipal.

Anton Johansson, responsable de análisis y marketing en Green Power Sweden, afirmó: “El hecho de que se haya realizado un pedido de turbina es, por supuesto, un paso en la dirección correcta, pero en general vemos que faltan las condiciones suficientes para invertir en nueva producción eléctrica”.

Y añadió: “A menos que las condiciones de inversión mejoren en el corto plazo, será mucho más difícil satisfacer la creciente demanda eléctrica que la industria prevé para la década de 2030”.

Retrasos en los incentivos municipales

Johansson agregó que es necesario aumentar la demanda y restablecer la claridad política para acelerar la electrificación, subrayando los retrasos en los incentivos municipales y las restricciones impuestas por las Fuerzas Armadas. “Ahora es crucial que el gobierno se concentre en restablecer el ritmo de la electrificación”, dijo.

“Hay varias medidas que deben implementarse ya, y una electrificación más rápida es la principal prioridad. De lo contrario, corremos el riesgo de que Suecia acabe en una situación donde la expansión de la nueva producción eléctrica se detenga por completo”.

Green Power Sweden indicó que sus datos trimestrales provienen de proveedores de turbinas y diseñadores de proyectos, junto con material público, y que está ampliando su cobertura para incluir proyectos de energía solar a gran escala y almacenamiento.



EL DÍA
Santa Cruz de Tenerife

La demanda de energía eléctrica en Canarias aumentó en octubre un 1,5% respecto al mismo mes de 2024, teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas, mientras que la penetración de las renovables fue del 15,4%.

Según informó ayer Red Eléctrica, operadora del sistema, en términos brutos, la demanda fue

La demanda eléctrica aumenta un 1,5% en las Islas con más renovable

Las fuentes de generación limpias alcanzaron el mes pasado una cuota del 15,4% de la producción: más de 120.000 megavatios

de 790.284 megavatios hora (MWh). En el acumulado del año, Canarias ha registrado una demanda total de 7.458.928 MWh, un 0,9% más que la del mismo periodo del año anterior.

En cuanto a la generación eléctrica en Canarias, también el ciclo combinado, con un 46,8% del total, fue la primera fuente en octubre. Las renovables alcanzaron una cuota del 15,4% de la producción al generar 121.475 megavatios por hora en la Comunidad Autónoma.

Por su parte, la aportación eólica durante este mes fue de 85.925 MWh, un 10,9% sobre el total, mientras que la solar fotovoltaica produjo 34.326 megavatios por hora, lo que supone un 4,3% del total.

Hay que recordar que el Archipiélago se encuentra en emergencia energética declarada por el Gobierno de Canarias a raíz de la obsolescencia de muchas infraestructuras eléctricas y de energía del sistema en la región. ■



La eólica marina acelera su crecimiento global, pero los compromisos nacionales se quedan cortos

- El despliegue de la energía eólica marina mantiene su expansión mundial con 27 estrategias nacionales activas, pero el ritmo empieza a desacelerarse. Ember a...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/eolico/la-eolica-marina-acelera-su-crecimiento-global-pero-los-compromisos-n...>

Lunes, 03 noviembre 2025

3 noviembre 2025 0

A petición de la **Alianza Mundial de Energía Eólica Marina (GOWA)**, la organización independiente **Ember** ha elaborado un análisis exhaustivo sobre los **objetivos mundiales en materia de energía eólica marina**, abarcando compromisos nacionales, regionales y provinciales. El informe, firmado por **Dave Jones**, analista jefe de Ember, y **Amisha Patel**, jefa de la Secretaría de GOWA, ofrece una visión integral de las ambiciones actuales y del progreso hacia su despliegue, con el objetivo de contribuir al debate internacional de cara a la **COP30**.

El documento subraya que los **objetivos claros y ambiciosos son la piedra angular del progreso en energía eólica marina**, al ofrecer visibilidad de mercado, confianza a los inversores y certidumbre política. Según Ember, estos objetivos no son meras declaraciones políticas, sino **instrumentos económicos de largo plazo** que movilizan inversiones y orientan la planificación de infraestructuras energéticas.

27 países con objetivos nacionales y un crecimiento acelerado hasta 2030

Actualmente, **27 países han establecido objetivos nacionales** para el desarrollo de la energía eólica marina, además de **27 objetivos subnacionales y tres regionales** (Mar del Norte, Mar Báltico y la Unión Europea). De ellos, **22 países tienen metas para 2030** , 18 fijaron objetivos posteriores a esa fecha y siete incluyen metas específicas para la eólica marina flotante.

El despliegue global de esta tecnología está a punto de acelerarse, aunque **muchos países no alcanzarán los objetivos propuestos para 2030** . El Consejo Mundial de Energía Eólica (GWEC) prevé que la **capacidad eólica marina casi se triplicará entre 2024 y 2030** , pasando de **83 GW a 238 GW** , pero también advierte que varios países retrasarán sus plazos hasta principios de la próxima década.

Durante el último año, el **GWEC redujo sus previsiones globales para 2030 en un 25 %** , reflejando la ralentización del impulso del sector, afectado por el incremento de costes, las presiones en la cadena de suministro y los retrasos administrativos.

Estados Unidos, China y Europa: avances desiguales

El informe destaca que, pese a los desafíos, los fundamentos de la energía eólica marina permanecen sólidos. En **Estados Unidos** , el Gobierno intentó frenar el desarrollo del sector en 2025 mediante la suspensión temporal de los proyectos **Empire Wind** (Equinor) y **Revolution Wind** (Orsted), aunque finalmente ambas órdenes fueron revocadas. Se prevé que entre 2025 y 2029 se instalen **5,8 GW** de nueva capacidad en el país.

En la **República Popular China** , los gobiernos provinciales avanzan en la definición de objetivos para 2030. Actualmente, **11 provincias costeras** tienen metas para 2025 que suman **64 GW** , y se espera que el **XV Plan Quinquenal** introduzca un **objetivo nacional de eólica marina para 2030** . El presidente **Xi Jinping** anunció además un compromiso más amplio de alcanzar **100 GW anuales de capacidad eólica y solar** entre 2026 y 2035.

En **Europa** , 15 países suman en conjunto **99 GW de objetivos nacionales** , liderados por **Alemania (30 GW)** y **Países Bajos (21 GW)** . El Reino Unido mantiene la meta más alta, con entre **43 y 50 GW para 2030** , seguido de **India (30–37 GW)** y **Estados Unidos (30 GW)** .

América Latina y nuevas regiones se incorporan al impulso global

El informe identifica **88 países con potencial eólico marino** sin objetivos establecidos, de los cuales **11 ya desarrollan planes activos** . Entre ellos destacan **Australia, Brasil, Canadá, Chile, Malta, Panamá, Papúa Nueva Guinea, Santa Lucía y Trinidad y Tobago** , todos miembros de la **GOWA** .

América Latina se perfila como una región clave para los próximos años. **Colombia** ya cuenta con un objetivo nacional, mientras que **Brasil** prepara su primera subasta costa afuera para 2026 y podría conectar sus primeros proyectos a inicios de la década de 2030. **Chile y México** también avanzan en el desarrollo de marcos regulatorios, y **Marruecos** proyecta construir el **primer parque eólico marino de África** en 2029, con **1 GW de capacidad** cerca de Essaouira.

Otros países como **Nueva Zelanda y Azerbaiyán** ultiman sus planes normativos y licitaciones iniciales para introducir esta tecnología en la próxima década.

El reto: convertir la ambición en resultados

Pese a las dificultades, Ember y GOWA insisten en que los **objetivos de energía eólica marina siguen siendo un motor esencial de la transición energética** . La organización advierte que, para cumplir los compromisos climáticos globales, las **instalaciones anuales deberán multiplicarse por seis entre 2025 y 2030** , mientras que las previsiones actuales del **GWEC y la AIE** solo apuntan a una triplicación.

El informe Global Offshore Wind Report 2025 del GWEC coincide con las proyecciones de la Agencia Internacional de la Energía (AIE), que estima entre **224 y 270 GW de capacidad eólica marina para 2030** . La **Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA)** , por su parte, calcula que se necesitarán **413 GW** para cumplir el compromiso global de **triplicar la capacidad renovable antes de 2030** .

En palabras de **Amisha Patel** , jefa de la Secretaría de GOWA, “la energía eólica marina es un pilar fundamental de la transición hacia la energía limpia”. Con **Brasil como anfitrión de la COP30** , la organización insta a convertir la cumbre en un espacio de implementación real de los compromisos y a reafirmar la ambición global en torno a esta tecnología clave para la seguridad energética, el crecimiento industrial y la resiliencia climática.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

La Revista Energética te invita a GENERA, la mayor plataforma del sur de Europa en renovables, electrificación y eficiencia energética - Energética 21

- Te esperamos en un recinto renovado con nueva distribución de pabellones y accesos mejorados. Conoce a los expositores más relevantes y disfruta de una feria más organizada y con un flujo de visitantes optimizado.



La Revista Energética te invita a GENERA, la mayor plataforma del sur de Europa en renovables, electrificación y eficiencia energética.

plataforma renovables electrificación genera 2025 semana electrificación feria energética energías renovables

<https://energetica21.com/noticia/revista-energetica-invita-genera-mayor-plataforma-sur-europa-renovables-ele...>

Energética 21

Lunes, 03 noviembre 2025

Te esperamos en un recinto renovado con nueva distribución de pabellones y accesos mejorados. Conoce a los expositores más relevantes y disfruta de una feria más organizada y con un flujo de visitantes optimizado.

La Revista Energética refuerza su compromiso con la innovación y la transición energética participando como medio colaborador destacado en **GENERA 2025**, la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, **que se celebrará del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid junto a MATELEC.**

Desde Energética, queremos invitar a todos los profesionales del sector a asistir a GENERA, una cita ineludible para quienes impulsan la transición hacia un modelo energético más sostenible.

Para facilitar el acceso, nuestros lectores podrán registrarse con el código de invitación exclusivo **ENERGETICAGE25.**

Puedes adquirir tu pase **a través de este enlace** y, tras rellenar los datos personales, solo tendrás que escribir **ENERGETICAGE25** en el apartado "Código de descuento" y descargar tu invitación para el

evento.

El evento reunirá a más de **800 expositores de 26 países en una superficie expositiva de 34.000 m²**, consolidándose como la principal plataforma profesional del sur de Europa en energías renovables, electrificación, eficiencia y tecnología eléctrica.

La feria estrenará una nueva distribución de **pabellones (3, 4, 6, 8 y 10)** y accesos mejorados, que permitirán una experiencia más fluida y una mayor visibilidad para los expositores. Además, contará con un programa técnico y de foros líder en el sector, donde nuestra revista ofrecerá una amplia cobertura informativa desde su stand y a través de sus plataformas digitales.

Durante los tres días de feria, nuestro equipo realizará entrevistas a los principales actores del mercado, publicará reportajes sobre innovaciones tecnológicas y analizará las tendencias en eficiencia, almacenamiento, movilidad eléctrica o integración renovable.

IFEMA Madrid acogerá en noviembre un encuentro conjunto que pondrá el foco en energías renovables, digitalización y soluciones tecnológicas para la industria eléctrica.

GENERA 2025 llega en un momento clave para el sector energético español, que afronta el reto de **acelerar la electrificación y reducir las emisiones**. Desde Energética, acompañamos este proceso como altavoz de las empresas, asociaciones e instituciones que lideran el cambio hacia un sistema energético más limpio, digital y competitivo.

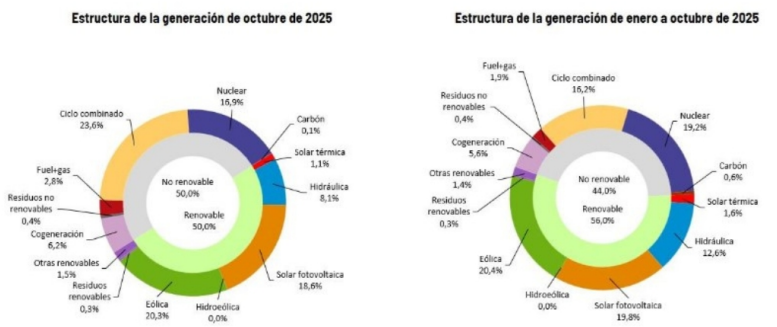
Con más de dos décadas de trayectoria como medio de referencia en energía y sostenibilidad, la Revista Energética consolida su papel como socio estratégico de GENERA, contribuyendo a difundir el **conocimiento técnico, las buenas prácticas y las soluciones innovadoras** que marcarán el futuro del sector.

Del 18 al 20 de noviembre, te esperamos en IFEMA Madrid.

Visítanos en GENERA-MATELEC y vive con nosotros la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización.

Las renovables cubren el 50% de la generación eléctrica nacional en octubre, según Red Eléctrica - Energética 21

- La eólica y la fotovoltaica impulsan un mes en el que dos tercios de la producción procedieron de tecnologías sin emisiones, en un contexto de ligera caída de la demanda.



Las renovables cubren el 50% de la generación eléctrica nacional en octubre, según Red Eléctrica.

energías renovables

generación eléctrica

red eléctrica de españa

tecnologías limpias

energía solar fotovoltaica

<https://energetica21.com/noticia/renovables-cubren-50-generacion-electrica-nacional-octubre-segun-red-electr...>

Energética 21

Lunes, 03 noviembre 2025

La eólica y la fotovoltaica impulsan un mes en el que dos tercios de la producción procedieron de tecnologías sin emisiones, en un contexto de ligera caída de la demanda.

Las **energías renovables** produjeron en octubre **10.918 GWh** , el **50% del total de la generación eléctrica nacional** , según datos de **Red Eléctrica de España (REE)** . En conjunto, el **66,9% de la electricidad generada** procedió de **tecnologías que no emiten CO2 equivalente** , reflejando un avance sostenido hacia un **mix más limpio y diversificado** .

Por tecnologías, la **eólica** fue la **segunda fuente de generación** , con **4.439 GWh (20,3%)** , seguida de la **solar fotovoltaica** , que registró un notable incremento del **45,3% interanual** , alcanzando **4.065 GWh (18,6%)** . La **primera fuente** fue el **ciclo combinado** , con el **23,6%** , mientras que la **nuclear** se situó en cuarto lugar con el **16,9%** .

Las **tecnologías de almacenamiento** también destacaron al **integrar 805 GWh** en el sistema eléctrico, optimizando el aprovechamiento de la energía renovable y contribuyendo a la estabilidad de la red.

En paralelo, la **demanda eléctrica nacional descendió un 1,4%** respecto al mismo mes de 2024 una vez corregidos los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, se estimó en **20.218 GWh** , un **0,6% menos** que en octubre del año anterior. En el acumulado de 2025, la demanda alcanza **211.825 GWh** , lo que supone un **2,1% más** que en el mismo periodo de 2024.

En los **sistemas no peninsulares** , las renovables mantuvieron su aportación: en **Baleares** , representaron el **12,5% de la producción** , y en **Canarias** , el **15,4%** , con protagonismo de la **eólica** (10,9%) y la **fotovoltaica** (4,3%).

Estos datos confirman la **consolidación del liderazgo renovable** en el sistema eléctrico español, que continúa avanzando hacia la **descarbonización** y la **seguridad de suministro** mediante la incorporación de **almacenamiento e interconexiones** que permiten un uso más eficiente de la energía generada.

Lo más destacado en el sector energético: agenda de eventos para el mes de noviembre - Energética 21

- Destacan los webinars de Energética sobre autoconsumo y el sistema CAE, así como la celebración de GENERA y MATELEC dentro de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización.



Lo más destacado en el sector energético: agenda de eventos para el mes de noviembre.

[energía](#) [eventos](#) [sector energético](#) [noviembre](#) [webinar](#) [autoconsumo](#) [tecnologías](#) [sistema cae](#) [hidrógeno](#)

<https://energetica21.com/noticia/mas-destacado-sector-energetico-agenda-eventos-mes-noviembre/>

Energética 21

Lunes, 03 noviembre 2025

Destacan los webinars de Energética sobre autoconsumo y el sistema CAE, así como la celebración de GENERA y MATELEC dentro de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización.

Noviembre es uno de los meses más ajetreados en cuanto a eventos se refiere en el sector energético. Desde la **Revista Energética**, hacemos un resumen de lo más destacado para el mes que acaba de comenzar:

Jueves 6 de noviembre. Webinar online 'Autoconsumo. Tecnologías y proyectos' (2ª parte)

El webinar “Autoconsumo. Tecnologías y proyectos” (2ª parte), organizado por la Revista Energética, abordará los retos y tendencias de un sector en transformación tras dos años de desaceleración. Las ponencias comenzarán a las 9:30 horas, donde los expertos y fabricantes participantes analizarán cómo el autoconsumo español entra en una etapa de madurez técnica, marcada por la eficiencia, la calidad de los equipos y la integración del almacenamiento energético. El encuentro también tratará el impacto del apagón del 28 de abril, que multiplicó por diez la demanda de soluciones de respaldo, confirmando la necesidad de instalaciones más autónomas y resilientes ante fallos de red.

Miércoles 12 de noviembre. Webinar online Sistema CAE: cómo generar nuevas oportunidades de negocio

La revista Energética y STX celebrarán el webinar gratuito “Sistema CAE: cómo fabricantes, instaladores e ingenierías pueden generar nuevas oportunidades de negocio”, centrado en las ventajas del Sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAE) como nueva fuente de ingresos. Durante la sesión, STX explicará el funcionamiento del sistema, las medidas del Catálogo de Fichas Técnicas que pueden monetizarse, los pasos para acreditar ahorros energéticos y los beneficios económicos de su venta. El evento ofrecerá las herramientas necesarias para integrarse en la cadena de valor de los CAE y aprovechar el crecimiento de la eficiencia energética como ventaja competitiva. El evento comenzará a las 10:00 horas.

Martes 18 de noviembre. Encuentro sectorial del hidrógeno

El Hotel RIU Plaza España (Gran Vía, 84, Madrid) acoge el Encuentro Sectorial del Hidrógeno (PMH2) es un espacio diseñado para reunir a los principales actores involucrados en el desarrollo tecnológico del hidrógeno, fomentando el networking y el intercambio de conocimiento en el sector.

Web del evento: [hacer clic aquí](#)

Del martes 18 al jueves 20 de noviembre. GENERA/MATELEC 2025

GENERA y MATELEC se celebran de manera conjunta en IFEMA Madrid, en el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización. En paralelo, también se celebra en el mismo recinto **C&R - Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración**, la principal cita internacional de la industria de aire acondicionado, ventilación, calefacción, fontanería y refrigeración en España. En total, el evento reunirá a más de 800 expositores de 26 países en una superficie expositiva de 34.000 m², consolidándose como la principal plataforma profesional del sur de Europa en energías renovables, electrificación, eficiencia y tecnología eléctrica. La Revista Energética participará como medio colaborador destacado y para facilitar el acceso a nuestros lectores, ofrece un código de invitación gratuito y exclusivo: **ENERGETICAGE25**

Entrada gratuita (introduciendo el código de invitación **ENERGETICAGE25** : [hacer clic aquí](#)

Del martes 18 al jueves 20 de noviembre. Enlit Europe

Con el Bilbao Exhibition Centre (Ronda de Azkue, 1, Bilbao) como escenario, Enlit Europe se presenta como un foro integral y continuo, diseñado para acompañar la transición energética todo el año, no solo durante su evento principal. Una exposición dinámica reunirá a más de 700 expositores internacionales, más de 15 000 asistentes, y 500 ponentes expertos de más de 140 países.

Web del evento: [hacer clic aquí](#)

Martes 25 de noviembre. Jornada Transformando los sectores del agua y los residuos. El desafío de la descarbonización

La compañía Suez organiza una jornada técnica dedicada a los retos ambientales y a las oportunidades de innovación en los sectores del agua y los residuos. El encuentro, que tendrá lugar en Madrid (Auditorio del Canal de Isabel II) el próximo 25 de noviembre en horario de 8:30 a 18:00, abordará el impacto del cambio climático y las políticas nacionales y europeas de descarbonización, con especial atención a la nueva orden ministerial y la Directiva sobre aguas residuales urbanas.

Formulario de inscripción: [hacer clic aquí](#)

Martes 25 y miércoles 26 de noviembre. Aepibal Day 2025

Valladolid (Auditorio de la Feria, C/ Juan II de Castilla, S/N) acoge una nueva edición del evento que reunirá a más de 400 profesionales del sector energético en un entorno diseñado para fomentar el encuentro, la conexión de ideas, el impulso de proyectos y la colaboración entre empresas, entidades y administración pública, representando toda la cadena de valor.

Web del evento: **[hacer clic aquí](#)**

Jueves 27 de noviembre. I Congreso Nacional RE: Energía

El I Congreso Nacional RE:Energía se celebrará en la Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales (C/ José Gutiérrez Abascal, 2, Madrid). Reunirá a líderes institucionales, empresas referentes, centros tecnológicos y actores locales para debatir sobre el futuro energético desde una mirada innovadora, sostenible y basada en datos. Por ser socio de ANESE cuentas con un descuento del 28% en la entrada general, utilizando **el siguiente código**.

Web del evento: **[hacer clic aquí](#)**

Los ciclos combinados son la mayor fuente de electricidad en un octubre marcado por la caída de la demanda

- La demanda eléctrica nacional experimentó en octubre un descenso del 1,4% con respecto al mismo mes del año anterior.



Los ciclos combinados son la mayor fuente de electricidad en un octubre.

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-ciclos-combinados-son-la-mayor-fuente-de-electricidad-en-un-octubre-...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

Las renovables produjeron 10.918 GWh en octubre, el 50% del total de la estructura mensual nacional

La demanda eléctrica nacional experimentó en octubre un descenso del 1,4% con respecto al mismo mes del año anterior, una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, se estima una demanda de 20.218 GWh, un 0,6% inferior a la de octubre de 2024.

En el **acumulado del año**, España ha registrado una demanda de 211.825 GWh, un 2,1% más que en el mismo periodo de 2024. De nuevo, una vez tenidos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda asciende un 0,9% respecto al mismo periodo del año anterior.

Las **renovables** este mes de octubre registraron 10.918 GWh, lo que supuso una cuota del 50% del total de la producción, según datos disponibles a día de hoy. Por otra parte, el 66,9% de la producción eléctrica del mes procedió de tecnologías que no emiten CO2 equivalente.

La primera fuente de producción en octubre ha sido el **ciclo combinado**, con un 23,6% del total de la generación. La **eólica** ha sido la segunda fuente, con una generación de 4.439 GWh, que supuso el 20,3% del mix. Por detrás, se encuentra la **solar fotovoltaica**, con una producción mensual de 4.065 GWh, un 45,3% más que en el mismo periodo del año anterior, que alcanza una cuota sobre la estructura de generación del 18,6%. La nuclear ocupa el cuarto puesto, con el 16,9%.

Las **tecnologías de almacenamiento** permitieron en octubre la integración de 805 GWh en el sistema eléctrico español, optimizando así un mayor aprovechamiento de la energía generada mediante tecnologías renovables. Por otra parte, 1.270 GWh se han programado para exportar energía a nuestros países vecinos.

El sistema eléctrico en Baleares y Canarias

En las **Islas Baleares**, la demanda de electricidad en octubre disminuyó un 0,8% una vez tenido en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda mensual se estima en 501.832 MWh, un 0,5% inferior a la del año anterior.

De enero a octubre de 2025, se registraron 5.417.890 MWh de demanda eléctrica en Baleares, un 3,7% más a la anotada en el mismo periodo del año anterior.

En cuanto a la producción, el ciclo combinado, con un 68,3% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente de las islas este mes. Por su parte, la energía renovable generada en la comunidad balear representó un 12,5% del total.

Además, durante este mes de octubre, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó a cubrir el 23,8% de la demanda eléctrica balear.

Por su parte, en el **archipiélago canario**, la demanda de energía eléctrica aumentó un 1,5% respecto al mismo mes de 2024, teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda fue de 790.284 MWh, un 1,6% superior que la de octubre de 2024.

En el acumulado del año, Canarias ha registrado una demanda total de 7.458.928 MWh, un 0,9% más que la del mismo periodo del año anterior.

En cuanto a la generación eléctrica en Canarias, también el ciclo combinado, con un 46,8% del total, fue la primera fuente en octubre. Las renovables alcanzaron una cuota del 15,4% de la producción al generar 121.475 MWh. Por su parte, la aportación eólica durante este mes ha sido de 85.925 MWh, un 10,9% sobre el total mientras que la solar fotovoltaica ha producido 34.326 MWh, que supone un 4,3% del total.

Los costes del sistema eléctrico se incrementaron un 31% en octubre por el modo reforzado tras el apagón

- Los componentes del precio final de la energía o costes del sistema se situaron en los 17,89 euros por megavatio hora (MWh) en octubre, un 31,4% más.



Los costes del sistema eléctrico se incrementaron un 31% en octubre.

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-costes-del-sistema-electrico-se-incrementaron-un-31-en-octubre-por-el...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

En el periodo comprendido entre enero y octubre de este año, estos costes del sistema promedian 16,59 euros/MWh, frente a los 11,53 euros/MWh registrados en 2024

Los componentes del precio final de la energía o costes del sistema se situaron en los 17,89 euros por megavatio hora (MWh) en octubre, lo que representa un incremento del 31,4% con respecto al mismo mes del año pasado, cuando ascendieron a 13,59 euros/MWh, debido, principalmente, a la operación reforzada que el operador del sistema -Red Eléctrica- aplica desde el apagón del pasado 28 de abril, según datos de la consultora grupo ASE.

En el periodo comprendido entre enero y octubre de este año, estos costes del sistema promedian 16,59 euros/MWh, frente a los 11,53 euros/MWh registrados en 2024.

Los analistas de la consultora destacan así que los componentes del precio final de la energía - restricciones PBF, restricciones TR, reserva de potencia, banda secundaria y coste de desvíos- han experimentado un incremento "extraordinario" desde el 28 de abril, día del 'blackout' del sistema eléctrico peninsular, "como respuesta a la política de seguridad de REE para dar más estabilidad al sistema con la mayor presencia de los ciclos combinados de gas".

En este mes de octubre destacó como se incrementó la generación de los ciclos combinados de gas natural, con un extraordinario aumento del 80,4%, convirtiéndose en el mes en la **primera fuente del 'mix' eléctrico**, con una participación del 23,5% por delante de la **eólica** (20,3%), añade grupo ASE.

Esto se debió, principalmente, a una **generación nuclear** que se redujo un 20,3% en octubre respecto al mismo mes del año anterior y operó al 70% de su máxima capacidad -las centrales de Cofrentes, Almaraz II y Vandellós II permanecieron desacopladas durante octubre por paradas programadas- y de la producción renovable (-8%).

Caída de la hidráulica y eólica

Destacó la caída de la generación **hidráulica** (-20,3%) y **eólica** (-21,9%), estrechamente vinculadas a la entrada de borrascas y ni siquiera el notable aumento (+45,4%) de la generación **solar** fue suficiente para compensar dicho descenso.

La generación eólica se situó un 18,6% por debajo del promedio de los último cinco años y acumula en lo que va de año un descenso del 9,4%. Esta contracción obedece a **factores climatológicos**, "pero también a limitaciones derivadas de las restricciones del sistema eléctrico y de los bajos precios registrados en las horas centrales del día", destacaron los analistas de grupo ASE.

"En determinadas situaciones, algunas centrales eólicas optan por detener su producción cuando los costes operativos y de mantenimiento superan los ingresos, algo que puede producirse cuando los precios caen por debajo de los 10 euros/MWh", añadieron.

Los precios en los mercados eléctricos europeos volvieron a subir en la última semana de octubre tras el descenso de la...

- Los niveles de las reservas europeas y el suministro abundante de GNL permitieron que los precios de los futuros de gas TTF se mantuvieran por debajo de 32 €/MWh durante la última semana de octubre.



Los precios en los mercados eléctricos europeos volvieron a subir en la última semana de octubre tras el descenso de la producción renovable

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-precios-en-los-mercados-electricos-europeos-volvieron-a-subir-en-la-ul...>

Aleasoft Energy Forecasting

Martes, 04 noviembre 2025

En la última semana de octubre, los precios de los principales mercados eléctricos europeos se recuperaron tras las caídas de la semana anterior, superando en su mayoría los 60 €/MWh de promedio semanal. El descenso de la producción eólica y solar favoreció esta recuperación, pese a la menor demanda eléctrica en casi todos los mercados y a la bajada de los precios del gas, cuyos futuros alcanzaron el 30 de octubre su nivel más bajo desde mediados de agosto.

Producción solar fotovoltaica

En la semana del 27 de octubre, la **producción solar fotovoltaica** disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. El mercado francés experimentó la mayor caída, del 15%, continuando la tendencia a la baja por tercera semana consecutiva. Le siguieron los mercados portugués y español, con caídas del 8,0% y 7,2%, respectivamente.

Para el mercado portugués, esta fue la cuarta semana consecutiva de caídas, mientras que para el mercado español fue la sexta. El mercado italiano experimentó la menor bajada, de un 1,5%, continuando la tendencia de descensos por tercera semana consecutiva. En cambio, en el mercado alemán se invirtió la tendencia negativa de la semana anterior y la producción solar aumentó un 7,9%.

En la semana del 3 de noviembre, según las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting**, la tendencia a la baja se invertirá y la producción fotovoltaica aumentará en los mercados italiano, alemán y español.

Producción eólica

Durante la semana del 27 de octubre, la **producción eólica** disminuyó en los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior revirtiendo la tendencia alcista observada la semana previa. El mercado italiano registró el mayor descenso, de un 40%. Le siguieron los mercados español y portugués con descensos del 34% y el 21%, respectivamente. Los mercados alemán y francés experimentaron caídas del 17% y el 13%, respectivamente.

En la semana del 3 de noviembre, según las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting**, la tendencia a la baja se revertirá en el mercado español, donde aumentará la producción eólica. En cambio, la producción eólica disminuirá en los mercados italiano, alemán, francés y portugués.

Demanda eléctrica

En la semana del 27 de octubre, la **demanda eléctrica** disminuyó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado italiano experimentó la caída más pronunciada, de un 2,8%. Le siguieron los mercados portugués y alemán, con caídas respectivas del 1,8% y del 1,7%. El mercado español registró el menor descenso, de un 0,6%. Estos descensos revirtieron la tendencia alcista de la semana anterior.

Mientras tanto, los mercados belga y británico continuaron su trayectoria negativa, con caídas del 0,8% y el 0,7% en cada caso. El mercado francés fue la excepción. En este mercado la demanda creció por cuarta semana consecutiva, esta vez un 1,9%. Cabe destacar que el día 1 de noviembre Bélgica, España, Portugal, Italia y Francia celebraron el Día de Todos los Santos, que este año cayó sábado.

Durante la semana, las **temperaturas medias** bajaron en la mayoría de los mercados analizados en comparación con la semana anterior. España registró el mayor descenso, de 3,0 °C. Francia tuvo la menor caída, de 0,3 °C. Gran Bretaña fue la excepción, con un aumento de las temperaturas medias de 0,4 °C.

Para la semana del 3 de noviembre, según las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting**, la demanda aumentará en la mayoría de los principales mercados europeos, aunque se espera que disminuya en Francia y Portugal.

Mercados eléctricos europeos

En la última semana de octubre, los precios promedio de los principales mercados eléctricos europeos subieron respecto a la semana anterior. El **mercado N2EX** del Reino Unido y el **mercado IPEX** de Italia registraron los menores incrementos de precios, del 0,7% y el 0,9%, respectivamente. En cambio, el **mercado Nord Pool** de los países nórdicos y el **mercado MIBEL** de Portugal y España

alcanzaron las mayores subidas porcentuales de precios, del 44%, el 46% y el 48%, respectivamente. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios subieron entre el 23% del **mercado EPEX SPOT** de los Países Bajos y el 32% del mercado EPEX SPOT de Francia.

En la semana del 27 de octubre, los promedios semanales fueron superiores a 60 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron el mercado francés y el mercado nórdico, cuyos promedios fueron de 45,00 €/MWh y 50,20 €/MWh, respectivamente. El mercado italiano alcanzó el mayor promedio semanal, de 111,57 €/MWh. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios estuvieron entre los 64,38 €/MWh del mercado belga y los 75,47 €/MWh del mercado portugués.

Por lo que respecta a los precios diarios, el mercado francés alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 22,31 €/MWh, el 31 de octubre. Por otra parte, durante la última semana de octubre, los precios diarios se mantuvieron por encima de 100 €/MWh en el mercado italiano. Los mercados español y portugués también registraron precios superiores a 100 €/MWh los días 28 y 29 de octubre. El 31 de octubre el mercado italiano alcanzó el promedio diario más elevado de la semana, de 124,53 €/MWh. En el caso del mercado nórdico, el 29 de octubre, el precio diario fue de 75,43 €/MWh. Este fue su precio más alto desde el 10 de septiembre.

En la semana del 27 de octubre, la caída de la producción eólica propició la subida de los precios en los mercados eléctricos europeos. La producción solar también disminuyó en la mayoría de los mercados. Además, la demanda eléctrica aumentó en el mercado francés.

Las previsiones de precios de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la primera semana de noviembre, los precios bajarán en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos, influenciados por el descenso de la demanda, el incremento de la producción eólica o solar. Sin embargo, los precios aumentarán en Alemania, el Reino Unido y los Países Bajos, favorecidos por el incremento de la demanda eléctrica. En el mercado alemán, además, la producción eólica continuará disminuyendo.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el **mercado ICE** alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 65,62 \$/bbl, el lunes 27 de octubre. Este precio ya fue un 0,5% menor al de la última sesión de la semana anterior. Tras una caída del 1,9% respecto al lunes, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 64,40 \$/bbl, el martes 28 de octubre. En las últimas tres sesiones de la semana, los precios de cierre permanecieron alrededor de 65 \$/bbl, con una ligera tendencia al alza. El viernes 31 de octubre, el precio de cierre fue de 65,07 \$/bbl. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 1,3% menor al del viernes anterior.

En la última semana de octubre, la posibilidad de un nuevo incremento de producción por parte de la OPEP+ ejerció su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de petróleo Brent. Sin embargo, las sanciones estadounidenses a compañías petroleras rusas y la mejora de las perspectivas económicas globales por el avance en las negociaciones entre China y Estados Unidos contribuyeron a la estabilización de los precios. El domingo 2 de noviembre, la OPEP+ acordó un nuevo incremento

de producción en diciembre. La organización también anunció sus intenciones de parar los incrementos de producción durante el primer trimestre de 2026.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el Front-Month, se mantuvieron por debajo de 32 €/MWh durante la última semana de octubre. El 29 de octubre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 31,87 €/MWh. En cambio, tras una caída del 2,6% respecto al día anterior, el jueves 30 de octubre estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 31,05 €/MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este fue su precio más bajo desde el 16 de agosto. El viernes 31 de octubre, el precio de cierre fue ligeramente superior, de 31,12 €/MWh. Sin embargo, este precio todavía fue un 2,8% menor al del viernes anterior.

Los niveles de las reservas europeas, cuyo promedio supera el 82%, y el suministro abundante de gas natural licuado permitieron que los precios de los futuros de gas TTF se mantuvieran por debajo de 32 €/MWh durante la última semana de octubre, a pesar de los efectos sobre el suministro de las tareas de mantenimiento en Noruega.

Por lo que respecta a los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2025, el lunes 27 de octubre registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 77,76 €/t. En cambio, el 29 de octubre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 78,83 €/t. En las últimas sesiones de la semana, los precios volvieron a descender. Como consecuencia, el viernes 31 de octubre, el precio de cierre fue 78,54 €/t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 0,3% mayor al del viernes anterior.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y el almacenamiento de energía

La edición número 60 de la serie de webinars mensuales de **AleaSoft Energy Forecasting** tendrá lugar el jueves 13 de noviembre. En esta ocasión, el webinar se centrará en la evolución y perspectivas de los mercados de energía europeos para el invierno 2025-2026, las perspectivas de las **baterías**, la **hibridación** y el **almacenamiento de energía**, así como los servicios de AleaSoft para proyectos de baterías e hibridación. Este webinar contará con la participación de Luis Marquina de Soto, presidente de **AEPIBAL**, la Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento Energético.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**.



Maruri-Jatabe advierte del impacto del proyecto eólico en el monte Jata

El Ayuntamiento presenta alegaciones al plan y subraya la necesidad de proteger los recursos hídricos y el paisaje

MARURI-JATABE – El monte Jata se eleva sobre Maruri-Jatabe para otear con detalle la costa bakiotarra. Se trata de un punto estratégico en el que está previsto llevar a cabo un proyecto para el aprovechamiento de la energía del viento. El anteproyecto del denominado parque eólico 'Jata Gane', que pretende llevar a cabo la sociedad Arena Power Solar 9, S.L., en los municipios de Bakio, Maruri-Jatabe y Mungia, contempla la instalación de cinco aerogeneradores de 5 megavatios (MW) de potencia cada uno, es decir, un total de 25 MW, y está promovido por el departamento de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad del Gobierno vasco.

Un anteproyecto al que el Ayuntamiento de Maruri-Jatabe ha presentado una serie de alegaciones

EL APUNTE

● **Alegaciones.** El Ayuntamiento de Maruri-Jatabe advierte de los impactos que el proyecto podría generar en el entorno natural del municipio, especialmente en el monte Jata, clasificado como suelo de especial protección, así como en las zonas de manantiales y captaciones históricas de agua.

● **Proyecto.** El anteproyecto Jata Gane consta de cinco aerogeneradores de 5 MW de potencia cada uno, con lo que la capacidad total del parque rondará los 25 MW.

mediante las cuales se advierte de los impactos que el proyecto podría generar en el entorno natural del municipio. En este sentido, en el informe remitido, el Consistorio jatabetarra advierte de los impactos que el proyecto podría generar especialmente en el monte Jata, "clasificado como suelo de especial

protección, así como en las zonas de manantiales y captaciones históricas de agua", detallan.

En esta línea, entre las principales observaciones se subrayan la "necesidad de proteger los recursos hídricos, preservar el paisaje y garantizar la seguridad vial durante la ejecución de las obras". Asimismo, el Ayuntamiento propone el soterramiento de la línea de evacuación eléctrica a su paso por el municipio, con el fin de minimizar el impacto ambiental y visual, además de requerir actuaciones de mejora en los accesos afectados por el tránsito de maquinaria pesada.

Al mismo tiempo, desde el Consistorio jatabetarra argumentan que el desarrollo de las energías renovables debe realizarse "de forma equilibrada, respetuosa con el territorio y compatible con la calidad de vida de la ciudadanía". Por último, en los próximos días el Consistorio convocará una reunión informativa en la Kultur Etxea, donde se explicarán los detalles de las alegaciones y la situación actual del proyecto. – C. Zárate



Schneider Electric presenta SE Advisory Services, su nueva marca global de consultoría

- Schneider Electric ha anunciado el lanzamiento de SE Advisory Services, su nueva marca global de servicios de consultoría.



Schneider Electric presenta SE Advisory Services, su nueva marca global de consultoría

<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/196375/schneider-electric-presenta-se-advis...>

C de Comunicación

Lunes, 03 noviembre 2025

SE Advisory Services representa una evolución estratégica en la oferta de consultoría de Schneider Electric, ampliando el alcance más allá del asesoramiento tradicional para incluir software e implementación de proyectos.

digitalización.

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

Schneider Electric ha anunciado el lanzamiento de **SE Advisory Services**, su nueva marca global de servicios de consultoría.

SE Advisory Services ofrece una amplia gama de soluciones diseñadas para ayudar tanto a organizaciones como a particulares a afrontar los retos relacionados con la **eficiencia energética**, la **sostenibilidad** y la **tecnología** a través de la electrificación, la automatización y la

“Puesto que se prevé que la **demanda mundial de electricidad** crezca más de un 3 % anual hasta 2030, el camino hacia la descarbonización añade más complejidad a las operaciones empresariales. Al mismo tiempo, el panorama comercial internacional y las cadenas de suministro, cada vez más intrincadas, están ejerciendo una presión adicional sobre las organizaciones. Estos retos convergentes requieren un **enfoque más holístico e integrado** de la estrategia y la ejecución”, explican desde la compañía.

Redefiniendo la experiencia de consultoría

SE Advisory Services representa una **evolución estratégica** en la oferta de consultoría de Schneider Electric, ampliando el alcance más allá del asesoramiento tradicional para incluir software e implementación de proyectos.

Este enfoque integral reúne una cartera cada vez mayor de consultoría de alta demanda, que ayuda a las organizaciones a prepararse para el futuro mediante **servicios ágiles, inteligentes e integrados** que aceleran la transición energética y tecnológica.

SE Advisory Services da soporte a iniciativas a nivel empresarial y a las operaciones en planta, estructurándose en **cuatro ámbitos principales** :

- **Transformación empresarial e industrial sostenible:** orientación en la planificación de la transición a través de la transformación digital, la electrificación de procesos, la descarbonización, las energías renovables, las infraestructuras bajas en carbono, la circularidad y las soluciones basadas en la naturaleza y la compensación de carbono para transformar tanto los procesos energéticos como las operaciones industriales básicas.
- **Gestión del riesgo y resiliencia:** protección de las organizaciones frente a la volatilidad energética, las amenazas de ciberseguridad, los riesgos climáticos y las interrupciones de los sistemas, con el objetivo de reducir los tiempos de inactividad, reforzar los sistemas conectados y aumentar la resiliencia operativa.
- **Rendimiento de los recursos y de los activos:** evaluación estratégica de los recursos y sistemas para mejorar la fiabilidad, reducir el desperdicio y liberar recursos para reinvertir en crecimiento.
- **Software inteligente:** desarrollo de productos de software especializados con capacidades de IA nativas y basados en una profunda experiencia en asesoramiento para conectar flujos de trabajo fragmentados y convertir los conocimientos en acciones.

“Nuestro enfoque de consultoría ayuda a los clientes a identificar las palancas críticas para la transformación, desbloqueando todo el potencial de la electrificación, acelerando la automatización, integrando la digitalización y reforzando la ciberseguridad. Con el software en el centro, facilitamos **operaciones resilientes** , preparadas para el futuro, capaces de adaptarse a los cambios del mercado y de generar valor a largo plazo”, finalizan.

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

Sonepar presenta su nuevo catálogo de aerotermia, calefacción y ACS

- Sonepar ha presentado su catálogo de aerotermia, calefacción y ACS para 2025 a través de un único documento que incluye todas las referencias y precios.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/distribucion/150991/sonepar-presenta-su-nuevo-ca...>

C de Comunicación

Lunes, 03 noviembre 2025

Sonepar presenta su nuevo catálogo de aerotermia, calefacción y ACS Inicio / Noticias / Distribución / Sonepar presenta su nuevo catálogo de aerotermia, calefacción y ACS Sonepar presenta su nuevo catálogo de aerotermia, calefacción y ACS 03/11/2025 • Distribución Todas las referencias del catálogo están disponibles en la tienda web y en Sonepar MovilidApp con el objetivo de facilitar la compra online. Compartir: Facebook Sonepar ha presentado su catálogo de aerotermia, calefacción y ACS 2025 a través de un único documento que incluye todas las referencias y precios. Tal y como explican desde la compañía, todas las referencias del catálogo están disponibles en la tienda web y en Sonepar MovilidApp con el objetivo de facilitar la compra online. Los principales productos que podrán encontrar los instaladores en el catálogo son los siguientes: Aerotermia y aerotermia de gran potencia. Calderas de gas, gasóleo y de gran potencia. Producción de ACS. Sistemas de emisión de calor. Calefacción eléctrica. Grupos de impulsión y colectores. Circuladoras. Accesorios y componentes de instalación. Instalaciones de gas. Biomasa. Solar térmica. Cabe destacar que Sonepar también ha puesto al alcance de los profesionales los diferentes catálogos en el área de la climatización en formato digital . Y todos ellos están disponibles en un mismo espacio online . Equipo de especialistas en HVAC Uno de los elementos diferenciales de Sonepar es su equipo de técnicos especialistas en climatización , que buscan ayudar a sus clientes a hacer realidad los proyectos en las siguientes áreas: Eficiencia energética : El diseño integral de las instalaciones, combinando equipos de alta tecnología y la experiencia de los técnicos, permite a la compañía asesorar a sus clientes, aportándoles soluciones eficientes en pro de la reducción del consumo, el cumplimiento normativo y bajas emisiones. Asesoría energética : Esto se traduce en un apoyo en el

análisis de los consumos actuales, realización de comparativas de diferentes soluciones técnicas, así como la estimación de los plazos de amortización de las instalaciones. Estudios técnicos: Se concretan en el apoyo a los clientes, aportándoles soluciones técnicas de vanguardia, soporte durante la instalación y colaboración con ingenierías y prescriptores: visitas a obra y asesoría, dimensionado de sistemas y cálculos. Consultoría normativa: El sector de las instalaciones HVAC cuenta con una gran carga normativa (CTE, RITE, RSIF, normativas locales, normas UNE...). Con el apoyo del conocimiento y la experiencia de los expertos de Sonepar, el departamento de soporte asesora a los clientes sobre las normativas que deben cumplir a la hora de diseñar y ejecutar las instalaciones. Soporte técnico en puestas en marcha : En aquellas instalaciones en las los profesionales de Sonepar colaboran como asesores, el departamento de soporte técnico realiza las visitas a obra necesarias para la correcta puesta en marcha de los equipos. Si estás interesado con contactar con los expertos de Sonepar en HVAC, puedes hacerlo a través del siguiente enlace .

Compartir: Comentarios en línea Ver todos los comentarios Clivet consolida su expansión en España de la mano de Tecna y el Grupo MBT Climate 03/11/2025 Comienza a escribir y presiona Intro para buscar Buscar... Utilizamos cookies propias y de terceros para analizar nuestros servicios y mostrarte publicidad relacionada con tus preferencias en base a un perfil elaborado a partir de tus hábitos de navegación (por ejemplo, páginas visitadas). Puedes obtener información general sobre el uso de las cookies pulsando aquí . A continuación puedes configurar tus preferencias. Cerrar Política de cookies Utilizamos cookies propias y de terceros para analizar nuestros servicios y mostrarte publicidad relacionada con tus preferencias en base a un perfil elaborado a partir de tus hábitos de navegación (por ejemplo, páginas visitadas). Puedes obtener información general sobre el uso de las cookies pulsando aquí . A continuación puedes configurar tus preferencias. Necesarias Siempre activado Las cookies necesarias son absolutamente esenciales para que el sitio web funcione correctamente. Estas cookies garantizan funcionalidades básicas y características de seguridad del sitio web, de forma anónima. Cookie cookielawinfo-checkbox-advertisement 11 meses Esta cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Publicitarias". cookielawinfo-checkbox-analytics 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Análisis". cookielawinfo-checkbox-functional 11 months Esta cookie está configurada por el consentimiento de cookies de GDPR para registrar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Funcional". cookielawinfo-checkbox-necessary 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. Las cookies se utilizan para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Necesario". cookielawinfo-checkbox-others 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Otro". cookielawinfo-checkbox-performance 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Rendimiento". viewed_cookie_policy 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR y se utiliza para almacenar si el usuario ha dado su consentimiento o no para el uso de cookies. No almacena ningún dato personal. Funcionales Funcionales Las cookies funcionales ayudan a realizar ciertas funcionalidades, como compartir el contenido del sitio web en plataformas de redes sociales, recopilar comentarios y otras funciones de terceros. Rendimiento Rendimiento Las cookies de

rendimiento se utilizan para comprender y analizar los índices clave de rendimiento del sitio web, lo que ayuda a brindar una mejor experiencia de usuario a los visitantes. Analíticas Analíticas Las cookies analíticas se utilizan para comprender cómo interactúan los visitantes con el sitio web. Estas cookies ayudan a proporcionar información sobre métricas, el número de visitantes, la tasa de rebote, la fuente de tráfico, etc. Cookie

Sube hasta el 72,3 % el porcentaje de hogares que usa la calefacción en inviernos cada vez más cálidos

- El porcentaje de personas que reconocen hacer uso de la calefacción aumenta casi dos puntos respecto al año pasado y se sitúa en el 72%.



La calefacción en Europa.

<https://elperiodicodelaenergia.com/sube-hasta-el-72-3-el-porcentaje-de-hogares-que-usa-la-calefaccion-en-inv...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

Con el otoño llega también la bajada de temperaturas. No obstante, **los inviernos en España son cada vez más cortos y más cálidos debido al cambio climático**. Según la AEMET, en 2024 se registró una temperatura media de 7,8 °C, 1,2 °C por encima del promedio del período 1991-2020. Fue un invierno muy cálido y húmedo, marcado por la ausencia de **olas de frío** por segundo año consecutivo y por temperaturas que se situaron por encima de la media en todo el país.

Sin embargo, **el porcentaje de personas que reconocen hacer uso de la calefacción aumenta casi dos puntos respecto al año pasado y se sitúa en el 72%**. Esta es una de las principales conclusiones que arroja la segunda edición del estudio realizado por la entidad de banca ética Triodos Bank sobre Conductas sostenibles de la población española sobre las preferencias de la ciudadanía en finanzas, movilidad, consumo, ahorro energético o bienestar personal, entre otros.

El aumento es especialmente significativo en la franja de edad de 56 a 65 años (82,8%), entre quienes cuentan con estudios superiores (75,1) y en los hogares en los que conviven dos o más personas (73%). Lo que sí desciende es el porcentaje de quienes dejan encendida la calefacción durante todo el día, que pasa del 23,2% en 2024 al 21% en 2025.

Por comunidades autónomas, los resultados del Estudio muestran grandes contrastes territoriales, aunque coherentes con la climatología propia de cada zona. Donde más se usa es en **Castilla y León** (97,7%), **Madrid** (94,8%) y **La Rioja** (94,8%). En el extremo opuesto se encuentra **Canarias** ,

caracterizada por un clima subtropical suave, con solo el 8,1%, seguida de **Andalucía** (49,9%) y **Murcia** (56,3%).

La eficiencia energética en el hogar no termina de despegar

En España es imprescindible adoptar medidas que favorezcan la **eficiencia energética**, no sólo por su impacto ambiental y económico, sino también para cumplir el objetivo ambicioso que la **Unión Europea** ha marcado para los países miembros de reducir al menos un 11,7% el consumo final de energía para 2030. Para alcanzar esa meta es necesario acelerar la adopción de medidas de ahorro y optimización energética en el hogar, aun poco extendidas entre la población.

Cambiar el origen de las fuentes de energía de nuestros hogares puede ser un primer paso para conseguirlo. En el caso concreto de la **calefacción**, no todos los sistemas tienen el mismo impacto ni funcionan del mismo modo, y su efecto ambiental y económico depende en gran medida de la fuente de energía empleada. En este sentido, y como revelan los datos del Estudio, el **gas natural** continúa como la opción predominante para la mayoría de la sociedad (50,8%), aunque pierde peso respecto al año anterior. La elección de la **calefacción eléctrica** (31,0%) permanece estable y la presencia de alternativas como la **biomasa** (5,7%) o el **gasóleo** (5,9%) es aún minoritaria. El uso de tecnologías más emergentes como la aerotermia (0,6 %), la bomba de calor (0,6%), las placas solares (0,2%) o la geotermia (0,1 %) apenas comienzan a implantarse, aunque muestran un leve crecimiento respecto a 2024.

Este contexto pone de manifiesto la necesidad de impulsar medidas de eficiencia energética en el hogar que ayuden a reducir el consumo, aumenten el ahorro y cuiden el medioambiente. En este punto, el Estudio explica que un 83,7% de la población considera relevante (un 52,5% la considera muy importante) la sostenibilidad y la eficiencia energética a la hora de tomar decisiones que afectan a su hogar, como la elección de electrodomésticos, iluminación o sistemas de aislamiento. Por el contrario, un 16,2% de las personas encuestadas afirma que le parece poco o nada importante.

El análisis por perfil muestra que esta conciencia crece con la edad, del 82,7% entre las personas jóvenes de 18 a 25 años al 85,8% entre las de más de 65, y es más elevada entre las mujeres (87,4%) que entre los hombres (76%). En **Cataluña** (90,5%) y **Madrid** (88%) se tiene más en cuenta el impacto medioambiental al usar calefacción. En cambio, la concienciación es sensiblemente menor en el noroeste peninsular, con **Galicia** (69,4%) y **Castilla y León** (73,3%) a la cola, y alcanza su mínimo en **Extremadura** (27,3%).

En esa línea, y ante la pregunta “¿Te has planteado mejorar la eficiencia energética de tu hogar mediante fórmulas de autoconsumo (por ejemplo, paneles fotovoltaicos o generadores eólicos)?”, solo un 35,7% de la población española valora la opción de instalar este tipo de sistemas, 3,5 puntos porcentuales menos que en la edición de 2024. Si la pregunta aborda la posibilidad de acometer mejoras de eficiencia energética como el cambio de ventanas, calderas o suelo radiante, el porcentaje aumenta hasta el 43,6%. El volumen de población que se ha planteado explorar vías de financiación para abordar mejoras desciende y solo alcanza el 23,8 %, frente al 26,2% que lo afirmaba en 2024.

**Manuel Pazo****PRESIDENTE DE LA ASOCIACIÓN EÓLICA DE GALICIA**

La Galicia eólica, atónita y esclerotizada

Las energías renovables llegaron para quedarse a pesar de los actuales vaivenes geopolíticos. El cambio climático, que ya lo tenemos a la puerta de casa, obliga a acelerar el proceso de descarbonización de la economía, especialmente la electrificación del transporte. El sector

**Energías renovables como bien de interés público. EP**

eólico gallego vive desde hace años pendiente de las decisiones judiciales y de las formas de legislar de las administraciones públicas. Enredados en esta maraña, sigue frenada la práctica totalidad de los proyectos, más de noventa que suponen unos 2.500 MW de potencia.

Una vez más debemos recordar que estamos arriesgando cosas tan esenciales como la salud pública, la independencia energética e inversiones multimillonarias, con la correspondiente creación de miles de empleos de calidad; así como el suministro energético a los consumidores, que tienen derecho a una electricidad limpia y barata.

Los poderes públicos y la propia sociedad deben asumir como irrenunciable la idea de que las energías renovables son un bien de interés público superior, tal como se pronunció la UE en una directiva promulgada en 2023. Esperamos que este mismo año el Gobierno de España haga efectiva la transposición de esa directiva y pueda contribuir a la urgente necesidad de desbloquear y acelerar proyectos renovables estratégicos. La sentencia favorable del Tribunal de Justicia de la Unión Europea de este verano debería, igualmente, haber despejado el panorama gallego. Muy al contrario, el Tribu-

Pasa a la página 16 ▶▶▶



▶▶▶ Viene de la página 14

nal Superior de Xustiza de Galicia acaba de emitir una sentencia que revoca las autorizaciones administrativas previa y de construcción de un recinto eólico en Mazaricos (A Coruña). No salimos de nuestra perplejidad.

Conviene insistir en que las promotoras eólicas estamos sujetas a un intenso escrutinio al que obliga una de las legislaciones más garantistas. Europa nos ha dicho, al sector y al Gobierno gallego, que hemos cumplido con las exigencias ambientales, urbanísticas y culturales en la definición de los proyectos de nuevos parques eólicos. Y el progreso económico de Galicia depende de nueva energía renovable, la que producirían esos nuevos recintos. De ahí que sigamos expectantes ante la más que deseable reactivación de nuestra industria.

Por otra parte, dijimos adiós al funesto verano, uno de los más secos de los últimos años. La tragedia humana y ambiental de los incendios forestales deja en la provincia de Ourense 100.000 hectáreas arrasadas por la peor ola de fuegos del siglo en Galicia. Y ya estrenamos el otoño con las lluvias torrenciales e incontralables en la costa mediterránea. Vemos cómo cada año se acentúan los violentos episodios naturales derivados del cambio



La apuesta por energías autóctonas y limpias es un nuevo desafío. L. DE LA MATA

climático. En estas fechas se celebra en Brasil la Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (COP30), donde se abordará un informe ad hoc recientemente publicado, cuyos resultados describen un clima cada vez más inestable y un mundo natural en grave peligro.

Entre tanto, en nuestro entorno, son nefastas las consecuencias que venimos sufriendo con la cancelación de inversiones por parte de las empresas promotoras, que se están viendo obligadas a vender o traspasar esos ac-

«El puro sentido común dice que aprovechemos nuestros recursos naturales para producir energías limpias»

tivos, o directamente abandonan y dirigen su mirada fuera de Galicia. Acabamos de conocer cómo los empresarios de Ferrolte-

rra, que llegaron a acumular el 20% de la fabricación de componentes de las torres eólicas, se han visto impelidos a explorar el mercado en Marruecos, país emergente en cuanto a energías renovables. Porque al conflicto legal donde la práctica totalidad de los proyectos se ha judicializado, hay que añadir las diferencias o discrepancias entre administraciones públicas, hasta el punto de judicializarse igualmente. Y, entre tanto, el sector y la sociedad somos los abiertamente perjudicados. Porque se-

guimos moviéndonos en una incertidumbre e inseguridad jurídicas exasperantes. A la fuga de inversiones debemos añadir el negacionismo permanente de unos pocos que, a la postre, acaban saliéndose con la suya.

Galicia, que fue pionera y líder en el desarrollo eólico, ha perdido el tren en esta década. Hoy hemos quedado relegados a ser la cuarta comunidad autónoma, por detrás Castilla y León, así como Aragón y Castilla-La Mancha, que se han disparado en nueva potencia.

El consumo eléctrico ha descendido un 32 por ciento en los últimos cinco años, mientras crece en el resto de España. Es un dato tan relevante como nefasto, porque la electricidad es la única energía que permite la integración a gran escala de las fuentes renovables. No somos conscientes de que caminamos hacia atrás, de que estamos provocando una involución artificial. Porque el puro sentido común dice que aprovechemos nuestros recursos naturales. Y el viento gallego es una de nuestras riquezas estratégicas. Produce energía limpia, autóctona y barata.

Esta situación de bloqueo a nuestros recursos naturales, abundantes y sostenibles terminará por estallarnos en la cara. Y, entonces, los gallegos quedaremos desfigurados.



Central térmica de ciclo combinado de Endesa en Sant Adrià de Besòs (Barcelona), en una imagen cedida por la compañía. EP

La generación de electricidad con gas se dispara un 50% tras el apagón

Las grandes compañías se benefician de la gestión reforzada de REE y del protagonismo de los ciclos combinados, cuyas emisiones de CO₂ repuntan casi el 47% desde mayo

CARMEN MONFORTE
Madrid

Entre mayo y octubre de este año, la generación de las centrales de ciclo combinado de gas natural se ha incrementado algo más del 50% respecto al mismo periodo del año pasado (de 16.623 GWh a 25.114 GWh), según datos del operador del sistema Red Eléctrica de España (REE). Este fuerte incremento de la producción de los ciclos es consecuencia de la gestión reforzada que aplica el operador desde el apagón que sufrió la península Ibérica el pasado 28 de abril.

REE ha optado por programar masivamente ciclos combinados en los llamados servicios de ajuste para evitar las posibles sobretensiones en las redes. Estas provocaron el *blackout* en un día en que el operador solo tenía programadas seis centrales síncronas (que pueden absorber casi en tiempo real energía reactiva, la que se produce y no se consume y puede provocar sobretensiones).

Una consecuencia medioambiental ha sido el incremento añadido de las emisiones de CO₂ de los ciclos por la operación reforzada entre la fecha del apagón y finales de octubre: 2,54 millones de toneladas de CO₂ más (con un factor de 0,38 toneladas por cada

MWh producido) respecto a los mismos meses del año pasado, lo que supone una subida de casi un 50% (el 47%).

Entre mayo y octubre, las emisiones totales de los ciclos sumaron 7,94 millones de toneladas de CO₂, de las cuales, 5,40 millones correspondieron a la operación normal del sistema mientras que el resto, las citadas 2,5 millones de toneladas, se debieron a la operación reforzada de REE. Esta estrategia del operador del siste-

ma se ha hecho patente también en las cuentas de resultados trimestrales que las grandes eléctricas presentaron la semana pasada. Especialmente la líder de esta área, Naturgy, que, con una potencia instalada de 7.400 MW de ciclos combinados, incrementó su producción un 70,4% entre enero y septiembre, hasta 9.984 GWh.

Por su parte, Iberdrola y Endesa, con una capacidad similar cada una en la península (5.695 MW y 5.445 MW), vieron elevar

su producción en más de un 27%, en el caso de Iberdrola, hasta 3.753 GWh; y un 13%, en el de Endesa, con una producción de 4.968 GWh (sin contar las islas).

En cualquier caso, la mayor generación no implica *per se* un mayor beneficio, pues este depende del margen de cada compañía entre el precio al que adquiere el gas en los mercados internacionales y al que lo vende en el mercado español. La mayor beneficiada es Naturgy, por ser también la principal importadora, con importantes contratos con países productores (como Argelia y Rusia), que le proporcionan un sustancioso margen.

Así, la compañía que preside Francisco Reynés registró un beneficio bruto de explotación (ebitda) de 304 millones de euros solo por sus ciclos combinados en España, lo que supuso un 83,1% más que entre enero y septiembre de 2024, según declaró en sus cuentas la semana pasada.

En el negocio de generación térmica (que incluye también la nuclear, que descendió un 5,5% en el periodo), el ebitda de la energética fue de 523 millones de euros, un 21,6% más, frente al total del grupo de 4.214 millones de euros. Todo ello, según la empresa, a pesar de los mayores gastos de mantenimiento de las plantas "pa-

ra afrontar un régimen de operación más exigente", gastos que se incrementaron un 60% en el periodo, hasta 114 millones de euros.

Naturgy reconoce en sus cuentas que "la generación térmica ha arrojado fuertes resultados, especialmente en España", lo cual atribuye "a una mayor demanda y producción en los mercados de ajuste". La compañía reitera que "este rendimiento pone de manifiesto el papel esencial de los activos de generación flexibles, especialmente los ciclos combinados, que desempeñan un papel destacado para mantener la estabilidad del sistema". Las centrales convencionales, especialmente los ciclos, la hidráulica y la nuclear, sirven de respaldo para el control de tensión, y "compensan la caída de energía fotovoltaica por la noche y durante los picos de demanda", subraya Naturgy.

Mercado libre

Ni Endesa ni Iberdrola, que, al igual que Naturgy, son grupos verticalmente integrados, con negocios de distribución, generación y comercialización, han desglosado en sus cuentas esta cara de la moneda (el ebitda de los ciclos), pero sí la cruz que ha supuesto para sus comercializadoras del mercado libre los extracostes de los servicios por restricciones técnicas, que se calculan en 3.300 millones, frente a los 2.400 millones del año pasado.

Según declaraciones del presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, este coste ha supuesto para su compañía 180 millones de euros. En el caso de Endesa, su consejero delegado, José Bogas, lo cifra en 120 millones. Los costes de los mercados de ajustes no se consideran un coste regulado, por lo que no lo pueden endosar a la factura de sus clientes liberalizados (por el contrario, sí los pagan los clientes con precio regulado, el PVPC) hasta que no venzan los contratos que tienen firmados.

De hecho, el presidente de Iberdrola aseguró tras la presentación de resultados que la compañía los tendrá en cuenta en sus nuevas tarifas. A medida que se vayan renovando los contratos plurianuales con los clientes del mercado libre se irá trasladando ese coste. Iberdrola prevé que esto ocurra en un 70% de los contratos en 2025 y en el 90% en 2027. Los precios del mercado mayorista aumentaron entre enero y septiembre un 21,0%, con una media de 63,4 euros/MWh respecto a los mismos meses del año pasado.

En el caso de las pequeñas y medianas comercializadoras, que no tienen la ventaja de las grandes con integración vertical y, por tanto, la operación reforzada les supone un perjuicio que no pueden compensar, han solicitado al Gobierno que estos costes tengan la consideración de regulados y que no formen parte del término de energía, sino del término fijo como los peajes y los cargos, lo que les permitiría asignárselos a los clientes directamente sin esperar a la renovación de los contratos.

El petróleo, estable pese al freno en la producción

El mercado observa con cautela a la OPEP. El precio del petróleo apenas osciló ayer, un día después de que la alianza anunciara por primera vez desde abril una pausa en el aumento de su producción. Sus representantes han afirmado que no prevén ningún exceso de oferta a corto plazo, y los inversores se lo compran a medias. El *brent*, la referencia mundial, avanzó el 0,2% y mantiene la racha de tres días seguidos de subidas. Al cierre de los mercados en Europa,

cotizaba por encima de los 65 dólares por barril.

Los analistas de Morgan Stanley no prevén "cambios sustanciales" en las previsiones para la OPEP: "El grupo sigue ajustando la oferta en función de las condiciones del mercado". El banco todavía prevé una bajada en los precios para 2026, pero eleva su estimación: de 57,50 a 60 dólares el barril a mediados del próximo año, un 10% por debajo del nivel actual.

CAIO MATTOS



JESUS G. FERIA



A pesar de todo, el consumo convencional de gas natural descendió un 6,1% en septiembre

El consumo de gas sube un 7,5% por su uso para generar luz

►El destinado a los ciclos combinados crece un 38,9% en septiembre y el GNL, un 32,3%

H. Montero. MADRID

El consumo de gas natural aumentó un 7,5% en septiembre respecto al mismo mes del año anterior, hasta los 24.443 GWh, impulsado por el gas utilizado para la generación eléctrica en las centrales de ciclos combinados, según los datos provisionales de septiembre

publicados ayer por Cores. La estrategia puesta en marcha por Red Eléctrica para «reforzar» el sistema de generación de luz desde el apagón del pasado 28 de abril ha disparado el consumo de gas al tirar del respaldo de las centrales de ciclos combinados. En consecuencia, el consumo destinado a la generación eléctrica aumentó un 38,9% en septiembre respecto

al de hace un año y el de GNL (gas natural licuado) subió un 32,3%. Sin embargo, el consumo convencional de gas natural descendió un 6,1%. En el acumulado anual, el consumo de gas natural creció un 5,4%. Disminuyó de nuevo el consumo convencional, que cayó un 3,2% en dicho periodo; mientras que aumentó el destinado a generación eléctrica, que creció un 33%, y el GNL de consumo directo subió un 8,8%.

En el año móvil, de septiembre de 2024 a septiembre de 2025, el consumo convencional de gas apenas varía un 0,1%, mientras crece en menor medida el destinado a generación eléctrica (26,6%), mientras que el GNL para consumo directo se mantiene con un avance del 8,8%.

Por otra parte, las reservas de gas natural en la Unión Europea se sitúan en el 82,83% a las puertas del invierno cuando el consumo de gas suele ser mayor por el uso de calefacciones, según datos de la asociación sectorial Gas Infrastructure Europe (GIE). Esta cifra se encuentra por debajo del 95,21% de reservas de gas registradas un año antes, aunque los analistas se muestran tranquilos a pesar de la diferencia.

«No hay preocupación por el suministro, aunque los niveles de almacenamiento europeos se sitúan por debajo de la media de los últimos años y de los objetivos oficiales de fin de año, aún vigentes», apuntan los expertos de Julius Baer en un informe reciente.



La producción eléctrica con gas se dispara un 50% por la gestión de REE tras el apagón

Las grandes generadoras se benefician del protagonismo de los ciclos combinados, cuyas emisiones de CO₂ se incrementan casi un 47% desde el mes de mayo

CARMEN MONFORTE
MADRID

Entre mayo y octubre de este año la generación de las centrales de ciclo combinado de gas natural se ha incrementado algo más del 50% respecto al mismo periodo del año pasado (de 16.623 GWh a 25.114 GWh), según datos del operador del sistema Red Eléctrica de España (REE). Este fuerte incremento de la producción de los ciclos es consecuencia de la gestión reforzada que aplica el operador desde el apagón que sufrió la península Ibérica el pasado 28 de abril. Para evitar las posibles sobretensiones en las redes, que provocaron el *blackout* en un día en que REE solo tenía programadas seis centrales síncronas (que pueden absorber casi en tiempo real energía reactiva, la que se produce y no se consume y puede provocar sobretensiones), esta ha optado por programar masivamente ciclos combinados en los llamados servicios de ajuste.

Una consecuencia medioambiental ha sido el incremento añadido de las emisiones de CO₂ de los ciclos por la operación reforzada entre la fecha del apagón y finales de octubre: 2,54 millones de toneladas de CO₂ más (con un factor de 0,38 toneladas por cada MWh producido) respecto a los mismos meses del año pasado, lo que supone una subida de casi un 50% (el 47%). Entre mayo y octubre, las emisiones totales de los ciclos sumaron 7,94 millones de toneladas de CO₂, de las cuales, 5,40 millones correspondieron a la operación normal del sistema mientras que el resto, las citadas 2,5 millones de toneladas, se debieron a la operación reforzada de REE.

Esta estrategia del operador del sistema se ha hecho patente también en las cuentas de resultados trimestrales que las gran-



des eléctricas presentaron la semana pasada. Especialmente la líder de esta área, Naturgy, que, con una potencia instalada de 7.400 MW de ciclos combinados, incrementó su producción un 70,4% entre enero y septiembre, hasta 9.984 GWh. Por su parte, Iberdrola y Endesa, con una capacidad similar cada una en la Península (5.695 MW y 5.445 MW) vieron elevar su producción en más de un 27%, en el caso de Iberdrola, hasta 3.753 GWh; y un 13%, en el de Endesa, con una producción de 4.968 GWh (sin contar las islas).

En cualquier caso, la mayor generación no implica per se un mayor beneficio, pues este depende del margen de cada compañía ante el precio al que adquiere el gas en los mercados internacionales y al que lo vende en el mercado español. La mayor beneficiada es Naturgy, por ser también la principal importadora, con importantes contratos con países productores (como Argelia y Rusia),

que le proporcionan un sustancioso margen. Así, la compañía que preside Francisco Reynés, registró un beneficio bruto de explotación (ebitda) de 304 millones de euros solo por sus ciclos combinados en España, lo que supuso un 83,1% más que entre enero y septiembre de 2024, según declaró en sus cuentas la semana pasada.

En el negocio de generación térmica (que incluye también la nuclear, que descendió un 5,5% en el periodo), el ebitda de la energética fue de 523 millones de euros, un 21,6% más, frente al total del grupo de 4.214 millones de euros. Todo ello, según la empresa, a pesar de los mayores gastos de mantenimiento de las plantas "para afrontar un régimen de operación más exigente", gastos que se incrementaron un 60% en el periodo, hasta 114 millones de euros.

Naturgy reconoce en sus cuentas que "la generación térmica ha arrojado fuertes resultados, espe-

Central de ciclo combinado de Plana del Vent, en Tarragona, propiedad de Naturgy. KIKO ALARIO SALOM

cialmente en España", lo cual atribuye "a una mayor demanda y producción en los mercados de ajuste". La compañía reitera que "este rendimiento pone de manifiesto el papel esencial de los activos de generación flexibles, especialmente los ciclos combinados, que desempeñan un papel destacado para mantener la estabilidad del sistema". Las centrales convencionales, especialmente los ciclos, la hidráulica y la nuclear, sirven de respaldo para el control de tensión, y "compensan la caída de energía fotovoltaica por la noche y durante los picos de demanda", subraya Naturgy.

La mayor generación no implica 'per se' un mayor beneficio

La más favorecida por ser también la principal importadora

Cara y cruz

Ni Endesa ni Iberdrola, que, al igual que Naturgy, son grupos verticalmente integrados, con negocios de distribución, generación y comercialización, no han desglosado en sus cuentas esta cara de la moneda (el ebitda de los ciclos), pero sí la cruz que ha supuesto para sus comercializadoras

del mercado libre los extracostes de los servicios por restricciones técnicas, que se calculan en 3.300 millones por restricciones técnicas, frente a los 2.400 millones del año pasado.

Según declaraciones del presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, este coste ha supuesto para su compañía 180 millones de euros. En el caso de Endesa, su consejero delegado, José Bogas, lo cifra en 120 millones. Los costes de los mercados de ajustes no se consideran un coste regulado, por lo que no lo pueden endosar a la factura de sus clientes liberalizados (por el contrario, sí los pagan los clientes con precio regulado, el PVPC) hasta que no venzan los contratos que tienen firmados.

Nuevas tarifas

De hecho, el presidente de Iberdrola aseguró tras la presentación de resultados que la compañía los tendrá en cuenta en sus nuevas tarifas. A medida que se vayan renovando los contratos plurianuales con los clientes del mercado libre se irá trasladando ese coste. Iberdrola prevé que esto ocurra en un 70% de los contratos en 2025 y en el 90% en 2027. Los precios del mercado mayorista aumentaron entre enero y septiembre un 21,0%, con una media de 63,4 euros/MWh respecto a los mismos meses del año pasado.

En el caso de las pequeñas y medianas comercializadoras, que no tienen la ventaja de las grandes con integración vertical y, por tanto, la operación reforzada les supone un perjuicio que no pueden compensar, han solicitado al Gobierno que estos costes tengan la consideración de regulados y no formen parte del término de energía sino del término fijo como los peajes y los cargos. Ello les permitiría asignárselos a los clientes sin esperar a la renovación de los contratos.



Telefónica lanza un escudo antiapagones para fijo y móvil

'TELECOS' / La operadora prepara para 2026 un plan millonario que reforzará las baterías y generadores de sus emplazamientos móviles y centrales fijas para hacer las redes más resilientes ante un apagón.

Ignacio del Castillo, Madrid

Telefónica prepara de forma urgente un plan antiapagones que empezará a desplegarse en 2026 con el objetivo de tener preparadas sus redes, tanto las fijas como las móviles, en el caso de que vuelva a darse una caída eléctrica como la que sucedió en España el pasado 28 de abril.

El plan antiapagones de Telefónica busca que en el caso de que se produzca otro cero absoluto, como ocurrió en abril, o que se den apagones parciales en algunas zonas o regiones de la Península Ibérica, las redes de Telefónica respondan mejor de lo que lo hicieron la pasada primavera.

Impulso directo de Murtra

El plan está siendo impulsado directamente por el presidente del grupo, Marc Murtra, que considera que Telefónica debe ser la líder también en robustez de la red ante este tipo de catástrofes.

En cualquier caso, los parámetros que está manejando Telefónica son bastante agresivos y supondrán no sólo una inversión importante (capex), de cientos de millones de euros, sino también un aumento de los gastos recurrentes, puesto que los equipos necesarios para paliar una caída de electricidad, como baterías de respaldo o generadores, necesitan un mantenimiento y, en el caso de las baterías, su sustitución cada pocos años, ya que con el tiempo van perdiendo capacidad de almacenamiento.

En el caso de Telefónica, el plan que maneja es que su planta de emplazamientos de comunicaciones móviles (sitios o *sites*), de los que tiene desplegados alrededor de 22.000 en toda España, tenga una capacidad para aguantar alrededor de dos horas en el 50% de los emplazamientos. Otro 40% de las antenas, situadas en zonas más estratégicas, deberán poder aguantar cuatro horas sin electricidad. Y por último, un 10% de los *sites*, que son los más importantes por el tipo de instituciones a las que dan servicio, deberán poder resistir ocho horas pese a no tener fluido eléctrico.

Evidentemente, la naturaleza de los medios de respaldo que se instalan en cada sitio



Marc Murtra, presidente ejecutivo de Telefónica.

dependerá de donde se encuentren estos. Así es muy difícil, casi imposible, que los emplazamientos instalados en azoteas de edificios –la inmensa mayoría de los que existen en ciudades y, por tanto, los que más tráfico manejan– puedan incorporar generadores de gasoil.

Las comunidades de vecinos son muy reticentes a la instalación de estos equipos que necesitan depósitos de combustible, y en muchos casos, además, las cubiertas no podrían soportar el peso adicional. En cambio, en muchas de las torres suburbanas o rurales, sí es posible instalar grupos electrógenos.

Más ambición para el fijo

El plan que está poniendo en marcha Telefónica también tiene una versión para la red

En móvil, prevé que el 50% de la red resista dos horas, el 40% llegue a 4 horas y el 10%, hasta 8 horas

El Gobierno prepara un decreto para 2026 con obligaciones más estrictas y sin dinero público en subsidios

fija, que en el apagón se mantuvo en general en funcionamiento, aunque la inmensa mayoría de los clientes no pudo apreciarlo puesto que el equipamiento del hogar, es decir, el router, funciona con alimentación eléctrica. Es decir, las líneas de fibra funcionaron, pero nadie lo sabía porque la red de fibra necesita

los routers para que el usuario puede utilizarlas.

De todas formas, en el caso de la red fija, las medidas son más fáciles de implantar. Para empezar, los edificios de las centrales telefónicas donde están los equipos de fibra óptica, son edificios industriales, de estructura y seguridad perimetral reforzadas y pueden incorporar –de hecho ya lo hacen en muchos casos– tanto baterías de respaldo como grupos electrógenos con sus depósitos de combustible.

Por eso, los planes que ha diseñado Telefónica para las redes fijas son mucho más ambiciosos que para las redes móviles, con la idea de que la mayoría de las centrales puedan aguantar cuatro horas, otra parte ocho horas y algunas centrales escogidas y estratégicas puedan llegar inclu-

El 'edge computing', un proyecto estrella

Una de las vías futuras de crecimiento de ingresos para Telefónica es el *edge computing* o computación en el borde, que es complementaria y competidora del *cloud* centralizado. Su ventaja es que acerca los servicios o contenidos de la nube a un centro de datos próximo a donde se ejecuta el servicio. Así, los tiempos de respuesta (la latencia) bajan respecto a la nube centralizada, donde el servidor está a cientos o miles de kilómetros. Esto permite latencias por debajo de 10 milisegundos, o incluso menores a 3 milisegundos, lo que es crucial para algunas aplicaciones. Telefónica participa junto a otras grandes *telecos* en el proyecto europeo IPCEI/CIS, con 1.200 millones de euros de fondos europeos, que prevé contar en 2030 con 10.000 nodos de *edge* en Europa, de los que España prevé tener 1.200.

so a las 24 horas basadas en generadores.

Plan para Canarias

Además, la operadora está preparando un plan especial para Canarias para aumentar su resiliencia en fijo y móvil atendiendo a sus necesidades específicas y vulnerabilidades debido a su carácter insular.

Este movimiento de Telefónica se enmarca en un contexto en el que el Gobierno ha anunciado, a su vez, un plan específico que se sustanciará en unas obligaciones impuestas a los operadores mediante un decreto que verá la luz en 2026. El decreto del Gobierno será más ambicioso que los planes de Telefónica, aunque navegará entre la ambición de imponer unas condiciones potentes y la necesidad de no castigar demasiado las cuentas de los operadores, que no están sobrados de recursos.

Eficiencia, disciplina, consolidación y excelencia

Telefónica presenta hoy su plan estratégico, que marcará la hoja de ruta que su presidente, Marc Murtra, pretende ejecutar en los próximos años. Entre los ejes principales del plan está la eficiencia en la gestión, lo que supone cortar gastos superfluos y simplificar la estructura eliminando decenas de filiales instrumentales que

hacen más compleja y encarecen la gestión. Aquí se incluye el amplio ERE de al menos 6.000 empleados. También figura una "disciplina financiera de hierro", como dijo Murtra en la junta. Eso supone reducir dividiendo y poner coto a la deuda. También se hará énfasis en la necesidad de fusiones en España y en Europa, con Vodafone

España y la alemana 1&1 como objetivos más creíbles. Y la excelencia operativa, es decir, dar el mejor servicio de *telecos* y de IT, y la mejor atención, centrándose en lo que se sabe hacer: "Zapatero a tus zapatos". Ahí se incluye disponer de la mejor red y la más robusta, donde encaja el nuevo plan 'antiapagones'.



Criteria, gran motor de Fundación La Caixa

El nuevo plan estratégico de Criteria la convierte en lo que se supone que tiene que ser, la principal fuente de recursos de la inmensa y creciente obra social de la Fundación La Caixa, la gran meta de Isidro Fainé, presidente de ambas entidades. Criteria, el mayor holding privado en España, debe conjugar el aspecto puramente empresarial con la vocación de acción social que mueve a su propietario, la Fundación. Y debe hacerlo de forma creciente. Criteria se ha comprometido a aportar 4.000 millones de euros de recursos a la fundación hasta el año 2030, pero no puede limitarse a esperar los dividendos de las empresas en las que participa. Debe tener una visión a largo plazo para seguir creciendo en inversiones y en activos, de manera que esa combinación entre intereses empresariales y obra social no se agote y siga funcionando. De ahí que se proponga invertir 8.000 millones de euros para seguir avanzando. Para alinear la visión de la Fundación, que presentó su nueva hoja de ruta en julio de este año, y la de Criteria, este holding ha hecho un ejercicio de realismo y prudencia. Crecerá midiendo todos los pasos que da, sin pausa, pero acotando los riesgos. El límite de deuda será ahora del 10%, frente a un máximo del 20% que contemplaba el plan anterior. Y siempre manteniendo la calificación crediticia más conserva-

dora de Grado de Inversión (*Investment Grade*). El plan actual, elaborado por una nueva cúpula con Isidro Fainé como presidente; Francisco Reynés, vicepresidente, y José María Méndez, director general, —tras la salida de Ángel Simón, ex-consejero delegado— es eminentemente pragmático. Establece parámetros manejables por la propia dirección, como el volumen de inversiones y los dividendos a aportar a la Fundación. El anterior plan quedaba en parte a merced de indicadores que dependían del mercado, lo que añadía enorme estrés a las decisiones. Entre ellos, el valor total de los activos, ligado a la volatilidad en Bolsa.

Buen año para el automóvil en España

El mercado automovilístico español continúa su recuperación en 2025. En los diez primeros meses se han matriculado 951.516 automóviles nuevos (+14,9%), y el sector aspira a cerrar el año con ventas de más de 1,1 millones de unidades, muy cerca del objetivo estructural de 1,2 millones, cifra acorde al tamaño y capacidad económica del país, según las asociaciones sectoriales. España consolida así su posición como cuarto mayor mercado de la UE, por detrás de Ale-

mania, Francia e Italia. En octubre se vendieron 96.785 vehículos (+16%), destacando de nuevo el liderazgo del Dacia Sandero, que con 3.484 unidades repitió como coche más vendido por octavo mes consecutivo. Le siguieron el Peugeot 2008 (2.259 unidades), el Renault Clio (2.105), el Seat Ibiza (1.813) y el Toyota C-HR (1.771). En el acumulado anual, el Sandero lidera con 32.249 matriculaciones, seguido del chino MG ZS (20.726) y del Renault Clio (20.180). Por marcas, Toyota mantiene el liderazgo por cuarto año consecutivo, con 81.047 unidades entre enero y octubre, y Renault y Volkswagen completan el podio. El repunte de las ventas refleja la normalización del mercado y la creciente penetración de modelos híbridos y electrificados, que suponen dos tercios de las matriculaciones. El volumen fortalece a un sector que representa casi el 10% del PIB español, genera cientos de miles de empleos y sostiene una potente industria exportadora. El año se encamina así hacia un balance sectorial positivo.

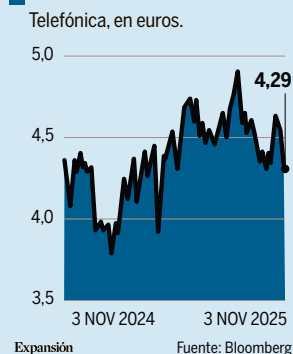
Ryanair brilla con sus resultados

En su primer semestre, Ryanair transportó 119 millones de pasajeros (+3%), nuevo récord histórico a pesar de la subida del 13% en la tarifa media hasta 58 euros. La tasa de ocupación se mantuvo en el 95% y las métricas financieras fueron sólidas: ingresos de 9.818 millones (+13%), beneficio operativo de 2.861 millones (+42%, con margen del 29,1%) y atribuido de 2.539 millones (+42%). Los gastos operativos subieron sólo el 4%, permitiendo así la mejora del margen de la *low cost* irlandesa, por lo que Ryanair continúa ampliando el diferencial de eficiencia operativa respecto a sus competidores, con un coste medio por pasajero —excluido el combustible— de 35 euros, que compara con 86 y 62 euros, respectivamente, para easyJet y WizzAir, según las cifras que ofrece Ryanair. Financieramente, el grupo ha reforzado su solidez, con caja neta de 1.500 millones, lo que le ha permitido una remuneración al accionista de 400 millones. Para todo el año fiscal, el grupo ha subido la guía ligeramente hasta 207 millones de pasajeros, prevé 215 millones en 2027 (+4%) y mantiene la guía de 300 millones para 2034, con una flota estimada de 800 aviones. En su nota de resultados del primer semestre fiscal, la compañía ha criticado que la Comisión Europea “no haya hecho nada” para mejorar la competitividad europea mediante la aplicación de las recomendaciones del Informe Draghi de 2024. También critica al Parlamento europeo en relación con la normativa del equipaje de mano.

Apagones: el dilema de las ‘telecos’ con recursos escasos

Telefónica prepara un plan para reforzar sus redes y que así sean capaces de resistir mejor un apagón eléctrico como el del 28 de abril. Los planes de Telefónica son más decididos que los de Masorange y Vodafone, que tienen situaciones financieras más complejas. Y de fondo, el Gobierno prepara un decreto para obligar a las *telecos* a que estén mejor preparadas, pero sin aportar dinero público. Así, los tres grupos —y el Gobierno— se enfrentan a un dilema: los recursos para ser más resistentes a un apagón eléctrico son muy caros. No sólo incluyen una importante inversión inicial, sino también mantenimiento convertido en gasto corriente a perpetuidad. Baterías y generadores son botines apreciados por los ladrones y las baterías deben reponerse cada pocos años porque pierden eficacia. Y hasta el 28 de abril, un apagón total era inimaginable, por lo que se trata de invertir cantidades millonarias para protegerse de un evento que es altamente improbable. En Reino Unido, el regulador de las *telecos* calculó en

EN BOLSA



enero que dotar de cuatro horas de baterías a todos los emplazamientos de su mercado —algunos más que los 42.000 de España— costaría unos 4.400 millones de libras —5.000 millones de euros—. Así que *telecos* y Gobierno deben ponderar cuánto les merece la pena invertir en protegerse —los sistemas de respaldo no generan más ingresos—, ya que son inversiones que se detraen de otras que sí dan negocio adicional.



El Supremo avala que las comercializadoras eléctricas paguen la tasa municipal del 1,5%

Deberán abonarla por usar el espacio público aunque no sean las dueñas de las redes

Xavier Gil Pecharromán MADRID.

El Tribunal Supremo (TS) respalda que las empresas comercializadoras de energía eléctrica, incluso si no son titulares de las redes de distribución, paguen a los ayuntamientos la tasa del 1,5% de los ingresos brutos por el aprovechamiento especial del dominio público local.

La sentencia, del 20 de octubre de 2025 de la que fue ponente el magistrado Gandarillas Martos dictamina que estas compañías son sujetos pasivos de la tasa, como contribuyentes, porque obtienen un provecho de capacidad económica por el uso y la utilización de la red.

Esaú Alarcón, abogado tributario y socio de Gibernau Abogados, explica que la Sala basa su decisión en la Ley Reguladora de las Haciendas Locales, que incluye expresamente a las empresas distribuidoras y comercializadoras dentro de este régimen especial de cuantificación.

El letrado explica que el artículo 24.1.c) de la norma establece un régimen especial de cuantificación para estas tasas, fijando el importe "en todo caso y sin excepción, en el 1,5% de los ingresos brutos" obtenidos anualmente en cada término municipal por las empresas explotadoras de servicios de suministros. Y, además, el artículo 23 define a los sujetos pasivos de la tasa como aquellos que disfrutan, utilizan o aprovechan el dominio público local en beneficio particular.

El ponente determina que la tasa por aprovechamiento especial del dominio público local no es un gravamen indirecto adicional en el sentido de la Directiva europea de Impuestos Especiales. La normativa se refiere a gravámenes sobre el consumo de productos. Dado que el hecho imponible de la tasa municipal es el uso o aprovechamiento del dominio público, y no el consumo en sí, considera que no resulta aplica-



Un electricista trabaja en una torre de electricidad. ISTOCK

Grava parte de los ingresos que obtienen gracias a la utilización de las infraestructuras

ble el test de incompatibilidad que exige una finalidad específica.

"La sentencia concluye que, aunque la tasa solo tenga un fin presupuestario, como es la financiación de gastos públicos locales, este hecho es irrelevante, ya que la naturaleza tributaria de la tasa la sitúa fuera del ámbito de aplicación de la

Directiva de Impuestos Especiales", explica Esaú Alarcón.

El recurso de casación buscaba anular la sentencia previa del Tribunal Superior de Justicia de Madrid que había confirmado la liquidación de la tasa municipal girada por el ayuntamiento de Alcobendas.

Iberdrola Clientes basó su defensa en tres pilares principales. De una parte alegó que las comercializadoras de energía, al no ser titulares de las redes, cables y conducciones, no podían ser consideradas sujetos pasivos de la tasa. También defendía que se debía aplicar, por analogía, la doctrina del Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) fijada para los operadores de telecomunicaciones, la cual limita este tipo de gravámenes. Argumentaba la recurrente que la tasa no cumplía con los requisitos de transparencia, proporcionalidad y no discriminación exigidos por la Directiva del mercado interior de la electricidad. Finalmente, consideró que esta tasa constituía un gravamen indirecto adicional sobre el consumo, ya sujeto al Impuesto Especial sobre la Electricidad (IEE), y que era incompatible con la Directiva de Impuestos Especiales al carecer de una finalidad específica.

El Supremo niega la extensión de la doctrina del TJUE ya que determina que el sector eléctrico y el de las telecomunicaciones tienen marcos jurídicos distintos. Además, considera que la tasa respeta los principios de transparencia, proporcionalidad y no discriminación y no es un gravamen indirecto adicional en el sentido de la Directiva de Impuestos Especiales ya que la norma grava el consumo de productos y en este caso el hecho imponible de la tasa municipal es el uso o aprovechamiento del dominio público.

@ Más información en www.eleconomista.es/ecoley



Empresas & Finanzas

Acciona supera el 90% directo en su filial de energía antes de decidir si la excluye

Aprueba ejecutar los derivados que contrató en 2024 por el 4,56% del capital de Acciona Energía

Logra 57 millones de plusvalías implícitas con las operaciones, que comunicará a la CNMV en días

J. Mesones MADRID.

Acciona refuerza aún más el control sobre su filial de energía. La compañía ha decidido ejecutar los derivados que firmó durante 2024 por el 4,56% del capital de Acciona Energía, de manera que ahora tanto los derechos políticos como económicos de esta participación pasan a ser de su propiedad, según explican fuentes financieras. El grupo que preside José Manuel Entrecanales alcanza una participación directa en la subsidiaria del 90,03%, consolidando su escalada en el capital, con la que ha contribuido a que la cotización se haya alejado del suelo que tocó el pasado mes de abril. Lo hace a la espera de desvelar el resultado de la revisión estratégica de la filial energética. En febrero puso sobre la mesa de análisis cinco opciones, incluida la exclusión de bolsa, y por ahora no ha realizado ningún movimiento. Fuentes oficiales de Acciona han declinado realizar comentarios.

La multinacional española comunicará en los próximos días a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) su nueva posición en el accionariado de Acciona Energía. Con el 90,03% en manos de la matriz, se consolidará como la firma del Ibex 35 con un menor *free float* (capital flotante).

Acciona firmó el 30 de julio, el 3 octubre y el 6 de noviembre de 2024 tres contratos de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swaps*) distintos con una entidad financiera sobre acciones de Acciona Energía por un importe nominal, en conjunto, de 300 millones de euros (100 millones de euros cada uno) o un máximo de 14.816.277 títulos (4.938.759 cada uno), representativos del 4,56% del capital (1,52% cada uno), con vencimientos en el plazo de 12 meses y liquidables físicamente mediante la entrega de acciones.

Acciona ya ha ejecutado dos de los tres derivados que firmó el año pasado y esta semana planea hacer lo propio con el tercero, cuyo vencimiento está fijado para el jueves 6 de noviembre. Las operaciones implican el pago de los referidos 300 millones de euros, aunque no implica salida de caja alguna este año porque los derivados fueron financiados en el momento de su suscripción, según precisan fuentes conocedoras. La alternativa que tenía era devolver dichas acciones al mercado.

La decisión de ejecutar los derivados permite a Acciona anotarse



José Manuel Entrecanales, presidente de Acciona y de Acciona Energía. E. PRESS

Vende 1.016 viviendas por 324 millones

La división inmobiliaria de Acciona ha llegado a un acuerdo para vender 1.016 viviendas en diversos puntos de España por 324 millones de euros. La transacción, una de las más relevantes del año en el mercado español de 'Build to sell' (BTS), refuerza la estrategia de rotación selectiva de activos del área de negocio de Acciona. La operación incluye 11 activos en distintas fases de construcción, que prevé culminar en 2026, ubicados en diversos puntos de España. En concreto, en Madrid: 120 viviendas en siete edificios ubicados en Tetuán y 292 en la calle Orduña; en Barcelona, 184 en la Marina del Port/Zona Franca; y en Terrassa, 420 viviendas en el ámbito conocido como AEG. El comprador es la gestora española Argis.

unas jugosas plusvalías implícitas gracias a la positiva evolución de la cotización de su filial de energía. El precio medio de los tres contratos quedó fijado en 20,26 euros por acción de Acciona Energía. La cotización cerró este lunes a 24,12 euros tras subir el 1,09%, de manera que la ganancia implícita alcanza los 3,86 euros por título. En consecuencia, el importe total ascenderá a alrededor de 57,2 millones de euros.

Remontada en bolsa

Corporación Acciona Energías Renovables (Acciona Energía) debutó en bolsa en julio de 2021 a un precio de 26,73 euros por título, con una valoración superior a los 8.800 millones de euros. Los Entrecanales colocaron el 17,25% del capital de la subsidiaria y ya en el primer día experimentó una fuerte subida, del 7,3% (hasta 28,69 euros).

Acciona Energía tocó máximos en agosto de 2022, en 43,50 euros. A partir de ese momento emprendió una curva bajista propiciada por la crisis en el sector eléctrico que le llevó a tocar sus mínimos el pasado mes de abril cuando cotizó a 14,76 euros. En los últimos seis meses ha remontado hasta los 24,12 euros de

ayer, en un contexto en el que el grupo ha acometido un ambicioso plan de reducción de deuda con un objetivo de desinversiones de entre 1.500 y 1.700 millones de euros para este año y en el que los mercados bursátiles han experimentado fuertes crecimientos.

En paralelo, la compañía controlada por la familia Entrecanales impulsó medidas con las que ha refor-

Baraja sacar la filial de bolsa, fusionarla con la matriz o con un tercero, un 'spin off' o no hacer nada

zado el control de la filial energética. En junio de 2024 Acciona Energía llevó a cabo una reducción de capital de 90 millones de euros mediante la amortización de 4,5 millones de acciones propias que ejecutó para incrementar el beneficio por acción y así contribuir a la retribución al accionista. La operación propició que Acciona subiera su participación en un 1,14%, hasta el 83,774%.

Con posterioridad, el grupo de infraestructuras firmó los derivados mencionados y también ha crecido con compras de acciones en el mercado por el equivalente al 1,69%. En julio pasado reportó una participación directa del 85,47% de Acciona Energía y del 4,56% de manera indirecta. Este paquete ahora se transforma en directo para alcanzar el 90,03% señalado.

El último movimiento es relevante porque llega en un escenario de incertidumbre respecto al futuro de Acciona Energía. Entrecanales y su equipo analizan desde comienzos de año hasta cinco opciones para la subsidiaria sin que hasta la fecha hayan movido ficha en ningún sentido.

Las alternativas discurren por la exclusión de bolsa de la compañía energética; la fusión con la matriz Acciona o con un tercero; ejecutar un *spin off*, separando los negocios de Acciona de infraestructuras por un lado y de energía por otro; o mantener la situación actual. Tanto en la junta de accionistas de junio como en la presentación de resultados de julio los directivos eludieron dar indicaciones concretas ni plazos.



Ingeteam se hace con la capacidad productiva de Alconza

La compañía busca reforzarse en máquinas eléctricas rotativas

Aida M. Pereda BILBAO.

Ingeteam, la multinacional vasca especializada en conversión de energía eléctrica, ha adquirido la capacidad productiva de Alconza. La compañía cuenta con unas instalaciones de 19.000 metros cuadrados en la localidad vizcaína de Berango y con una plantilla de 70 personas que, según explicó la empresa, se integrarán progresivamente en la compañía. Un total de 48 trabajadores se incorporarán antes de fin de año y el resto en 2026. No obstante, la compañía con sede en el Parque Tecnológico de Zamudio, en Bizkaia, puntualizó que únicamente se trata de una operación de compra de activos, pero que no viene acompañada de la adquisición de la marca Alconza, perteneciente al Grupo Irizar, ni de su fondo de comercio.

Después de que en marzo del año pasado completase la venta de su división de servicios de operación y mantenimiento (O&M) de energías renovables a RES, Ingeteam pretende ahora reforzar su capacidad de producción de máquinas eléctricas rotativas, ampliando su capacidad de servicio y negocio post-venta de reparaciones y repuestos. De esta forma, la firma vasca, presente en 15 países y que actualmente cuenta con un equipo de alrededor de 3.600 personas, busca consolidar su “crecimiento sostenido” y atender una “demanda creciente” en este segmento. Busca también mejorar su “competitividad” para avanzar posiciones en el negocio de la electricidad a lo largo de todo su ciclo de vida, desde la generación y el almacenamiento, pasando por la transmisión y la distribución, hasta el consumo eficiente.

¿A vueltas con el apagón o la vuelta del apagón?

- En el informe se cita que de las 43 reactancias en la red de transporte que podían haber ayudado a drenar dicho exceso de energía reactiva y bajar la tensión, 30 estaban desconectadas.



¿A vueltas con el apagón o la vuelta del apagón?

<https://elperiodicodelaenergia.com/a-vueltas-con-el-apagon-o-la-vuelta-del-apagon/>

Julio Balana

Lunes, 03 noviembre 2025

Ningún comentario

Acaban de cumplirse seis meses del apagón eléctrico en la Península Ibérica el pasado 28 de abril y recientemente han surgido varias novedades que han vuelto a traer a la actualidad el manido tema.

El primero de ellas fue la publicación a principios de octubre de otro fascículo del informe de ENTSO-E (que es la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad).

Lo llamo fascículo porque va haciendo entregas periódicas y, como en las telenovelas, desarrolla algo el tema pero corta el capítulo en lo más interesante. Será para mantener la intriga, digo yo.

Es verdad que dice que el apagón se debió a un episodio de sobretensiones, pero sin señalar directamente a nadie. Aunque todos saben que mantener la estabilidad de la red es función de Red Eléctrica de España, ésta no se da por aludida. No recuerdo si lo había comentado, pero REE es miembro de ENTSO-E.

Tanto es el suspense que ha creado dicho informe y ante la espada de Damocles que representan las ingentes reclamaciones económicas pendientes, que todos los actores involucrados han reaccionado diciendo que les da la razón (REE, la generación tradicional, la generación renovable, ...) y que la culpa es de otros.

Una montaña rusa

Ante todas estas expectativas de redención, me gustaría comentar algún punto de dicho informe al que creo no se le ha prestado suficiente atención (o se han hecho lecturas sesgadas).

El primero de ellos es la mención que se hace a las variaciones bruscas de tensión que se dieron en el sistema en el periodo previo al cero energético (principalmente desde las 10:30). Dichas variaciones se parecen a una montaña rusa no apta para cardiacos.

El segundo de dichos puntos es la fuerte desconexión de generación renovable que se dio en los momentos previos al incidente y que provocó el episodio de sobretensiones.

REE alega que dichas desconexiones fueron incorrectas y que, además, frente a la elevación de tensión que se produjo (insistiendo siempre en que dicha subida estaba dentro de los márgenes legales, pero sin decir que en España son considerablemente más permisivos que en el resto de Europa), las centrales convencionales, que debían absorber energía reactiva y bajar la tensión de la red, no actuaron correctamente, no proporcionando el control de tensión adecuado.

El redactor recomienda

- **El puente sobre el río eléctrico**
- **Conversación sin parangón: la rima del apagón**
- **Arrojando algo de luz sobre el apagón**

¿Desconexión?

Me llama la atención la desconexión incorrecta de centrales, ya que habitualmente se pone el foco en la de grandes centrales. Pero cabe destacar que la primera de las desconexiones que se cita en el informe es la de 525 MW de pequeñas instalaciones repartidas por un círculo tan amplio que llega desde Cádiz hasta Aragón que dejaron de funcionar en menos de un minuto.

Es decir, miles de instalaciones diferentes conectadas en redes de diferentes tensiones de diferentes compañías distribuidoras, con diferentes materiales de diferentes fabricantes. Todas funcionaron mal y se desconectaron cuando no debían. No tenían nada en común, ¿o sí? Únicamente la red de transporte, pero según REE, ésta funcionó correctamente y estuvo dentro de los parámetros correctos.

Respecto a que las centrales convencionales no respondieron correctamente, seguro que no tiene nada que ver con la brusquedad de las variaciones en el valor de la tensión.

Cuando la tensión está baja, dichas centrales deben inyectar energía reactiva en la red y cuando está alta, deben absorberla. Adicionalmente, REE dispone en la red de unos elementos denominados reactancias, que también absorben energía reactiva. En el informe se cita que de las 43 reactancias en la red de transporte que podían haber ayudado a drenar dicho exceso de energía reactiva y bajar la tensión, 30 estaban desconectadas.

Es decir, que REE achaca a las centrales no absorber energía reactiva cuando ella misma, con elementos capaces de hacerlo, no estaba llevando a cabo dicha absorción. Es más, resulta curioso que desde las 12:26 REE realizara maniobras de conexión de 5 de dichos elementos, algunos de los cuales había desconectado apenas 5 ó 6 minutos antes (en lo que parece ser una actuación urgente para disminuir la tensión que unos instantes antes parecía conveniente aumentar).

Nuevas modificaciones

Ante todo esto, resulta preocupante el segundo de los sucesos que comentaba al principio y que es la petición urgente que ha hecho REE a la CNMC de medidas “excepcionales” para modificar de forma temporal (prorrogable, eso sí) de diferentes procedimientos operativos.

¿Para qué son dichas modificaciones? Para poder controlar las variaciones bruscas de tensión. Y eso además de la “operación reforzada” en la que el operador del sistema está metiendo centrales convencionales a mansalva (a pesar de que según REE, antes del apagón su programación de generación era correcta y no faltaban).

Pero a pesar de la urgencia de la solicitud, REE matiza que no hay peligro de un nuevo apagón, que todos los parámetros de la red están bajo control. Vamos, como antes del apagón. Visto lo anterior, no puedo evitar que estas declaraciones me produzcan cierta inquietud. Y algún escalofrío.

Todo ello sugiere que la red no estaba (ni está) controlada sino de viaje en la montaña rusa antes mencionada. Me encanta ir a las ferias con mis hijas y subir en todas las atracciones, pero no así, que marea.

Esperemos que todas estas vueltas que se le están dando al apagón de Abril sirvan para que no tengamos otro a la vuelta de la esquina.

Julio Balana es experto en mercados energéticos del Consejo General de Colegios Oficiales de Ingenieros Industriales

El MITECO apoya la creación de 106 nuevas comunidades energéticas en toda España con otros 10,7 millones de euros en...

- El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha aprobado la adjudicación de 10,7 millones de euros más en ayudas a iniciativas pioneras para la creación de 106 nuevas comunidades energéticas en toda España. Se trata de fondos



<https://www.industriambiente.com/noticias/20251103/miteco-apoya-creacion-106-nuevas-comunidades-energe...>

Lunes, 03 noviembre 2025

3 de noviembre, 2025 Energía

El **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO)** ha aprobado la adjudicación de **10,7 millones de euros** más en ayudas a iniciativas pioneras para la creación de **106 nuevas comunidades** energéticas en toda España. Se trata de fondos europeos *NextGenEU* enmarcados en el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR).

La **resolución de la quinta convocatoria del programa CE Implementa**, disponible aquí, se sumó a otras convocatorias resueltas con anterioridad y **elevó a 251 los proyectos en marcha beneficiados** hasta ahora. Se adjudicaron más de 124 millones de esta línea de ayudas, que busca impulsar la participación de los consumidores en el sistema energético para democratizarlo, asentar el despliegue renovable en el territorio y contribuir a los objetivos de descarbonización. CE Implementa forma parte del paquete de ayudas a las comunidades energéticas, que incluye también el programa sinérgico de **Oficinas de Transformación Comunitaria (CE Oficinas)**, que ha propiciado la creación de 74 de estas entidades orientadoras.

Gestionada por el Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE), la quinta convocatoria estuvo especialmente dirigida a proyectos de pequeño tamaño, no pudiendo superar su inversión el millón de euros. El principal objetivo fue fomentar la participación en el sector energético

de actores que no toman parte en el mismo tradicionalmente, permitiéndose que cada comunidad energética pudiera impulsar varias propuestas. De este modo, las ayudas permitirán desarrollar 371 iniciativas piloto distintas; más de tres por proyecto.

La mayor parte de esas iniciativas (279) incorporan la instalación de energías renovables eléctricas, en todos los casos con tecnología solar fotovoltaica y almacenamiento. **También hay propuestas de fomento de la movilidad sostenible (44)** y proyectos para mejorar la gestión de la demanda (38) y para la instalación de energías renovables térmicas (10), como la aerotermia y la biomasa.

Los proyectos beneficiarios implican la instalación de nueva potencia de generación renovable: 20.822 kW de energía eléctrica de origen fotovoltaico y 1.216 kW de térmica. **También sumarán 18.272 kWh de almacenamiento** y 62 nuevos puntos de recarga de vehículos eléctricos en 35 ubicaciones distintas, así como cuatro sistemas de préstamos de bicicletas eléctricas y cinco de adquisición de vehículos eléctricos.

El plazo para la realización de las inversiones subvencionables y ejecución de las actuaciones objeto de las ayudas será de 14 meses a partir de la fecha de notificación de la resolución favorable de concesión de la subvención.

Trece comunidades autónomas

En la resolución de esta convocatoria **sobresalió Cataluña**, con 42 proyectos seleccionados y el 31,55% de las ayudas asignadas (3,39 millones). **Andalucía (16), Castilla y León (12) y Aragón (9)** también tuvieron un importante número de propuestas admitidas. El resto de proyectos se llevarán a cabo en Castilla-La Mancha (6), la Comunidad Valenciana (6), la Comunidad de Madrid (4), País Vasco (3), Galicia, Extremadura y Murcia, con dos cada una, y Navarra y Asturias, ambas con una iniciativa.

Todos los beneficiarios son cooperativas y asociaciones, por lo que no hay proyectos impulsados por sociedades anónimas o limitadas. **En total suman 18.674 beneficiarios** adscritos a las entidades que recibirán las ayudas.

De las 106 comunidades energéticas subvencionadas, 55 operarán en municipios de Reto Demográfico, **lo que refleja el interés de esta fórmula participativa** de generación y consumo renovable en el conjunto del territorio.

La participación ciudadana en la transición energética

La participación de la ciudadanía en la transición energética es uno de los objetivos básicos del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**. Para lograrlo, el MITECO convocó dentro del PRTR dos líneas de ayudas para estimular la creación de comunidades energéticas, a través del programa CE Implementa y de las Oficinas de Transformación Comunitaria (OTC) como puntos de información que asesoran, acompañan y dinamizan este tipo de proyectos.

Ambas líneas se adscriben a la componente 7 del PRTR, “Despliegue e integración de energías renovables”, y **en el contexto de las convocatorias 5 y 6** a la inversión 1 (Autoconsumo renovable, almacenamiento detrás del contador y comunidades energéticas) de la Componente 31 (Capítulo

REPowerEU) y a la inversión 4 (Proyectos de energía limpia en municipios con menos de 5.000 habitantes) de la Componente 2 (Implementación de la Agenda Urbana Española: Plan de rehabilitación y regeneración urbana).

¿En qué consisten las comunidades energéticas?

Las comunidades energéticas permiten que los ciudadanos produzcan, consuman, almacenen, compartan y vendan energía renovable colectivamente. Su finalidad principal es **proporcionar beneficios ambientales, económicos y sociales** a sus miembros y al entorno en el que desarrollan su actividad, más que una rentabilidad financiera.

Estas entidades tienen diversos beneficios para sus miembros y para las localidades en las que se ubican. **Permiten a los ciudadanos producir energía renovable** y reducir su dependencia de los combustibles fósiles, generan empleo y actividad económica en los municipios donde operan y contribuyen a la lucha contra el cambio climático al reducir las emisiones de gases de efecto invernadero.

En cuanto a su constitución, pueden ser agrupaciones o cooperativas existentes que entran en el ámbito energético, o **nuevas creadas para ese fin**. También pueden ser proyectos colectivos, desde agrupaciones ciudadanas que promueven un pequeño parque solar o eólico a las afueras de un municipio, hasta otros más integrales que combinen distintas tecnologías.

Su impacto trasciende al sector energético; ayudan en la lucha contra el cambio climático y la pobreza energética, y **promueven mejoras sociales en la comunidad**. Por ello, son una figura especialmente interesante para los municipios de reto demográfico, ya que, al estar cercanas al territorio, conocen sus puntos sensibles y las ventajas que pueden ofrecer, al tiempo que ayudan a dinamizar la actividad local, generar empleo y fijar población. Y concuerdan con el mandato de “la ciudadanía en el centro” incluido tanto en el PNIEC como en el PRTR.

Si quieres recibir toda la actualidad del sector medioambiental y energético en WhatsApp, pincha aquí.

Sigue el canal de IndustriAmbiente en WhatsApp, donde encontrarás toda la actualidad del sector medioambiental y energético en un solo espacio: la actualidad del día los artículos y reportajes técnicos más detallados e interesantes y se el primer@ en leer cada número de la revista gratis por tiempo limitado.

Si te ha parecido interesante, puedes **suscribirte a nuestros newsletters**

Tags:

Endesa relanza el Puerto de Carboneras tras demoler la central térmica

- La Autoridad Portuaria de Almería hará uso de este espacio marítimo-terrestre y abrirá nuevas posibilidades al tráfico de mercancías.



Endesa relanza el Puerto de Carboneras tras demoler la central térmica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/endesa-relanza-el-puerto-de-carboneras-tras-demoler-la-central-termica/>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

Ningún comentario

La Autoridad Portuaria de Almería (APA) y Endesa han firmado la extinción total anticipada , de mutuo acuerdo, de la concesión de la compañía eléctrica en el Puerto de Carboneras, tras el cese de actividad y desmantelamiento de la Central Térmica Litoral para impulsar la transición hacia un **modelo energético sin emisiones** . Con este acuerdo, ambas entidades se anticipan a la reversión de las instalaciones prevista para 2038, para su gestión por parte de la APA, que recuperará este espacio marítimo-terrestre, abriendo nuevas posibilidades de futuro al tráfico de mercancías en este puerto.

Concretamente, en la APA revierten el Muelle de Ribera II, de 145,6 metros de línea de atraque y 9,35 metros de calado; cerca de 28.000 metros cuadrados de tierra y más de 248.000 metros cuadrados de superficie de agua, además de instalaciones que se ubican en esta zona como un dique de abrigo y un muelle de 241 metros de longitud y 17 metros de calado.

Este espacio, que se construyó en 1985, tras una **inversión** de unos 123 millones de euros por parte de compañía energética, para la descarga de carbón para la Central Térmica Litoral, ha dejado de cumplir su finalidad original tras la apuesta de Endesa por la descarbonización total de su parque de generación antes de 2040. Durante este tiempo, la instalación ha manipulado un total de unos 80

millones de toneladas de graneles sólidos de carbón de importación, principalmente destinado a su consumo en la Central Térmica Litoral.

Las instalaciones de Endesa

En paralelo, el muelle público del Puerto de Carboneras, Ribera I, vive una situación de congestión que conlleva demoras en la carga y descarga de mercancías y falta de línea de atraque; una situación que lastra la economía del tejido empresarial de la provincia que opera en este puerto y del que forman parte empresas como Cosentino, Knauf, Grupo Torralba, Saint Gobain y Holcim, que demandaban mayores instalaciones portuarias para dar fluidez al tráfico marítimo y poder aumentar sus importaciones y exportaciones a través del puerto carbonero.

El redactor recomienda

- **Bogas (Endesa) afirma que la industria catalana "no se puede mantener" sin las nucleares**
- **Endesa culmina con una voladura el desmantelamiento de la central térmica de Carboneras**
- **Endesa detectó casi 800 casos de fraude eléctrico en Canarias hasta septiembre**

Desde el inicio de las conversaciones, ambas organizaciones mostraron una total predisposición para materializar un acuerdo que prioriza el interés general.

A partir de ahora se abren nuevas posibilidades de desarrollo para el Puerto de Carboneras, sobre todo vinculadas al sector minero, en concreto al yeso, dado que la provincia de Almería es líder europea en su producción.



España, referente europeo en descarbonización industrial con seis proyectos financiados por la CE

- Del hidrógeno verde a las palas eólicas de madera: España se consolida como motor de la innovación energética en Europa.



España, referente europeo en descarbonización industrial con seis proyectos financiados por la CE

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

España

<https://www.energias-renovables.com/panorama/espa-a-referente-europeo-en-descarbonizaci-20251103>

Manuel Moncada

Lunes, 03 noviembre 2025

España se consolida como uno de los principales polos de innovación climática en Europa. Las seis iniciativas seleccionadas abarcan toda la cadena de valor de la transición energética: producción de hidrógeno, transporte y almacenamiento de CO₂, calor industrial renovable, reciclaje tecnológico y fabricación sostenible. En conjunto, contribuirán a la reducción de millones de toneladas de emisiones y a la creación de empleo verde cualificado en distintas regiones del país.

Seis proyectos españoles lideran la innovación verde europea con fondos europeos

Uno de los proyectos nacionales estrella es **Luxia**, que se desarrollará en Andalucía y marcará un hito mundial al demostrar por primera vez la producción integrada a gran escala de hidrógeno renovable —procedente tanto de fuentes biológicas como no biológicas— y sus derivados: metanol y amoníaco verdes. Su sistema innovador, denominado Hydrogen Ring, combinará componentes físicos y digitales para optimizar la generación, almacenamiento y distribución del hidrógeno en tiempo real. La iniciativa contribuirá a descarbonizar industrias problemáticas por sus altas emisiones, como el transporte marítimo y la fabricación de fertilizantes, y reforzará el Valle Andaluz del Hidrógeno Verde, una de las apuestas estratégicas de la transición energética española.

En el ámbito del transporte y la captura de carbono, **COnet2 Sea** pondrá en marcha el primer servicio marítimo de transporte de CO₂ licuado del Mediterráneo. El proyecto prevé operar un buque diseñado para mantener el CO₂ en estado líquido mediante un innovador sistema de gestión de gases de evaporación y propulsión con bio-GNL. Además, incorporará un módulo de captura de CO₂ a bordo. Esta solución flexible y escalable permitirá conectar plantas emisoras con almacenes geológicos permanentes en España, facilitando la creación de futuros polos europeos de captura y almacenamiento de carbono (CCUS).

El proyecto **OTO**, por su parte, transformará la industria de la construcción al instalar en España la primera línea de producción comercial de placas de yeso con bajas emisiones. Gracias a un innovador proceso de calcinación eléctrica —que sustituye al tradicional uso de gas natural—, reducirá en un 30% el consumo energético y en un 50% el uso de agua. Además, su modelo replicable podría aplicarse en otras fábricas europeas, contribuyendo a reforzar la independencia energética del continente.

Calor verde, reciclaje fotovoltaico y palas eólicas de madera

El proyecto **Green Heat Asturias** impulsará la descarbonización del calor industrial mediante una innovadora solución de almacenamiento térmico alimentada por energía solar fotovoltaica. El sistema integrará un módulo de gestión energética avanzado que permitirá a las industrias locales reducir su dependencia del gas natural y avanzar hacia una producción térmica 100% renovable.

También destaca **Inspire-PV**, que desplegará las primeras plantas a gran escala de reciclaje de paneles solares fotovoltaicos entre Francia y España. Utilizando tecnologías de pirólisis, separación química y clasificación avanzada, el proyecto logrará recuperar materiales críticos como silicio ultrapuro y plata de alta pureza. Esta iniciativa refuerza la apuesta europea por la economía circular y reduce la dependencia de materias primas importadas en la cadena de suministro de energías renovables.

Por último, **VB1F** situará a España en la vanguardia de la fabricación de componentes para energías renovables. Será la primera planta industrial en Europa dedicada a la producción de palas de aerogeneradores fabricadas en madera laminada (Laminated Veneer Lumber, LVL). Estas palas combinan alta resistencia, flexibilidad y capacidad de reciclaje, y su proceso automatizado sin moldes reducirá costes y residuos. Con ello, el proyecto establece un nuevo estándar para el diseño circular de palas eólicas.

Una apuesta europea hacia la neutralidad climática

El **Fondo de Innovación** es uno de los mayores programas de financiación del mundo para el despliegue de tecnologías innovadoras de cero emisiones netas e hipocarbónicas. Se financia con los ingresos generados por el **régimen de comercio de derechos de emisión (RCDE)** de la UE, un instrumento clave para alcanzar los objetivos climáticos del eurogrupo, que garantiza al mismo tiempo la competitividad industrial.

Las subvenciones se han concedido a proyectos de diferente magnitud con un potencial significativo para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en diversos sectores, como la fabricación de tecnologías limpias, las energías renovables, el almacenamiento de energía y las industrias de gran consumo de energía. Estos proyectos subrayan el compromiso de la UE de reforzar su liderazgo y la capacidad de fabricación en Europa de tecnologías innovadoras, de vanguardia y de cero emisiones netas, al tiempo que se sigue avanzando en el camino hacia la neutralidad climática de aquí a 2050.

La convocatoria, lanzada en diciembre de 2024, recibió 359 solicitudes que solicitaban más de 21.000 millones de euros en financiación, casi nueve veces el presupuesto disponible. Finalmente, la Comisión Europea seleccionó 61 proyectos en función de su potencial de reducción de emisiones, grado de innovación, madurez, replicabilidad y eficiencia de costes.

En total, las iniciativas premiadas podrán reducir hasta 221 millones de toneladas de CO2 equivalente durante su primera década de operación, una cantidad similar a las emisiones anuales de casi diez millones de coches europeos.

Los promotores de los proyectos comenzarán ahora la fase de preparación de acuerdos de subvención con la **Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructura y Medio Ambiente (CINEA)** , con la firma definitiva prevista para la primera mitad de 2026.

España consigue aumentar el PIB en la última década mientras reduce sus emisiones, según Moeve

- España consigue aumentar el Producto Interior Bruto en la última década mientras reduce sus emisiones, según Moeve.



Moeve

<https://okdiario.com/economia/espana-consigue-aumentar-pib-ultima-decada-mientras-reduce-sus-emisiones-...>
OKDIARIO

Martes, 04 noviembre 2025

España ha conseguido avanzar en un proceso de «desacoplamiento» entre el Producto Interior Bruto (PIB) y los gases de efecto invernadero, impulsado por el auge de las energías renovables, la eficiencia energética y un cambio «profundo» en el modelo productivo, según los datos oficiales publicados en el portal Planet Energy de Moeve.

La energética ha remarcado que, con arreglo a las cifras del Instituto Nacional de Estadística (INE) y de la Agencia Europea de Medio Ambiente, el PIB español ha pasado de algo más de un billón de euros a casi 1,5 billones entre 2013 y 2023, lo que supone un aumento cercano al 45%.

En ese mismo periodo, las emisiones de gases de efecto invernadero se redujeron desde alrededor de 312 millones de toneladas de CO2 hasta unos 288 millones, equivalente a una bajada del 8%.

Sin embargo, desde Moeve han resaltado que la mejora «más significativa» está en la intensidad de carbono, ya que España ha reducido un 41% las emisiones de gases de efecto invernadero por euro producido desde 2008.

«El comportamiento de los últimos cinco años ilustra bien este cambio de tendencia. En 2019, antes de la pandemia, España emitía unas 284 millones de toneladas de CO2 equivalente, con un PIB de 1,25 billones de euros. Según datos del INE, el parón de 2020 desplomó la actividad y las emisiones

cayeron a 230 millones de toneladas. Con la recuperación, en 2021 y 2022 se produjo un repunte, hasta unos 295 y 304 millones, respectivamente», ha recalcado la compañía.

No obstante, Moeve ha expresado que 2023 marcó un «punto de inflexión», puesto que mientras el PIB creció un 2,5% –alcanzando su máximo histórico–, las emisiones se redujeron un 5,5% respecto al año anterior. Para la empresa, se trata de un hecho que confirma que España puede seguir creciendo reduciendo su huella de carbono.

Para la empresa, dicha tendencia se explica por el impulso a la transición energética en España en la última década, sustituyendo progresivamente la generación eléctrica con carbón por fuentes renovables.

«La energía eólica y la solar se han consolidado como pilares del sistema, y la participación de las energías limpias en la producción eléctrica supera ya el 50%, según datos de Red Eléctrica», ha subrayado Moeve.

La compañía ha sostenido que a ello se suma una «mejora notable» en la eficiencia energética y un cambio en la estructura económica. En ese sentido, la energética ha recalcado que el peso de los servicios, la tecnología y la innovación ha crecido frente a los sectores más intensivos en emisiones.

Por su parte, la industria y el transporte pesado aún son sectores con grandes retos en su descarbonización, ya que son de difícil electrificación, pero avanzan hacia procesos más sostenibles en el futuro impulsados por el uso de biocombustibles, hidrógeno verde y energías alternativas.

Además, Moeve ha destacado que el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), los fondos europeos 'Next Generation EU' y resto de medidas de las administraciones públicas han orientado inversiones hacia la movilidad sostenible, la rehabilitación energética de edificios y la electrificación del transporte.

La compañía energética ha apuntado que la economía española encara los próximos años con el compromiso de reducir un 55% de sus emisiones en 2030 respecto a 1990 y alcanzar la neutralidad climática en 2050.

A nivel europeo, ha indicado que España «lidera» el despliegue de energía solar con un crecimiento interanual del 23% en 2024, superando a países como Francia e Italia, y solo por detrás de Alemania en generación solar.

«Mientras que la media de la Unión Europea cubre el 11% de su electricidad con energía solar, nuestro país alcanza el 24%. Además, el 56,8% de la electricidad generada en 2024 provino de fuentes de energías renovables, frente al 47% de media en la Unión Europea, según Eurostat», ha manifestado Moeve.

Investigadores desarrollan el primer inventario mundial del carbono retenido por las praderas submarinas

- Los resultados muestran que estos ecosistemas pueden almacenar igual o más carbono que los bosques tropicales, con la retención de 7 toneladas cada año.



Las praderas submarinas pueden almacenar el mismo o más CO2 que los bosques tropicales, según un estudio del CEAB-CSIC.

<https://elperiodicodelaenergia.com/investigadores-desarrollan-el-primer-inventario-mundial-del-carbono-reteni...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

Las praderas submarinas, también conocidas como bosques azules, son uno de los ecosistemas más productivos y biodiversos del planeta. Aunque ocupan menos del 0,2% del océano mundial, son capaces de almacenar más del 10% del dióxido de carbono que los océanos absorben cada año. Ahora, un trabajo internacional liderado por el Centro de Estudios Avanzados de Blanes (CEAB-CSIC) traduce en cifras la aportación de estos bosques azules para combatir el cambio climático con el primer inventario mundial, que incorpora datos por regiones, países y tipos de praderas.

Los resultados, publicados en 'Nature Communications', muestran que **estos ecosistemas pueden almacenar igual o más carbono que los bosques tropicales, con la retención de siete toneladas cada año por hectárea, como ha dado a conocer la institución.**

Así, el inventario muestra la capacidad de las praderas fanerógamas o plantas marinas para actuar como sumideros de carbono azul, es decir, el dióxido de carbono procedente de la atmósfera que es capturado y almacenado por los **ecosistemas marinos**. El trabajo proporciona datos del CO2 que captan, la cantidad que consiguen almacenar y de su producción, es decir, de su capacidad para transformar el carbono en biomasa vegetal.

El primer inventario mundial del carbono

Además de ofrecer una visión global, el artículo aporta datos detallados por regiones, países del mundo y tipo de pradera. "Esto permite cuantificar el papel de cada una, de cada región, de cada mar y cada océano en el ciclo del carbono, y facilita que cada territorio conozca la importancia de sus propios bosques azules", señala el **investigador del CEAB-CSIC** y coordinador de la investigación, **Òscar Serrano**.

En cifras totales, las hojas, rizomas (tallos subterráneos) y raíces de las plantas oceánicas consiguen retener hasta 40 millones de toneladas de carbono en todo el mundo. Un ejemplo son las praderas submarinas de Posidonia, una planta marina endémica del Mar Mediterráneo distribuida hasta los 45 metros de profundidad. No sólo son importantes para mantener las aguas transparentes y proteger a la costa frente a la erosión, sino que actúan como verdaderos bosques azules para mitigar el cambio climático.

A pesar de su reducida extensión, entre 160.000 y 260.000 km² en todo el mundo, son capaces de captar uno de los gases con mayor impacto en el **calentamiento global** (dióxido de carbono), almacenarlo en sus hojas y raíces y transformarlo en carbono orgánico mediante la fotosíntesis. Estas características convierten a las praderas submarinas en sumideros naturales de carbono que, de media, acumulan 1,5 toneladas de carbono por hectárea y fijan casi siete toneladas cada año.

"Son tan eficientes que, por unidad de superficie, son comparables o incluso superiores a los bosques tropicales", destaca Serrano. En cifras, las plantas subacuáticas pueden retener más de 800 toneladas de carbono por hectárea en el suelo que ocupan, mientras que un bosque tropical almacena de media 300 toneladas por hectárea.

Los investigadores enfatizan en que, a las cifras globales recogidas en el estudio, es necesario añadir la cantidad de carbono almacenada bajo el suelo submarino, donde puede permanecer secuestrado durante miles de años, mientras la pradera se conserve. Se estima que, a nivel mundial, se ha perdido el 30% de las praderas submarinas desde finales del siglo XIX, correspondiendo el 15% del total a las últimas décadas.

Por ello, los autores recuerdan que la protección de estos **ecosistemas** es una herramienta natural, altamente eficiente y rentable para afrontar el reto climático global. "En un momento en que urge reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y potenciar todo aquello que las mitigue, la protección de los bosques sumergidos se revela como una solución factible y poderosa", remarcan.

Diferencias

El inventario muestra que la capacidad de las plantas para capturar carbono varía en función de su género. Las praderas de géneros persistentes, como las de posidonia en el Mediterráneo, acumulan más carbono en su estructura, mientras que los géneros colonizadores destacan por la rapidez de crecimiento y la alta capacidad de capturar CO₂ año tras año.

También recoge diferencias evidentes en función del mar. Por ejemplo, en el Mediterráneo, las praderas retienen mucho carbono bajo el suelo marino, pero su ritmo de captación anual es moderado. En cambio, en regiones como el Pacífico norte o el Atlántico templado, ocurre lo contrario: las praderas están formadas por plantas más pequeñas y menos duraderas, pero con un

crecimiento muy rápido que captura más CO2 que las mediterráneas. En otras palabras, "unas acumulan más carbono a largo plazo, mientras que otras destacan por la velocidad con la que fijan este gas", explica el investigador del CEAB-CSIC.

A pesar de su papel clave, las praderas marinas sufren regresiones constantes a causa de la presión urbanística, la contaminación y el calentamiento global. Su pérdida genera entre 154 y 256 gigagramos de dióxido de carbono equivalente cada año, derivados sólo de las partes vivas de las plantas. Australia, España, México, Italia y Estados Unidos concentran más del 80% de estas emisiones vinculadas a la pérdida de praderas marinas.

Los investigadores señalan que estos datos abren la puerta a incluir las praderas marinas en los mercados de créditos de carbono, junto a bosques, manglares y marismas. Estos mercados son sistemas comerciales diseñados para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero mediante la compraventa de créditos de carbono (cada crédito es una unidad de valor que representa la reducción de una tonelada métrica de dióxido de carbono de la atmósfera). "Esto podría impulsar su conservación y restauración", destacan los investigadores.

"Las praderas marinas son una pieza fundamental en la lucha contra el cambio climático. Conservarlas no sólo preserva la biodiversidad, sino que también evita emisiones y contribuye a capturar carbono de manera natural", destaca Enric Gomis, estudiante de doctorado en el CEAB-CSIC y la entidad Biosfera Research & Conservation, y primer autor del estudio.

Serrano añade que "lo novedoso de este trabajo es que, por primera vez, disponemos de un balance mundial del carbono azul de las praderas submarinas. Esto nos permite comprender mejor su papel en el planeta y abrir la puerta a políticas globales de conservación y mercados de créditos de carbono, además de otras iniciativas para restaurar la naturaleza y beneficiarnos de sus servicios ecosistémicos".

La factura eléctrica para un electrointensivo en España es un 169% más alta que en Francia

- La factura por el consumo de energía eléctrica para un electrointensivo en España en lo que va de año es 2,7 veces el coste de la energía en Francia.



Las grandes consumidoras de electricidad.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-factura-electrica-para-un-electrointensivo-en-espana-es-un-169-mas-alta...>

Redacción

Lunes, 03 noviembre 2025

Los costes por los servicios de ajuste del sistema, no considerados en Francia y Alemania, amplían la brecha competitiva en 17 euros/MWh

La factura por el consumo de energía eléctrica para un electrointensivo en España en lo que va de año es 2,7 veces el coste de la energía en Francia y 1,4 veces en Alemania, según datos de la Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía (AEGE).

En concreto, la asociación de la gran industria estima que los precios eléctricos finales para el sector electrointensivo -que llegan a representar hasta el 50% de sus costes de producción, y en algunos procesos los superan- hasta el cierre del mes de octubre se situaba, en el caso de **España, en los 59,18 euros por megavatio hora (MWh)**, un 169% más caro que los 21,97 euros/MWh de Francia y un 36% por encima de los 43,47 euros/MWh de Alemania.

A este respecto, la asociación señaló que la gran industria de **Francia adquiere un 62% de su electricidad con contratos más competitivos** que el precio de sus mercados eléctricos a través de la tarifa de Acceso Regulado a la Energía Nuclear Histórica (ARENH), a 42 euros/MWh.

Los electrointensivo, en España

Mientras, AEGE destacó que los consumidores electrointensivos en España hacen frente a unos costes por los servicios de ajuste del sistema que no son considerados en Francia y Alemania, lo que amplía la brecha competitiva en más de 17 euros/MWh.

Además, subrayó que las compensaciones por CO2 indirecto que obtienen las industrias electrointensivas en Alemania son sustancialmente superiores a las que recibe la industria nacional, que están limitadas por la indisponibilidad presupuestaria.

Concretamente, AEGE consideró que en Alemania las industrias electrointensivas acceden a compensaciones por encima de las de España por un total de 26 euros/MWh superiores.



Movilidad urbana: en ‘Tomorrow Mobility 2025’ trataran las ‘bajas emisiones’ y la IA

● Tomorrow Mobility 2025 explorará temas críticos relacionados con la movilidad urbana.



movilidad urbana

<https://www.ecoticias.com/sostenibilidad/movilidad-urbana-tomorrow-mobility-2025>

Sandra M.G.

Lunes, 03 noviembre 2025

En una era de ciudades en constante crecimiento e innovación tecnológica, el que tendrá lugar en Barcelona del 4 al 6 de noviembre de 2025, junto con el Smart City Expo World Congress, se erige como el principal encuentro para la **movilidad sostenible, urbana e inteligente**.

Esta plataforma esencial reúne a ejecutivos de la industria, líderes de organizaciones y agentes de cambio que impulsan la evolución hacia un ecosistema de transporte más ecológico y eficiente mediante el empleo de la IA y otras estrategias y soluciones para crear sistemas de movilidad urbana con bajas emisiones, que mejoren **la salud y la calidad de vida de todos**.

«Integración de conocimientos conductuales en la planificación de la movilidad sostenible» es uno de los estudios que se presentará en EIT Urban Mobility, además de un análisis a nivel europeo acerca del **fenómeno de las bicicletas compartidas y su gran éxito en Europa**.

Tomorrow Mobility 2025 y su apuesta por la movilidad urbana

A lo largo de más de 50 sesiones de conferencias, **Tomorrow Mobility 2025 explorará temas críticos** que incluyen Mantenerse competitivo en la carrera hacia el cero neto; El futuro de la movilidad: explorando la próxima década de innovaciones; Innovaciones para aumentar la resiliencia y la calidad de los sistemas de movilidad; Soluciones para desplazamientos sostenibles; y Movilidad autónoma en el transporte público.

Tomorrow Mobility 2025 llega en un momento decisivo para las ciudades de todo el mundo. A medida que las demandas del transporte urbano se vuelven más complejas, estamos reuniendo a ciudades globales, líderes de la industria y agentes de cambio para trazar el rumbo de la próxima década de movilidad sostenible.

Junto con las tecnologías innovadoras, también destacaremos **cuestiones críticas como la salud**, la inclusión social y el bienestar urbano, recordándonos que los sistemas de movilidad verdaderamente resilientes deben servir no solo a la eficiencia, sino también a las personas. Este congreso trata sobre moverse mejor y moverse con un propósito», ha manifestado Marc Rozendal, CEO de EIT Urban Mobility.

«La **movilidad urbana está experimentando una transformación fundamental**, pero el camino por delante es complejo. Desde la descarbonización hasta la digitalización, las ciudades se enfrentan a desafíos urgentes que requieren un pensamiento audaz y una acción colaborativa. Tomorrow Mobility 2025 no es solo un escaparate de innovación, es una plataforma para forjar soluciones reales.

Las empresas, los responsables políticos y los expertos que se unan a nosotros en Barcelona desempeñarán un papel decisivo en la remodelación de los sistemas de movilidad para que sean más sostenibles, inclusivos y resilientes», ha señalado Delphine Romeu, directora de Tomorrow.Mobility World Congress.

¿Que ofrece Tomorrow Mobility 2025?

El **experto en movilidad urbana y políticas David Zipper**, investigador principal de la Iniciativa de Movilidad del MIT, y Jari Kauppila, jefe de la Oficina del Secretario General en el Foro Internacional de Transporte (ITF), encabezarán el listado de ponentes.

David Zipper explora la intersección de la política de transporte, la tecnología y la sociedad. Ha trabajado en el gobierno de la ciudad, capital de riesgo y como asesor en los sectores de ciudades inteligentes y movilidad. Sus escritos han aparecido en Bloomberg CityLab, The Atlantic, Vox y Slate, entre otros medios.

Jari Kauppila también estará entre los aspectos más destacados del congreso. Kauppila supervisa la agenda estratégica y el liderazgo general de la ITF. Antes de eso, Kauppila dirigió el trabajo de investigación y modelado en el ITF y coordinó proyectos internacionales sobre temas como la descarbonización, la logística, la seguridad vial y la inversión en infraestructura. Antes de incorporarse a la ITF, trabajó en el Ministerio de Transportes y Comunicaciones de Finlandia.

Otras voces confirmadas incluyen a Pierfrancesco Maran, miembro del Parlamento Europeo; Arianna Censi, teniente de alcalde de Movilidad de Milán; y Claire Depré, responsable de Seguridad Vial de la Dirección General de Movilidad y Transporte de la Comisión Europea.

Información para remodelar la movilidad

EIT Urban Mobility presentará dos nuevos estudios: un análisis a nivel europeo que cuantifica el retorno de la inversión de los esquemas de bicicletas compartidas hoy y para 2030, e «Integración de conocimientos conductuales en la planificación de la movilidad sostenible», que examina cómo los hábitos de desplazamiento están moldeados por el sesgo del statu quo, la aversión a las pérdidas y los costos de fricción.

El primer estudio cuantifica el retorno de la inversión de los esquemas de bicicletas compartidas en toda Europa hoy y para 2030. El análisis revela que los sistemas bien diseñados brindan **beneficios significativos en la reducción de emisiones**, mejoras en la salud pública, alivio de la congestión y calidad de vida urbana, superando sus costos operativos.

Los principales resultados revelan que se crea un nuevo puesto de trabajo por cada 75 bicicletas compartidas desplegadas, y que **los sistemas europeos de bicicletas compartidas** han ahorrado 760.000 horas de desplazamiento, lo que equivale a 30 millones de euros en ganancias de productividad.

El segundo estudio, «Integración de conocimientos conductuales en la planificación de la movilidad sostenible», investiga cómo los **hábitos de desplazamiento de las personas** están determinados por factores como el sesgo del statu quo, la aversión a las pérdidas o los costes de fricción.

Basado en los últimos **conocimientos de investigación y ejemplos de la movilidad corporativa implementada**, el informe destaca modelos y tácticas que pueden incentivar un comportamiento más sostenible en los desplazamientos, como los empujones y la experimentación. Estos son fundamentales para superar las barreras psicológicas y fomentar la movilidad sostenible.

Tomorrow Mobility 2025: Zonas de exposición e innovación

Junto con el congreso, **Tomorrow Mobility 2025** contará con un **área de exhibición** y un Innovation Playground que mostrará soluciones de vanguardia en todo el ecosistema de movilidad. Entre los más de 200 expositores confirmados se encuentran Barcelona Serveis Municipals, Deloitte, Generalitat de Catalunya – Departament de Territori, Moventis, Google, Network Optix, PTV Group, Sener y TomTom.

La Zona de Startups presentará tecnologías y empresas disruptivas en el ámbito de la movilidad, como Standab (Suecia), SWITCH (Italia) y Nowos (Países Bajos), que mostrarán soluciones que van desde el aparcamiento inteligente para micromovilidad y la **optimización de flotas urbanas mediante inteligencia artificial** hasta la reparación de baterías para reducir residuos y fomentar la economía circular. Sus innovaciones son un ejemplo de cómo la tecnología y el diseño centrado en el usuario pueden propiciar ecosistemas de movilidad más ecológicos y eficientes.

Como en ediciones anteriores, **Tomorrow Mobility 2025 se celebrará** junto con Smart City Expo World Congress, la cumbre internacional líder sobre ciudades inteligentes y soluciones urbanas. Junto con Tomorrow.Building y Tomorrow.Blue Economy, estos eventos reunirán a más de 1.100 expositores y más de 25.000 asistentes, convirtiendo a Fira de Barcelona en el mayor hub mundial de innovación urbana.

La innovación es el alma de nuestros barrios, con la tecnología integrada a la perfección en el tejido de la vida urbana. El primer cuarto de este siglo —el **Siglo de las Ciudades**— nos ha demostrado lo que es posible cuando la visión se une a la acción.

En el Tomorrow Mobility 2025, se reunirán pioneros internacionales e innovadores que tiene como **objetivo forjar un legado urbano más sostenible**, menos contaminante y más funcional, apostando por las emisiones cero, la inclusión de todas las personas y muchos otros temas de vital importancia para la movilidad urbana. Seguir leyendo en: [ECOticias.com](#)



Un 11% de los trabajadores en España está en riesgo de pobreza, el tercer peor dato de la UE

Existe una gran brecha entre extranjeros y nacionales, según Eurostat

EMILIO SÁNCHEZ HIDALGO
Madrid

España no sale bien parada en el análisis europeo de trabajadores pobres. En 2024, el riesgo de pobreza afectó al 11,2% de los empleados, el tercer registro más alto. Además, pese al crecimiento económico, este porcentaje solo mejora en una décima respecto al año anterior y sigue lejos del promedio europeo, del 8,2%. “El riesgo de pobreza no afecta solo a las personas que viven en hogares con baja intensidad de trabajo o a aquellas que no tienen empleo”, constata Eurostat en una nota de prensa distribuida ayer.

Esta variable mide la tasa de riesgo de pobreza entre ocupados. Se refiere al porcentaje de personas trabajadoras, por cuenta ajena o propia, que declaran estar empleadas y que se encuentran en riesgo de pobreza. Es decir, con una renta disponible inferior al 60% de la mediana nacional (descontadas las transferencias sociales). El dato se suma a otro reciente que apunta en la misma dirección, pero extensible al conjunto de la población. Se trata de la pobreza crónica, que creció el año pasado hasta afectar al 13,6% de la población española, según Eurostat.

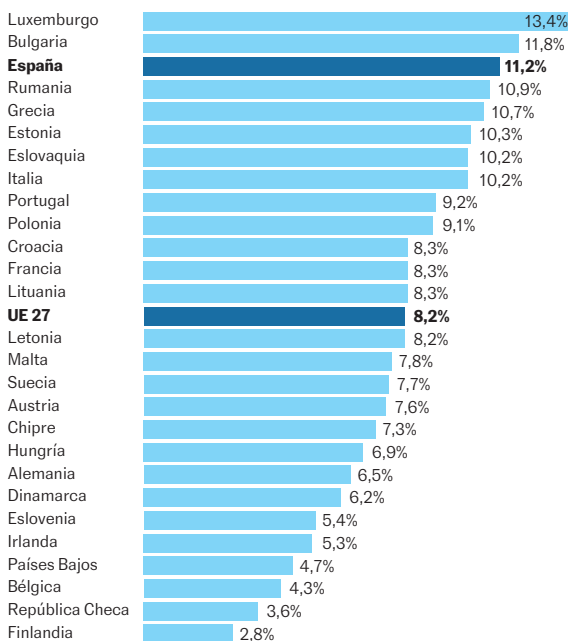
El dato español de trabajadores susceptibles de caer en la pobreza solo mejora al de Luxemburgo (13,4%) y al de Bulgaria (11,8%). El país del Este de Europa es un habitual de los registros económicos negativos, pero sorprende el de Luxemburgo. Pese a un salario mínimo altísimo (2.700 euros) y una tasa de paro solo algo superior a la media comunitaria (6,9%), el país sufre problemas de desigualdad desde hace años.

Otros países con tasas altas de riesgo de pobreza son Rumania (10,9%), de manera que mejora al dato español por primera vez, Grecia (10,7%) o Italia (10,2%). Entre los países más poblados, Francia también se sitúa una décima por encima de la media (8,3%), mientras que Alemania notifica un 6,5%. Los mejores datos son los de Irlanda (5,3%), Países Bajos (4,7%), Bélgica (4,3%), República Checa (3,6%) y Finlandia (2,8%).

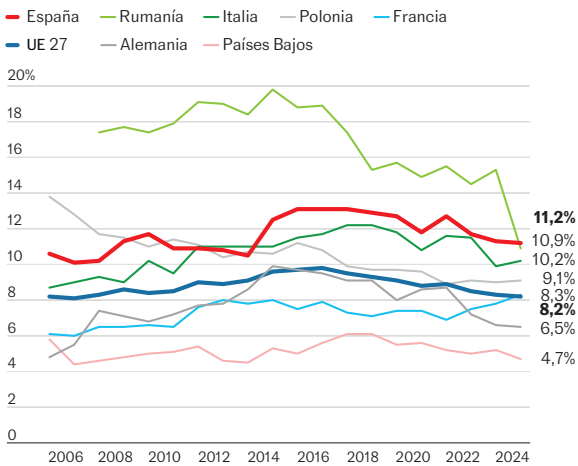
Con todo, la situación de España mejora algo más si el análisis retrocede en el tiempo. El mejor dato de la serie histórica (que empieza en 2004) se registró en 2006, con un 10,1% de trabajadores en

Tasa de riesgo de pobreza en el trabajo en países de la UE 27

En % de trabajadores mayores de 18 años en situación de pobreza en 2024



Evolución



Fuente: Eurostat

EL PAÍS

riesgo de pobreza, poco antes del estallido de la burbuja del ladrillo. El registro tocó techo de 2015 a 2017, con un 13,1%. A partir de entonces empezó a caer, repuntó en 2021 tras el coronavirus, se contrajo un punto en 2022 (hasta el 11,7%) y cuatro décimas en 2023 (hasta el 11,4%). En el último ejercicio con datos solo cayó una décima.

Carlos Susías, presidente de EAPN España (Red Europea de Lucha contra la Pobreza, en sus siglas en inglés), cree que al empleo español le falta “calidad” para revertir estos datos. “El empleo

ha crecido, pero aún dista mucho de lo necesario para que mejore esta estadística. Los salarios españoles son bajos, especialmente desde la devaluación salarial por la crisis de 2010, de la que aún no nos hemos recuperado”, reflexiona. También subraya la alta parcialidad involuntaria que sufren muchos trabajadores, especialmente mujeres, lo que se traduce en salarios aún menores.

España también está en el vagón de cola en otras estadísticas de índole laboral, entre las que destaca la tasa de paro: lidera la

proporción de desempleados en el continente desde hace años, con un 10,5% en septiembre. Pese a lo mucho que ha caído el paro últimamente, sigue lejos del promedio europeo (6%) y aún más de los Estados con menos desempleo, como República Checa (3%).

Un trabajador pobre es aquel con escaso poder adquisitivo, una asignatura pendiente de mejora en España. “Desde 2007 el salario real medido por la capacidad de compra ha permanecido prácticamente estancado, e incluso ha disminuido en ciertos periodos”, subrayaba un reciente estudio de Fedea. “A nivel distributivo, desde 2009 y tras la pandemia, los deciles bajos han experimentado algunas mejoras relativas, mientras que los deciles altos han sufrido mayores caídas en poder adquisitivo”, agregaba.

Esta reflexión se relaciona con otro fenómeno que captan las estadísticas: las importantes subidas del salario mínimo (un 61% desde 2018) han ayudado a impulsar las retribuciones de los más vulnerables, pero los incrementos son más modestos en las capas intermedias. La combinación de ambas circunstancias aplana la base salarial, de manera que cada vez más trabajadores cobran en torno al salario mínimo.

Según un estudio reciente de la Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal, mientras que en 2018 el 3,5% de los trabajadores cotizaban por la base mínima, en 2023 eran el 7,4%, más del doble. Los que ganan solo un poco más que el salario mínimo avanzan con más fuerza todavía: en 2018 el 7,9% de los trabajadores cotizaban por el 125% de la base mínima y en 2023 eran el 22,8%.

Más allá del dato medio, hay grandes diferencias al desagregar la tasa de riesgo de pobreza por las circunstancias del empleado. Una de las más llamativas es la distancia por nacionalidad: en España están en riesgo de pobreza el 25,2% de los empleados extranjeros, frente al 8,8% de los españoles. Es una brecha inmensa, solo superada por la que se da en Chipre (25,7% entre los foráneos, 3% entre los chipriotas) y muy lejos de la media de los Veintisiete (17,6% entre los extranjeros, 7,2% entre extranjeros).

Por sexo, las mujeres marcan datos más positivos que los hombres. Entre las empleadas en España, el 10,1% están en riesgo de pobreza, frente al 12,1% entre hombres. El dato de ellas mejora dos décimas respecto a 2023, mientras que el de ellos lo hace en una sola décima. El promedio de las europeas se sitúa en un 7,3% y el de hombres, en un 9%.

Por tipo de jornada, el 19,2% de los empleados a tiempo parcial están en riesgo de pobreza, frente al 9,6% de la jornada completa. De nuevo, ambas variables empeoran la media europea, con un 12,9% y un 6,9% respectivamente. Por la misma lógica, el 13,2% de los trabajadores con contrato temporal están en situación de carestía, frente al 7,6% de aquellos con relaciones de carácter indefinido.

Los alquileres suben un 11% con 14 capitales creciendo a doble dígito

DATOS DE OCTUBRE/ A pesar de que el coste de arrendar una vivienda en España baja levemente respecto a los máximos históricos alcanzados en verano, las tensiones en el mercado continúan siendo fuertes.

Diego S. Adelantado. Madrid

La falta de oferta y la creciente demanda siguieron tensando los precios del alquiler el pasado octubre, cuando el coste de los arrendamientos alcanzó los 14,5 euros por metro cuadrado, un 10,9% más que durante el mismo mes del año pasado.

Así se observa en el último informe mensual publicado ayer por el portal inmobiliario idealista, donde se reflejan, además, incrementos a doble dígito en 14 de las 52 capitales de provincia. Las subidas, además, afectan de forma generalizada a más del 98% del territorio nacional. Todas las capitales, a excepción de una: Huesca, donde los precios corrigieron un leve 1,7% durante el décimo mes del año.

Todo, a pesar de que el coste de alquilar una vivienda en España ha bajado un 0,7% en los últimos tres meses –los de verano– desde los máximos históricos registrados en casi todas las capitales de provincia en junio.

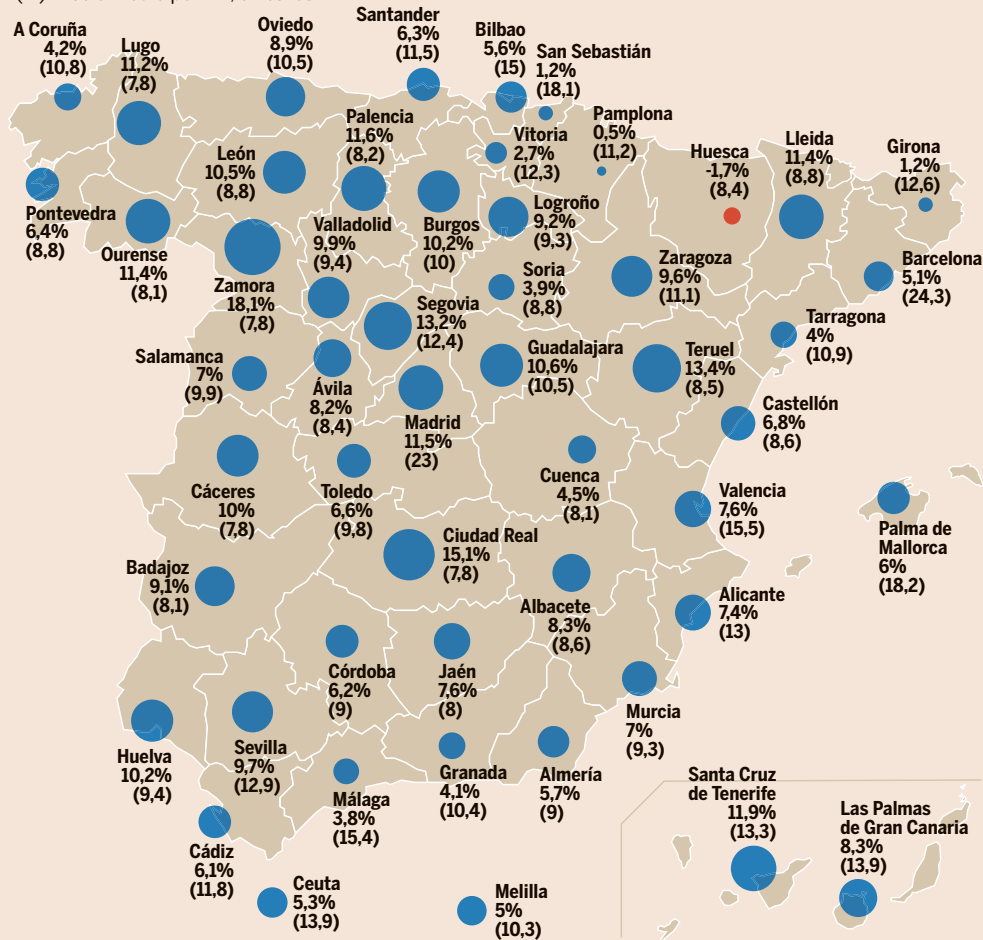
El efecto de la temporada estival, no obstante, parece haberse anulado en octubre, cuando los precios subieron una décima respecto al mes anterior, lo que podría anticipar un nuevo rebote en el mercado motivado por una oferta cada vez más reducida (o estancada en algunos territorios) y una demanda creciente motivada por la llegada de inmigrantes, la reducción del tamaño de los hogares o el traslado de potenciales compradores al mercado del alquiler por la imposibilidad de acceder a una vivienda en propiedad por el alza de los precios, especialmente los más jóvenes.

Añadido a estos factores, la desprotección a los propietarios de viviendas en alquiler, que suma a las políticas puestas en marcha por el Gobierno algunas sentencias poco beneficiosas (ver información en página 26) también estaría siendo clave en el alza de los precios de arrendamiento.

Muchos de estos propietarios, cansados de los límites impuestos en las zonas tensionadas o el periplo legal que deben seguir en caso de impagos o la ocupación de sus viviendas, están decidiendo sacarlas del mercado de alquiler residencial, buscando fórmu-

EL ALQUILER CRECE A DOBLE DÍGITO EN 14 CAPITALS

●● Evolución interanual de los precios de alquiler en las capitales de provincia durante octubre, en %.
(...) Precio medio por m², en euros.



Expansión

Fuente: Idealista

las más rentables y beneficiosas, como el de temporada o el turístico, lo que resta un buen número de inmuebles de la oferta.

Por capitales

Los datos publicados ayer por idealista muestran que las mayores subidas interanuales en el precio del alquiler registradas en octubre se dieron en Zamora, con un 18,1% más; Ciudad Real (15,1%), Teruel (13,4%) y Segovia (13,2%). Se trata de un dato llamativo, teniendo en cuenta que estas son capitales de provincia alejadas de las grandes urbes nacionales, donde la tensión en los precios alcanzó cotas máximas en los últimos meses.

También a doble dígito cre-

Zamora, Ciudad Real, Teruel y Segovia lideraron el alza en los precios del alquiler en octubre

cieron los arrendamientos en Santa Cruz de Tenerife (11,9%), Palencia (11,6%), Madrid (11,5%), Lérida y Orense (11,4%); Lugo (11,2%), Guadalajara (10,6%), León (10,5%), Burgos y Huelva (10,2%) y Cáceres, con un 10%.

En el lado opuesto de la tabla se encuentran –además de Huesca como única capital donde los precios descendieron– Pamplona, que registró un leve incremento del 0,5%, Girona y San Sebastián

(1,2%); Vitoria (2,7%), Málaga (3,8%), Soria (3,9%) y Tarragona, donde el precio de los arrendamientos subió un 4%.

En términos absolutos, Barcelona continuó siendo la ciudad más cara de España para alquilar una vivienda pese a crecer un modesto 5,1%, alcanzando los 24,3 euros por metro cuadrado. Lo que quiere decir que alquilar un piso de 70 metros cuadrados ya cuesta más de 1.700 euros.

A la Ciudad Condal le sigue Madrid, con un precio de 23 euros por metro cuadrado, Palma de Mallorca (18,2 euros/m²); San Sebastián (18,1 euros/m²); Valencia (15,5 euros/m²); Málaga (15,4 euros/m²); y Bilbao, con un precio medio de 15 euros por me-

tro cuadrado en octubre.

Por su parte, las capitales de provincia españolas donde es más barato alquilar una vivienda fueron Cáceres, Lugo, Ciudad Real y Zamora, con un precio medio de 7,8 euros por metro cuadrado, lo que se traduciría en una renta mensual de 546 euros para un piso de 70 metros cuadrados.

A estas capitales les siguieron, desde la parte baja de la tabla, Jaén, con un precio medio de ocho euros por metro cuadrado; Cuenca, Badajoz y Orense (8,1 euros/m²); Palencia (8,2 euros/m²); Huesca y Ávila (8,4 euros/m²); y Teruel, donde alquilar una vivienda en octubre tenía un precio medio de 8,5 euros por metro cuadrado.



Las regiones más turísticas, junto a Madrid y Cataluña, sostienen el PIB

ESTIMACIONES DE LA AIREF/ Canarias, con un alza del 3,5%, y Baleares y Andalucía, con avances del 3,2%, lideraron el crecimiento en el tercer trimestre, mientras que Madrid y Cataluña subieron un 2,9%.

J. Díaz. Madrid
Los vientos de la desaceleración han empezado a soplar también para la economía española, que en el tercer trimestre del año creció un 0,6%, dos décimas menos que entre abril y junio, en un contexto de gradual enfriamiento de la demanda externa, según el reciente avance de la Contabilidad Nacional publicado por el INE. Un dato que, pese a todo, triplica el alza del 0,2% registrado entre julio y septiembre en el conjunto de la eurozona, donde dos de sus mayores economías, Alemania e Italia, se encuentran estancadas, y Francia, la segunda mayor del bloque, sumida en una grave crisis política, a pesar del sorprendente repunte del 0,5% registrado en el tercer cuarto del año.

Con este nebuloso telón de fondo, la Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal (Airef) publicó ayer su habitual estimación del desglose del crecimiento trimestral español por territorios, donde las diferencias vuelven a ser, una vez más, significativas entre unas regiones y otras, con una brecha de tres décimas entre las que más crecen y la que menos en tasa trimestral y de 1,3 puntos en términos interanuales.

En un escenario en el que la práctica totalidad de las comunidades autónomas se ha

frenado respecto al trimestre anterior, el crecimiento del PIB hasta la fecha ha estado liderado por las regiones más turísticas que, junto a Madrid y Cataluña, que además aportan industria, inversión y servicios de valor añadido, han mantenido el pulso de la actividad. Un empuje que se deja notar tanto en tasa trimestral como interanual. Entre julio y septiembre, solo cinco comunidades crecieron por encima del promedio nacional en tasa mensual: Madrid, Cataluña, Baleares, Andalucía y Cantabria, que lo hicieron en todos los casos a ritmos del 0,7% trimestral. En el reverso de la moneda, Castilla-La Mancha fue el farolillo rojo, con un avance intertrimestral de tan solo el 0,4%; seguida de País Vasco, Galicia, Asturias y Murcia, que lo hicieron a tasas del 0,5%.

Por encima de la media
El dato en el que mejor se refleja el empuje de las CCAA más turísticas y de las dos mayores economías regionales del país, Madrid y Cataluña, es la evolución interanual del PIB, que en promedio creció un 2,8% en el conjunto de España, dos décimas menos que en el trimestre anterior. A la cabeza del crecimiento se situó Canarias, con un alza del 3,5%; seguida de Baleares y Andalucía, ambas con un 3,2%; La Rioja, que lo

CUÁNTO CRECIERON LAS CCAA EN EL TERCER TRIMESTRE

Variación del PIB entre julio y septiembre. En %.

	Tasa anual	Tasa trimestral
Canarias	3,5	0,6
Andalucía	3,2	0,7
Baleares	3,2	0,7
La Rioja	3,1	0,6
Madrid	2,9	0,7
Cataluña	2,9	0,7
Navarra	2,8	0,6
MEDIA ESPAÑA	2,8	0,6
Com. Valenciana	2,7	0,6
Castilla-La Mancha	2,7	0,4
Murcia	2,6	0,5
Aragón	2,6	0,6
Extremadura	2,5	0,6
Castilla y León	2,5	0,6
Cantabria	2,5	0,7
Galicia	2,5	0,5
Asturias	2,3	0,5
País Vasco	2,2	0,5

Expansión

Fuente: Estimación METCAP- Airef

hizo un 3,1%, y Madrid y Cataluña, que progresaron a ritmos del 2,9% en los dos casos. Estas seis fueron las únicas autonomías que crecieron por encima del promedio en términos interanuales, a lo-
mos del turismo y de los ingresos de los visitantes extranjeros, sobre todo en los casos de Canarias y Baleares, aunque también de Andalucía (beneficiada a su vez por

la recuperación del sector agrario), mientras que en los de Madrid y Cataluña hay que añadir además la buena marcha de las exportaciones de los servicios no turísticos.

En el furgón de cola

En el otro lado de la balanza, y muy por debajo del promedio nacional, se situaron el País Vasco, la región que menos creció, con un avance in-

teranual del PIB del 2,2%; seguida de Asturias, con un 2,3%. En un término medio se situaron Galicia, Cantabria, Castilla y León y Extremadura, todas ellas con alzas del 2,5%. En el País Vasco, al igual que en otras regiones del norte, se deja sentir el mayor peso de la industria, donde a una demanda europea que se resfría hay que añadir la débil recuperación en algu-